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

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

TARPON RESOURCES, LP 101006
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MBX OPERATING LLC 101199
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5102 RRCID -> 247091 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 5623 PERF. N/A

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

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

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
MAY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 179176 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 5130 - 5550

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	3596 X	2710	-0-	-886	-0-	2710	2			N	-0-					99
04	3480 X	2428	-0-	-1052	-0-	2428	2			N	-0-					99
05	3317 X	2714	-0-	-603	-0-	2711	2	3	9	N	3					102
06	3480 X	2397	-0-	-1083	-0-	2391	2	6	9	N	5					107
07	3596 X	2736	-0-	-860	-0-	2736	2			N	-0-					107
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					107

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.) //CONT.// 00079 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC//CONT.// 527861
MORTON 23 WELL #: 1 RRCID -> 197666 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					138
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					138
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6768	2	2	9	N	2					140
06	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5662	2	3	9	N	3					143
07	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6603	2	3	9	N	3					146
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

A. C. MORTON (DEVONIAN) 00079 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1701 RRCID -> 257836 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9592 - 9865

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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

PETX OPERATING LLC 102221
FITZGERALD STATE WELL #: 2 RRCID -> 162160 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3084 - 3370

03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	434	#	204	-0-	-230	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*08	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					109
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					119
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					133
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					142
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					153
*08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	126	2	10	9	N	9					162

ABELL (CLEAR FORK UPPER) 00292 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PORTANA PROPERTIES LLC 101513
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

PETX OPERATING LLC 102221
NEXTGEN WELL #: 2 RRCID -> 155471 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	58			Y	NO RPT			-0-

ABELL (CLEAR FORK 3200) 00292 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
BREWER WELL #: 1 C RRCID -> 058103 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 4120 PERF. N/A

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

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

ABELL (MONTOYA) 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PORTANA PROPERTIES LLC 101513
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETX OPERATING LLC 102221
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
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	7	3	28	9	N	25	127	1			90
04	90	#	18	-0-	-72	-0-	3	3	15	9	N	14					104
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	2	3	32	9	N	29					133
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	121	1			27
*07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					27
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					27

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC //CONT.// 102221
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
03	DLQ G-10		73	-0-	73	80	73	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1	-0-	1	81	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	82	1	3			Y	-0-					-0-
06	111	R	29	-0-	-82	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*07	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	217	#	160	-0-	-57	-0-	159	3	1	9	N	1					42
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					42
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					42
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					42
07	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					42
08	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					42

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

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

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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC //CONT.// 885568
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 153452 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 3543 - 3619

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	61	-0-	61	123	61	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	62	-0-	62	185	62	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	64	-0-	64	249	64	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

03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	747	-0-	-303	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. //CONT.// 800520
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
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	256	3	21	9	N	19					95
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1005	3	73	9	N	66					161
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	865	3	44	9	N	40					201
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	804	3	55	9	N	50	162	1			89
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	974	3	59	9	N	54					143
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	882	3	117	9	N	106	169	1			80

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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

ABELL (WADDELL SEG A) 00292 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
MOONLITE OIL & GAS COMPANY 578463
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ABELL (3200) 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PETX OPERATING LLC 102221
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		604	-0-	604	604	604	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		501	-0-	501	1105	501	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY		443	-0-	443	1548	443	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		447	-0-	447	1995	447	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	1995					N	NO RPT					-0-
08	0	# NO RPT		-0-	-0-	1995					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3		N	-0-			-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-			-0-
06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
07	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1214	-0-	-553	-0-	1214	3		N	-0-			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10183					N	-0-					-0-
04	10183	X	-0-	-0-	-10183	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
*07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	478	1	16	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					7
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	N	-0-					7
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	761	1	25	2	N	-0-					7
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					7

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

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

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	144	1	5	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4709 RRCID -> 240931 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 3580 - 4280

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 2312 RRCID -> 241215 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2808 - 3206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	389	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	16	1	445	2	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	424	1	446	2	N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	675	1	538	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246387 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	11	1	5975	2	Y	189	337	1			118
							208	9									
04	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	9	1	1073	2	Y	53	140	1			31
							58	9									
05	388	X	388	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	Y	4	16	1			19
							4	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			16
07	67849	X	67849	-0-	-0-	-0-	14	1	67179	2	Y	561	403	1			174
							39	4	617	9							
08	107970	X	107970	-0-	-0-	-0-	12	1	107409	2	Y	447	540	1			81
							57	4	492	9							

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
03	7657	X	2146	-0-	-5511	-0-	2141	2	5	4	Y	-0-					23
04	7410	X	1890	-0-	-5520	-0-	1890	2			Y	-0-					23
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					23
06	3330	X	1061	-0-	-2269	-0-	1061	2			Y	-0-					23
07	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			Y	-0-					23
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					23

REDWOOD WELL #: 101BH RRCID -> 284841 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 14009 PERF.14100 - 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
03	6727	X	1196	-0-	-5531	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
05	21576	X	-0-	-0-	-21576	-0-					Y	-0-					-0-
06	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	-0-					-0-
07	73000	X	73000	-0-	-0-	-0-	73000	2			Y	-0-					-0-
08	58446	X	58446	-0-	-0-	-0-	58446	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	64	-0-	-277	-0-	1	1	63	4	Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	14	1	11766	2	Y	-0-					-0-
08	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1	1	2871	2	Y	-0-					-0-

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
03	44516	X	372	-0-	-44144	-0-	8	1	364	2	N	-0-					6
04	43080	X	1	-0-	-43079	-0-	1	1			N	-0-					6
05	40052	X	27	-0-	-40025	-0-	9	1	18	2	N	-0-					6
06	28620	X	79	-0-	-28541	-0-	26	1	53	2	N	-0-					6
*07	21461	X	21461	-0-	-0-	-0-	98	1	21298	2	Y	56	6	1			56
							3	4	62	9							
*08	49050	X	49050	-0-	-0-	-0-	253	1	48794	2	Y	1	45	1			12
							2	4	1	9							

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	391	606	1			108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	369	330	1			147
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	138	217	1			68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	11653	-0-	8553	8553	1	1	11652	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	17205	X	2094	-0-	-15111	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					Y	-0-					-0-
05	36208	X	-0-	-0-	-36208	-0-					Y	-0-					-0-
06	35040	X	-0-	-0-	-35040	-0-					Y	-0-					-0-
07	36208	X	20174	-0-	-16034	-0-	20174	2			Y	-0-					-0-
08	74713	X	74713	-0-	-0-	-0-	74713	2			Y	-0-					-0-

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

03	17639	X	62	-0-	-17577	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	17070	X	1	-0-	-17069	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	9486	X	1	-0-	-9485	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	146	-0-	-9034	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	1	1	3439	2	Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	7998	X	2761	-0-	-5237	-0-	2759	2	2	9	Y	2					81
04	6780	X	1053	-0-	-5727	-0-	1053	2			Y	-0-	51	1			30
05	22103	X	4481	-0-	-17622	-0-	77	1	4404	2	Y	-0-					30
06	21390	X	4379	-0-	-17011	-0-	70	1	4309	2	Y	-0-					30
*07	22103	X	8657	-0-	-13446	-0-	56	1	8600	2	Y	1	25	1	6	7	-0-
							1	9									
08	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	69	1	16142	2	Y	11					11
							12	9									

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

03	44262	X	44262	-0-	-0-	-0-	44262	2			N	-0-					-0-
04	34882	X	34882	-0-	-0-	-0-	34882	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1532	-0-	-2498	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	29558	X	29558	-0-	-0-	-0-	29558	2			N	-0-					-0-
08	44206	X	2614	-0-	-41592	-0-	2611	2	3	4	N	-0-					-0-

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

03	7905	X	282	-0-	-7623	-0-	94	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	35280	X	171	-0-	-35109	-0-	171	1			Y	-0-					-0-
05	36456	X	38	-0-	-36418	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
*06	35280	X	-0-	-0-	-35280	-0-					Y	-0-					-0-
*07	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	804	1	39919	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	57309	X	57309	-0-	-0-	-0-	451	1	56858	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	8176	-0-	-6270	-0-	8176	2			Y	-0-	39	1			5
04	13980	X	2288	-0-	-11692	-0-	2288	2			Y	-0-					5
05	14446	X	537	-0-	-13909	-0-	536	2	1	4	Y	-0-	5	1			-0-
06	13320	X	4015	-0-	-9305	-0-	4014	2	1	9	Y	1					1
07	11687	X	7601	-0-	-4086	-0-	7600	2	1	9	Y	1					2
08	8184	X	3776	-0-	-4408	-0-	9	1	3767	2	Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	1700	-0-	-5554	-0-	1	1	1699	3	Y	-0-					145
04	1770	X	955	-0-	-815	-0-	1	1	954	3	Y	-0-					145
05	1829	X	252	-0-	-1577	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					145
06	1770	X	49	-0-	-1721	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					145
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					145
08	1705	X	651	-0-	-1054	-0-	5	1	646	3	Y	-0-					145

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
03	2387	X	1199	-0-	-1188	-0-	1195	2	4	4	Y	-0-					57
04	1770	X	637	-0-	-1133	-0-	637	2			Y	-0-					57
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	2					59
06	4710	X	105	-0-	-4605	-0-	105	2			Y	-0-					59
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8322	2	51	9	Y	46					105
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3588	2	94	9	Y	85					190

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
03	8215	X	130	-0-	-8085	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
06	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
07	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	20149	2			Y	-0-					-0-
08	41001	X	41001	-0-	-0-	-0-	41001	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
03	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	10	-0-	-393	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
03	39339	X	475	-0-	-38864	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	38640	X	-0-	-0-	-38640	-0-					Y	-0-					-0-
05	39928	X	-0-	-0-	-39928	-0-					Y	-0-					-0-
06	38640	X	89	-0-	-38551	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	19003	X	12692	-0-	-6311	-0-	12692	2			Y	-0-					-0-
08	97616	X	97616	-0-	-0-	-0-	97616	2			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
03	14787	X	1439	-0-	-13348	-0-	1	1	1438	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	30	-0-	-14280	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	14787	X	90	-0-	-14697	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	11610	X	14	-0-	-11596	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	11997	X	11874	-0-	-123	-0-	1	1	11873	2	Y	-0-					-0-
08	43804	X	43804	-0-	-0-	-0-	43804	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
03	5766	X	819	-0-	-4947	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	2550	X	99	-0-	-2451	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	21041	X	21041	-0-	-0-	-0-	21041	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	71959	-0-	68859	68859	71959	2			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
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	57	X	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	4	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	3	1	1588	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
03	5022	X	304	-0-	-4718	-0-	1	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	7	-0-	-4853	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	24	-0-	-4998	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	14	-0-	-4426	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	1	1	35871	2	Y	-0-					-0-
08	60515	X	60515	-0-	-0-	-0-	60515	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	13361	X	7799	-0-	-5562	-0-	7746	2	53	9	Y	48					199
04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7020	2	78	9	Y	71	98	1			172
05	12121	X	396	-0-	-11725	-0-	7	1	364	2	Y	23					195
							25	9									
06	11730	X	383	-0-	-11347	-0-	6	1	347	2	Y	27					222
							30	9									
*07	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	85	1	21465	2	Y	173	136	1			259
							190	9									
08	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	65	1	17001	2	Y	86					345
							95	9									

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
03	10230	X	331	-0-	-9899	-0-	331	2			Y	-0-					2
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					2
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					2
06	1140	X	70	-0-	-1070	-0-	70	2			Y	-0-					2
07	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	19733	2			Y	-0-					2
08	3100	N	60898	-0-	57798	57798	60898	2			Y	-0-	1	1			1

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
03	24986	X	263	-0-	-24723	-0-	88	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	13	-0-	-8267	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
05	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
*06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	100	1	4959	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	25	1	3094	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
03	9145	X	982	-0-	-8163	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-					-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	72	-0-	-2418	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	62369	X	62369	-0-	-0-	-0-	62369	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	58880	-0-	55780	55780	58880	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
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6	1	6566	2	Y	-0-	1	1			78
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	3	1	316	2	Y	-0-					78
05	456	X	456	-0-	-0-	-0-	5	1	451	2	Y	-0-					78
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4	1	4304	2	Y	-0-					78
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1	1	1519	2	Y	-0-					78
							1	4									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1	1	4313	2	Y	-0-					78
							5	4									

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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	10	1	3266	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	412	X	412	-0-	-0-	-0-	5	1	407	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	234	X	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	2	1	5360	2	Y	20	14	1			6
							5	4	22	9							
08	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	5	1	18385	2	Y	-0-	6	1			-0-
							24	4									

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
03	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	5	1	2688	2	Y	15	24	1			9
							17	9									
04	849	X	849	-0-	-0-	-0-	7	1	839	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
05	470	X	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	Y	-0-	1	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	29471	X	29471	-0-	-0-	-0-	12	1	29339	2	Y	78	55	1			24
							34	4	86	9							
08	64863	X	64863	-0-	-0-	-0-	7	1	64624	2	Y	178	170	1			32
							36	4	196	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
03	23188	X	-0-	-0-	-23188	-0-					Y	4					45
04	12570	X	1101	-0-	-11469	-0-	1101	2			Y	-0-	27	1			18
05	11315	X	370	-0-	-10945	-0-	6	1	364	2	Y	-0-					18
06	9090	X	257	-0-	-8833	-0-	4	1	253	2	Y	-0-					18
*07	9393	X	275	-0-	-9118	-0-	1	1	274	2	Y	-0-	15	1	3	7	-0-
08	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	50	1	17890	2	Y	9					9
							10	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
03	18910	X	4820	-0-	-14090	-0-	4820	2			Y	-0-					3
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					Y	-0-					3
05	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					Y	-0-					3
06	16860	X	69	-0-	-16791	-0-	69	2			Y	-0-					3
07	22535	X	22535	-0-	-0-	-0-	22535	2			Y	-0-					3
08	70623	X	70623	-0-	-0-	-0-	70623	2			Y	-0-	1	1			2

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
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	63	33	1			139
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	847	2	130	9	Y	118					257
05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1	1	5503	2	Y	71	75	1			253
							14	4	78	9							
06	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9593	2	156	9	Y	142	172	1			223
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	4979	2	213	9	Y	194					417
*08	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	65	1	19290	2	Y	352	354	1			415
							387	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7223	X	1952	-0-	-5271	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	-0-	-0-	-10890	-0-					Y	-0-					-0-
05	23901	X	53	-0-	-23848	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	23130	X	87	-0-	-23043	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	80185	X	80185	-0-	-0-	-0-	80185	2			Y	-0-					-0-
08	54112	X	54112	-0-	-0-	-0-	54112	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5549	X	1	-0-	-5548	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	9150	X	61	-0-	-9089	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	1	1	6211	2	Y	-0-					-0-
08	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	2	1	6973	2	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	13888	X	5241	-0-	-8647	-0-	1	1	5240	2	Y	-0-					-0-
04	24480	X	17	-0-	-24463	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	25296	X	-0-	-0-	-25296	-0-					Y	-0-					-0-
06	24480	X	-0-	-0-	-24480	-0-					Y	-0-					-0-
07	21607	X	19383	-0-	-2224	-0-	4	1	19379	2	Y	-0-					-0-
08	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	1	1	8707	2	Y	-0-					-0-

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

03	4960	X	480	-0-	-4480	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
05	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
06	13950	X	69	-0-	-13881	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			Y	-0-					-0-
08	57227	X	57227	-0-	-0-	-0-	57227	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	357126					Y	-0-					-0-

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

03	13113	X	1551	-0-	-11562	-0-	1548	2	3	9	Y	3					33
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-	20	1			13
05	2573	X	320	-0-	-2253	-0-	7	1	313	2	Y	-0-					13
06	2490	X	187	-0-	-2303	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					13
*07	3100	X	412	-0-	-2688	-0-	4	1	408	2	Y	-0-	11	1	2	7	-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	14					14

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285230 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14052 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	1	-0-	-11624	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	-0-					-0-
05	6975	X	15	-0-	-6960	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	15	-0-	-1005	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	76854	X	76854	-0-	-0-	-0-	76854	2			Y	-0-					-0-
08	71102	X	71102	-0-	-0-	-0-	71102	2			Y	-0-					-0-

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

03	16802	X	1302	-0-	-15500	-0-	1	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	16260	X	27	-0-	-16233	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	13082	X	82	-0-	-13000	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	9690	X	14	-0-	-9676	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	2891	-0-	-4301	-0-	1	1	2890	2	Y	-0-					-0-
08	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	23334	2			Y	-0-					-0-

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

03	20615	X	878	-0-	-19737	-0-	1	1	877	2	Y	-0-					-0-
04	16350	X	3	-0-	-16347	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					-0-
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					-0-
07	3503	X	338	-0-	-3165	-0-	1	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	1	1	4932	2	Y	-0-					-0-

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

03	11749	X	3187	-0-	-8562	-0-	1	1	3184	3	Y	2					362
							2	9									
04	5280	X	699	-0-	-4581	-0-	1	1	698	3	Y	-0-					362
05	4464	X	579	-0-	-3885	-0-	22	1	557	3	Y	-0-					362
06	4290	X	141	-0-	-4149	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					362
07	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	20043	3	33	9	Y	30					392
08	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	10	1	4106	3	Y	3					395
							3	9									

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

03	1209	X	69	-0-	-1140	-0-	24	1	45	2	Y	-0-					126
04	1620	X	2	-0-	-1618	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					126
05	1674	X	8	-0-	-1666	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					126
							1	4									
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1	1	3785	2	Y	38	24	1			140
							42	9									
*07	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	1	1	9472	2	Y	93	203	1			30
							102	9									
*08	3100	N	9474	-0-	6374	6374	1	1	9400	2	Y	66	30	1			66
							73	9									

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

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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	2418	X	33	-0-	-2385	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
05	465	X	19	-0-	-446	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-

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

03	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	244	1	8791	2	Y	-0-					-0-
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	1			Y	-0-					-0-
05	343	X	343	-0-	-0-	-0-	342	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	42611	X	42611	-0-	-0-	-0-	92	1	42519	2	Y	-0-					-0-
07	84063	X	84063	-0-	-0-	-0-	171	1	83892	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		83985	-0-	83985	83985	215	1	83750	2	Y	10	4	1			6
							9	4	11	9							

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

03	25792	X	4035	-0-	-21757	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
04	53280	X	10	-0-	-53270	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	55056	X	3	-0-	-55053	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	53280	X	460	-0-	-52820	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
07	46562	X	47	-0-	-46515	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	1	1	6404	2	Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	6944	X	1224	-0-	-5720	-0-	409	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	61	-0-	-10379	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
05	10788	X	14	-0-	-10774	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
*06	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
*07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	50	1	6293	2	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	MT. HUNTER				WELL #: 102CH	RRCID -> 285713						COMPL. DATE 09/15/2017			TOTAL DEPTH 10380		PERF.10428 - 15250
03	22475	X	17359	-0-	-5116	-0-	1 52	1 9	17306	2	Y	47					197
04	19740	X	16941	-0-	-2799	-0-	4 28	1 9	16909	2	Y	25	108	1			114
05	20398	X	5352	-0-	-15046	-0-	5352	2			Y	-0-					114
06	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-					114
07	18755	X	2521	-0-	-16234	-0-	1 14	1 9	2506	2	Y	13					127
08	17515	X	6085	-0-	-11430	-0-	6045	2	40	9	Y	36					163
	MT. HUNTER				WELL #: 101AH	RRCID -> 285714						COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 10264		PERF.10429 - 15101
03	17763	X	7525	-0-	-10238	-0-	1 42	1 9	7482	2	Y	38					159
04	17190	X	5286	-0-	-11904	-0-	1 34	1 9	5251	2	Y	31	81	1			109
05	15841	X	1486	-0-	-14355	-0-	1479	2	7	9	Y	6					115
06	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	-0-					115
07	13857	X	10826	-0-	-3031	-0-	1 36	1 9	10789	2	Y	33					148
08	22702	X	22702	-0-	-0-	-0-	22614	2	88	9	Y	80					228
	DAKOTA				WELL #: 102AH	RRCID -> 285768						COMPL. DATE 03/13/2017			TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9539 - 14140
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	ELBERT STATE UNIT				WELL #: 102AH	RRCID -> 285770						COMPL. DATE 12/28/2017			TOTAL DEPTH 9757		PERF.10110 - 15375
03	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	1 26	1 9	26445	2	Y	24	95	1			78
04	4560	X	20	-0-	-4540	-0-	9 1	1 9	10	2	Y	1					79
05	4712	X	32	-0-	-4680	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					79
06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			Y	-0-					79
*07	42021	X	42021	-0-	-0-	-0-	42014	2	7	9	Y	6	77	1			8
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	3	5	1			6

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 201AH RRCID -> 285772 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10374 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	303	-0-	-3944	-0-	302	2	1	4	Y	-0-					9
04	4110	X	145	-0-	-3965	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					9
							1	4									
05	4247	X	100	-0-	-4147	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					9
*06	2010	X	25	-0-	-1985	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	1	1			8
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	8	1			2
08	186	X	106	-0-	-80	-0-	1	1	93	2	Y	10	1	1			11
							1	4	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	11	1	22781	2	Y	58					75
							64	9									
04	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10	1	10370	2	Y	25					100
							28	9									
05	19220	X	10418	-0-	-8802	-0-	12	1	10307	2	Y	90					190
							99	9									
06	22110	X	17529	-0-	-4581	-0-	12	1	17517	2	Y	-0-					190
07	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	8	1	36956	2	Y	134	88	1			236
							147	9									
08	35590	X	35590	-0-	-0-	-0-	10	1	35538	2	Y	38	183	1			91
							42	9									

MONT BLANC WELL #: 202AH RRCID -> 285912 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11530 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELBERT STATE UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 285917 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10073 - 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
03	330	X	330	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	Y	73	1	1			73
							80	9									
04	420	X	27	-0-	-393	-0-	1	1	1	2	Y	23					96
							25	9									
05	558	N	21	-0-	-537	-0-	1	1	8	2	Y	11					107
							12	9									
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1043	2	61	9	Y	55					162
*07	3100	N	16964	-0-	13864	13864	16956	2	8	9	Y	7	150	1	14	7	5
*08	34967	X	21103	-0-	-13864	-0-	21080	2	23	9	Y	21	3	1			23

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

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	159	1	4669	2	Y	-0-					-0-
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	43515	X	43515	-0-	-0-	-0-	86	1	43429	2	Y	-0-					-0-
07	108731	X	108731	-0-	-0-	-0-	157	1	108573	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	91570	X	91570	-0-	-0-	-0-	134	1	91424	2	Y	5	2	1			3
							6	4	6	9							

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

03	7812	X	793	-0-	-7019	-0-	792	2	1	4	Y	-0-					294
04	6660	X	42	-0-	-6618	-0-	42	2			Y	-0-					294
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					294
06	6660	X	292	-0-	-6368	-0-	292	2			Y	-0-					294
07	6572	X	2115	-0-	-4457	-0-	2112	2	3	9	Y	3					297
08	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5849	2	36	9	Y	33	188	1			142

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

03	9951	X	4589	-0-	-5362	-0-	4589	2			Y	-0-					-0-
04	9630	X	4605	-0-	-5025	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
05	9951	X	56	-0-	-9895	-0-	55	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	6750	X	301	-0-	-6449	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2790	-0-	-744	-0-	1	1	2785	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	3420	X	2134	-0-	-1286	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			Y	-0-					-0-
08	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	66	1	28600	2	Y	-0-					-0-

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

03	9083	X	5952	-0-	-3131	-0-	5950	2	2	9	Y	2	49	1			34
04	9300	X	5873	-0-	-3427	-0-	5869	2	4	9	Y	4					38
05	9610	X	7084	-0-	-2526	-0-	1	1	7042	2	Y	28	31	1			35
							10	4	31	9							
06	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	15862	2	52	9	Y	47	7	1			75
07	9610	X	2084	-0-	-7526	-0-	2073	2	11	9	Y	10					85
08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	80	1	12154	2	Y	24	82	1			27
							26	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	12059	X	9	-0-	-12050	-0-	3	1	6	2	Y	-0-			-0-
04	11670	X	4	-0-	-11666	-0-	3	1	1	2	Y	-0-			-0-
05	5704	X	5	-0-	-5699	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06	3570	X	744	-0-	-2826	-0-	1	1	743	2	Y	-0-			-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1	1	1924	2	Y	-0-			-0-
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	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
03	890	X	890	-0-	-0-	-0-	2	1	888	2	Y	-0-			-0-
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	-0-			-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	4	1	21885	2	Y	-0-			-0-
							13	4							
08	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	3	1	24638	2	Y	-0-			-0-
							13	4							

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
03	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	2	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	4	1	528	2	Y	-0-			-0-
05	125	X	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	2	1	11528	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
08	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	3	1	29271	2	Y	-0-			-0-
							16	4							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	7	1	3708	2	Y	-0-			-0-
04	908	X	908	-0-	-0-	-0-	8	1	900	2	Y	-0-			-0-
05	451	X	451	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	7	1	34279	2	Y	-0-			-0-
							20	4							
08	55459	X	55459	-0-	-0-	-0-	6	1	55423	2	Y	-0-			-0-
							30	4							

MONT BLANC WELL #: 111CH RRCID -> 286704 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12577 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 104AH RRCID -> 286705 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12093 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	8	1	4430	2	Y	79	79	1			49
							87	9									
04	762	X	762	-0-	-0-	-0-	6	1	737	2	Y	17	56	1			10
							19	9									
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	2	1	170	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			5
07	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	5	1	25315	2	Y	16	16	1			5
							15	4	18	9							
08	56942	X	56942	-0-	-0-	-0-	6	1	56903	2	Y	3	7	1			1
							30	4	3	9							

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 105CH RRCID -> 286707 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12464 - 17200

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	10	1	5571	2	Y	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	73	X	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44752	X	44752	-0-	-0-	-0-	9	1	44717	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
08	61090	X	61090	-0-	-0-	-0-	7	1	61050	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

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

03	35650	X	2977	-0-	-32673	-0-	22	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	34500	X	-0-	-0-	-34500	-0-					N	-0-					-0-
05	33759	X	91	-0-	-33668	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
06	27570	X	130	-0-	-27440	-0-	23	1	107	2	N	-0-					-0-
07	25420	X	3486	-0-	-21934	-0-	2	1	3484	2	Y	-0-					-0-
08	80649	X	80649	-0-	-0-	-0-	96	1	80553	2	Y	-0-					-0-

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

03	2914	X	363	-0-	-2551	-0-	3	1	360	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	13	-0-	-7985	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	116	-0-	-7624	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
07	7998	X	1572	-0-	-6426	-0-	1	1	1571	2	Y	-0-					-0-
08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	6	1	5216	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
03	78244	X	8583	-0-	-69661	-0-	16	1	8567	2	Y	-0-			-0-
04	75720	X	773	-0-	-74947	-0-	7	1	766	2	Y	-0-			-0-
05	65720	X	428	-0-	-65292	-0-	5	1	423	2	Y	-0-			-0-
06	63600	X	-0-	-0-	-63600	-0-					Y	-0-			-0-
07	58280	X	4510	-0-	-53770	-0-	1	1	4506	2	Y	-0-			-0-
							3	4							
08	38259	X	38259	-0-	-0-	-0-	4	1	38233	2	Y	-0-			-0-
							22	4							

CHINOOK WELL #: 201AR RRCID -> 286719 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 9702 - 14546

03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-	20	1	42
04	6330	X	5089	-0-	-1241	-0-	5089	2			Y	-0-			42
05	13795	X	7619	-0-	-6176	-0-	1	1	7607	2	Y	-0-	41	1	1
							11	4							
06	13350	X	5815	-0-	-7535	-0-	5815	2			Y	-0-	1	1	-0-
07	21706	X	21706	-0-	-0-	-0-	21704	2	2	9	Y	2			2
08	25674	X	25674	-0-	-0-	-0-	75	1	25598	2	Y	1	2	1	1
							1	9							

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

03	14260	X	27	-0-	-14233	-0-	4	2	23	9	Y	21	40	1	39
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					Y	1			40
05	14880	X	19	-0-	-14861	-0-	5	1	14	2	Y	-0-			40
06	14400	X	3581	-0-	-10819	-0-	3581	2			Y	-0-			40
*07	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	23380	2	413	9	Y	375	120	1	295
*08	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	18112	2	169	9	Y	154	166	1	283

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

03	6386	X	722	-0-	-5664	-0-	722	2			Y	-0-			-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-			-0-
05	11749	X	22	-0-	-11727	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
06	11370	X	81	-0-	-11289	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
07	11749	X	2489	-0-	-9260	-0-	2489	2			Y	-0-			-0-
08	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-			-0-

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

03	20212	X	3295	-0-	-16917	-0-	1	1	3294	2	Y	-0-			88
04	19560	X	1508	-0-	-18052	-0-	2	1	1506	2	Y	-0-			88
05	20212	X	-0-	-0-	-20212	-0-					Y	-0-			88
06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	-0-			88
07	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	5	1	13232	2	Y	295	88	1	295
							325	9							
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	3	1	6613	2	Y	54	179	1	170
							59	9							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	35278	X	2361	-0-	-32917	-0-	2317	2	44	9	Y	40	202	1			59
04	34140	X	9	-0-	-34131	-0-	9	2			Y	-0-					59
05	33077	X	19	-0-	-33058	-0-	19	2			Y	-0-					59
06	32010	X	21095	-0-	-10915	-0-	20928	2	167	9	Y	152					211
07	70673	X	70673	-0-	-0-	-0-	1	1	70412	2	Y	236	182	1			265
							260	9									
08	59115	X	59115	-0-	-0-	-0-	1	1	58932	2	Y	165	205	1			225
							182	9									

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
03	13733	X	9	-0-	-13724	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	21990	X	-0-	-0-	-21990	-0-					Y	-0-					-0-
05	22723	X	174	-0-	-22549	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	21990	X	10	-0-	-21980	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	44207	X	44207	-0-	-0-	-0-	44207	2			Y	-0-					-0-
08	99775	X	99775	-0-	-0-	-0-	99775	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	1700	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	1260	X	761	-0-	-499	-0-	11	1	749	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1271	X	508	-0-	-763	-0-	1	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	122	-0-	-1528	-0-	1	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	1	1	927	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	46	1	1654	2	Y	4	60	1			13
							4	9									
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	54	1	3	9	Y	3					16
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	9	Y	2	13	1			5
06	35525	X	35525	-0-	-0-	-0-	70	1	35393	2	Y	56	5	1			56
							62	9									
07	96589	X	96589	-0-	-0-	-0-	139	1	96415	2	Y	32	75	1			13
							35	9									
08	63389	X	63389	-0-	-0-	-0-	99	1	63227	2	Y	54	34	1			33
							4	4	59	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	2	Y	-0-	130	1			21
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					21
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-	21	1			-0-
06	17179	X	17179	-0-	-0-	-0-	34	1	17145	2	Y	-0-					-0-
07	47145	X	47145	-0-	-0-	-0-	78	1	47065	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	39	1	28557	2	Y	29	12	1			18
							2	4	32	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
03	17484	X	99	-0-	-17385	-0-	34	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	16920	X	42	-0-	-16878	-0-	36	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	72	-0-	-11677	-0-	38	1	27	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	1	1	11966	2	Y	-0-					-0-
07	30993	X	30993	-0-	-0-	-0-	1	1	30992	2	Y	-0-					-0-
08	34550	X	34550	-0-	-0-	-0-	1	1	34549	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	31	-0-	-4929	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	4774	X	5	-0-	-4769	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	1110	X	84	-0-	-1026	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	32097	X	32097	-0-	-0-	-0-	32097	2			Y	-0-					-0-
08	71536	X	71536	-0-	-0-	-0-	71536	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	138	-0-	-110	-0-	138	2			Y	-0-	4	1			2
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					2
07	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					15

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286777 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12455 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FURY WELL #: 102AH RRCID -> 286785 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11298 - 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
03	41168	X	221	-0-	-40947	-0-	221	2			N	-0-					692
04	39060	X	-0-	-0-	-39060	-0-					N	9					701
05	36642	X	56	-0-	-36586	-0-	56	2			N	-0-					701
06	26790	X	8174	-0-	-18616	-0-	8174	2			N	-0-					701
07	55992	X	55992	-0-	-0-	-0-	55966	2	26	9	N	24					725
08	43200	X	43200	-0-	-0-	-0-	43196	2	4	9	N	4					729

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286790 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12405 - 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
03	38130	X	3888	-0-	-34242	-0-	3888	2			Y	-0-					-0-
04	52050	X	15	-0-	-52035	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	53785	X	32	-0-	-53753	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	52050	X	1280	-0-	-50770	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
07	44485	X	10320	-0-	-34165	-0-	1	1	10319	2	Y	-0-					-0-
08	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	1	1	8557	2	Y	-0-					-0-

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

03	12028	X	238	-0-	-11790	-0-	82	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	11640	X	97	-0-	-11543	-0-	82	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	14260	X	108	-0-	-14152	-0-	57	1	40	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
06	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	1	1	17909	2	Y	-0-					-0-
07	46386	X	46386	-0-	-0-	-0-	1	1	46385	2	Y	-0-					-0-
08	48062	X	48062	-0-	-0-	-0-	1	1	48061	2	Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	4433	X	406	-0-	-4027	-0-	406	1			Y	-0-					-0-
04	4290	X	54	-0-	-4236	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	10	-0-	-4795	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
07	4805	X	1	-0-	-4804	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

03	18724	X	516	-0-	-18208	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	16410	X	301	-0-	-16109	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-					-0-
06	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					Y	-0-					-0-
07	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	21683	2			Y	-0-					-0-
08	26906	X	26906	-0-	-0-	-0-	26906	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 103BH RRCID -> 286843 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10180 - 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
03	3224	X	163	-0-	-3061	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2	-0-	-3118	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	5	-0-	-646	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	582	-0-	-48	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
08	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1390	2	24	9	Y	22					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	253	-0-	-5668	-0-	253	1			Y	-0-					-0-
04	5730	X	162	-0-	-5568	-0-	1	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	6727	X	30	-0-	-6697	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
07	6727	X	1	-0-	-6726	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	28954	X	5384	-0-	-23570	-0-	5383	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	4650	X	1997	-0-	-2653	-0-	29	1	1967	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	7223	X	1587	-0-	-5636	-0-	2	1	1585	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	387	-0-	-6603	-0-	4	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	7223	X	7127	-0-	-96	-0-	7127	2			Y	-0-					-0-
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	3	1	6572	2	Y	2					2
							10	4	2	9							

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	1331	-0-	-19997	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	21111	X	-0-	-0-	-21111	-0-					Y	-0-					-0-
06	20430	X	-0-	-0-	-20430	-0-					Y	-0-					-0-
07	43541	X	43541	-0-	-0-	-0-	43541	2			Y	-0-					-0-
08	60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	60082	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

03	14663	X	479	-0-	-14184	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-					-0-
05	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-					-0-
07	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	38020	2			Y	-0-					-0-
08	35444	X	35444	-0-	-0-	-0-	35444	2			Y	-0-					-0-

MESQUITE STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 286986 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13630 - 18684

03	64759	X	2346	-0-	-62413	-0-	1	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	62670	X	290	-0-	-62380	-0-	290	4			Y	-0-					-0-
05	64759	X	134	-0-	-64625	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	42270	X	57	-0-	-42213	-0-	7	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	49995	X	49995	-0-	-0-	-0-	53	1	49942	2	Y	-0-					-0-
08	51820	X	51820	-0-	-0-	-0-	74	1	51746	2	Y	-0-					-0-

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

03	34193	X	335	-0-	-33858	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	21900	X	-0-	-0-	-21900	-0-					Y	-0-					-0-
05	21142	X	-0-	-0-	-21142	-0-					Y	-0-					-0-
06	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					Y	-0-					-0-
07	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			Y	-0-					-0-
08	88482	X	88482	-0-	-0-	-0-	88482	2			Y	-0-					-0-

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

03	27993	X	3111	-0-	-24882	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					Y	-0-					-0-
05	55366	X	-0-	-0-	-55366	-0-					Y	-0-					-0-
06	53580	X	-0-	-0-	-53580	-0-					Y	-0-					-0-
07	55366	X	29544	-0-	-25822	-0-	29544	2			Y	-0-					-0-
08	108808	X	108808	-0-	-0-	-0-	108808	2			Y	-0-					-0-

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

03	39649	X	3626	-0-	-36023	-0-	3626	2			Y	-0-					196
04	47880	X	13873	-0-	-34007	-0-	13873	2			Y	-0-	175	1			21
05	49476	X	24798	-0-	-24678	-0-	24798	2			Y	-0-	17	1			4
06	99104	X	99104	-0-	-0-	-0-	99103	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	49169	X	49169	-0-	-0-	-0-	48981	2	188	9	Y	171	2	1			171
08	44658	X	44658	-0-	-0-	-0-	44291	2	367	9	Y	334	91	1			414

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

03	31248	X	2586	-0-	-28662	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	30240	X	1296	-0-	-28944	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
05	67611	X	608	-0-	-67003	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	65430	X	1154	-0-	-64276	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
07	67611	X	9305	-0-	-58306	-0-	9305	2			Y	-0-					-0-
08	92921	X	92921	-0-	-0-	-0-	92921	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
04	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
05	14632	X	5	-0-	-14627	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	14	-0-	-9526	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
08	91088	X	91088	-0-	-0-	-0-	91088	2			Y	-0-					-0-

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

03	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-
04	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					Y	-0-					-0-
05	15965	X	5	-0-	-15960	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	10410	X	13	-0-	-10397	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
08	120306	X	120306	-0-	-0-	-0-	120306	2			Y	-0-					-0-

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

03	17794	X	121	-0-	-17673	-0-	42	1	79	2	Y	-0-					102
04	12600	X	80	-0-	-12520	-0-	68	1	12	2	Y	-0-					102
05	13175	X	91	-0-	-13084	-0-	48	1	33	2	Y	1					103
							9	4	1	9							
06	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	1	1	14197	2	Y	87	2	1			188
							96	9									
*07	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	1	1	39273	2	Y	404	469	1			123
							444	9									
*08	33637	X	33637	-0-	-0-	-0-	1	1	33401	2	Y	214	126	1			211
							235	9									

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

03	15748	X	55	-0-	-15693	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	7440	X	22	-0-	-7418	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	25	-0-	-7291	-0-	13	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	7080	X	4087	-0-	-2993	-0-	1	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	1	1	10583	2	Y	-0-					-0-
08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	1	1	11897	2	Y	-0-					-0-

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

03	4247	X	52	-0-	-4195	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	21	-0-	-4089	-0-	18	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	23	-0-	-3046	-0-	12	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	1	1	3811	2	Y	-0-					-0-
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1	1	9930	2	Y	-0-					-0-
08	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1	1	11069	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	11	-0-	-3244	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	7	-0-	-3143	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2821	X	8	-0-	-2813	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2730	X	1246	-0-	-1484	-0-	1	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	1	1	3795	2	Y	-0-					-0-
08	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1	1	3984	2	Y	-0-					-0-

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
03	3875	X	25	-0-	-3850	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3	-0-	-3177	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	4	-0-	-2321	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	2325	X	1754	-0-	-571	-0-	1	1	1753	2	Y	-0-					-0-
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 209BH RRCID -> 287075 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11461 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	241	-0-	-2673	-0-	5	1	236	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	3069	X	9	-0-	-3060	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	76	-0-	-2894	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1643	-0-	-1426	-0-	7	1	1635	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	64	1	12224	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	37	-0-	-5543	-0-	13	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	15	-0-	-2235	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	25	-0-	-2300	-0-	13	1	9	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2250	X	1676	-0-	-574	-0-	1	1	1675	2	Y	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	1	1	6451	2	Y	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	1	1	7240	2	Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	21	-0-	-2924	-0-	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	14	-0-	-2266	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2077	X	17	-0-	-2060	-0-	9	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	1	1	2666	2	Y	-0-					-0-
07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1	1	7510	2	Y	-0-					-0-
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	1	1	7924	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	49	-0-	-788	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	9	-0-	-801	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	4	-0-	-1577	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	1331	-0-	-250	-0-	1	1	1330	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6936	-0-	3836	3836	1	1	6935	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	4208	-0-	-11695	-0-	1	1	4199	2	Y	7	68	1			80
							8	9									
04	16380	X	3712	-0-	-12668	-0-	3712	2			Y	-0-					80
05	16926	X	6451	-0-	-10475	-0-	6450	2	1	9	Y	1	51	1			30
06	16380	X	6392	-0-	-9988	-0-	1	1	6391	2	Y	-0-					30
07	26352	X	26352	-0-	-0-	-0-	26323	2	29	9	Y	26	29	1			27
08	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	1	1	14345	2	Y	16	8	1			35
							18	9									

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
03	13578	X	2	-0-	-13576	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					35
04	13140	X	1608	-0-	-11532	-0-	183	1	1425	2	Y	-0-					35
05	13950	X	1534	-0-	-12416	-0-	137	1	1397	2	Y	-0-					35
06	13500	X	10692	-0-	-2808	-0-	15	1	10637	2	Y	36					71
							40	9									
07	42041	X	42041	-0-	-0-	-0-	139	1	41859	2	Y	39					110
							43	9									
*08	35395	X	35395	-0-	-0-	-0-	127	1	35206	2	Y	56					166
							62	9									

ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 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
03	12741	X	890	-0-	-11851	-0-	1	1	889	2	Y	-0-	42	1			22
04	3450	X	2	-0-	-3448	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					22
05	7657	X	38	-0-	-7619	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					22
06	7410	X	2891	-0-	-4519	-0-	2891	2			Y	-0-					22
07	22580	X	22580	-0-	-0-	-0-	22549	2	31	9	Y	28	28	1			22
*08	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	15283	2	50	9	Y	45	12	1			55

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 201AH RRCID -> 287232 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9123 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	3702	-0-	-3459	-0-	1	1	3596	2	Y	95	64	1			228
							105	9									
04	6930	X	1477	-0-	-5453	-0-	1385	2	92	9	Y	84					312
05	4185	X	3074	-0-	-1111	-0-	2997	2	77	9	Y	70	91	1			291
06	3570	X	2670	-0-	-900	-0-	1	1	2669	2	Y	-0-					291
07	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5405	2	333	9	Y	303	134	1			460
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1	1	2861	2	Y	163	248	1			375
							179	9									

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
03	3937	X	441	-0-	-3496	-0-	440	2	1	9	Y	1					124
04	13740	X	96	-0-	-13644	-0-	96	2			Y	-0-					124
05	14198	X	328	-0-	-13870	-0-	328	2			Y	-0-					124
06	13740	X	1629	-0-	-12111	-0-	1621	2	8	9	Y	7					131
07	10385	X	4571	-0-	-5814	-0-	4494	2	77	9	Y	70					201
*08	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	13857	2	160	9	Y	145	104	1			242

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
03	21204	X	789	-0-	-20415	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	20520	X	90	-0-	-20430	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
05	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	-0-					-0-
06	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					Y	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
08	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			Y	-0-					-0-

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
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			Y	-0-	27	1			8
04	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			Y	-0-					8
05	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	1	1	8756	2	Y	-0-	8	1			-0-
							12	4									
06	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
07	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9204	2	1	9	Y	1					1
08	21349	X	21349	-0-	-0-	-0-	72	1	21271	2	Y	5	1	1			5
							6	9									

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
03	8773	X	3783	-0-	-4990	-0-	80	1	3703	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	2	-0-	-9538	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	35898	X	194	-0-	-35704	-0-	64	1	130	2	N	-0-					-0-
06	34740	X	80	-0-	-34660	-0-	27	1	53	2	N	-0-					-0-
07	47065	X	47065	-0-	-0-	-0-	215	1	46844	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	39219	X	39219	-0-	-0-	-0-	203	1	39015	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	13	-0-	-24663	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					14
04	23880	X	205	-0-	-23675	-0-	1	1	204	2	Y	-0-					14
05	18259	X	153	-0-	-18106	-0-	1	1	152	2	Y	-0-					14
*06	17670	X	9913	-0-	-7757	-0-	1	1	9884	2	Y	25					39
							28	9									
07	7223	X	5424	-0-	-1799	-0-	4	1	5383	2	Y	34	21	1			52
							37	9									
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2	1	2093	2	Y	26	29	1			49
							29	9									

ALTA WELL #: 110AH RRCID -> 287765 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10612 - 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
03	11160	X	133	-0-	-11027	-0-	1	1	128	2	Y	4					108
							4	9									
04	5940	X	995	-0-	-4945	-0-	1	1	994	2	Y	-0-					108
05	2387	X	1261	-0-	-1126	-0-	1	1	1260	2	Y	-0-					108
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	1	1	2484	2	Y	107					215
							118	9									
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	4	1	9486	2	Y	178	141	1			252
							196	9									
08	29773	X	29773	-0-	-0-	-0-	4	1	29573	2	Y	178	133	1			297
							196	9									

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 211AH RRCID -> 287840 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11342 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	19375	X	2410	-0-	-16965	-0-	65	1	2345	2	Y	-0-					-0-
04	18750	X	27	-0-	-18723	-0-	27	1			Y	-0-					-0-
05	25792	X	21	-0-	-25771	-0-	21	1			Y	-0-					-0-
06	24960	X	15228	-0-	-9732	-0-	30	1	15198	2	Y	-0-					-0-
07	43300	X	43300	-0-	-0-	-0-	62	1	43238	2	Y	-0-					-0-
08	27508	X	27508	-0-	-0-	-0-	41	1	27465	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

03	2480	X	37	-0-	-2443	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					3
04	2400	X	567	-0-	-1833	-0-	1	1	566	2	Y	-0-					3
05	1426	X	128	-0-	-1298	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					3
06	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	1	1	2341	2	Y	6					9
							7	9									
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	3	1	7181	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
08	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	2	1	13979	2	Y	4	6	1			6
							4	9									

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

03	7719	X	273	-0-	-7446	-0-	1	1	271	2	Y	1					8
							1	9									
04	3600	X	1594	-0-	-2006	-0-	1	1	1593	2	Y	-0-					8
05	2852	X	581	-0-	-2271	-0-	1	1	580	2	Y	-0-					8
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	15					23
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	27	13	1			37
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	4	1	2895	2	Y	32	19	1			50
							35	9									

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

03	21297	X	14663	-0-	-6634	-0-	14649	2	14	9	N	13					438
04	20610	X	565	-0-	-20045	-0-	564	2	1	9	N	1					439
05	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					439
06	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	1					440
07	16647	X	1348	-0-	-15299	-0-	1337	2	11	9	N	10					450
08	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12535	2	17	9	N	15					465

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
03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	17	1	11186	2	Y	-0-					-0-
04	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	9	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	18	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	22	1	21313	2	Y	-0-					-0-
07	142941	X	142941	-0-	-0-	-0-	1	1	142938	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	101591	X	101591	-0-	-0-	-0-	1	1	101586	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4	1	4370	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	565	X	565	-0-	-0-	-0-	7	1	558	2	Y	-0-					1
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	12	1	9896	2	Y	15					16
							17	9									
07	57599	X	57599	-0-	-0-	-0-	1	1	57374	2	Y	203	156	1			63
							1	4	223	9							
08	38058	X	38058	-0-	-0-	-0-	1	1	37992	2	Y	53	106	1			10
							7	4	58	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4	1	4905	2	Y	-0-					-0-
04	900	X	900	-0-	-0-	-0-	8	1	892	2	Y	-0-					-0-
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	15	1	1273	2	Y	-0-					-0-
06	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	19	1	17906	2	Y	-0-					-0-
07	91167	X	91167	-0-	-0-	-0-	1	1	91164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	4	1	9							
08	94282	X	94282	-0-	-0-	-0-	1	1	94276	2	Y	1	1	1			-0-
							4	4	1	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21700	X	3501	-0-	-18199	-0-	3501	2			N	-0-	2	1			-0-
04	21000	X	-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
05	21700	X	-0-	-0-	-21700	-0-					N	-0-					-0-
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
07	11284	X	9707	-0-	-1577	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
08	26648	X	26648	-0-	-0-	-0-	26642	2	6	4	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43400	X	4939	-0-	-38461	-0-	4	1	4935	2	Y	-0-					-0-
04	42000	X	445	-0-	-41555	-0-	4	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	43741	X	638	-0-	-43103	-0-	8	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	42330	X	12232	-0-	-30098	-0-	13	1	12219	2	Y	-0-					-0-
07	61821	X	61821	-0-	-0-	-0-	1	1	61819	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	46934	X	46934	-0-	-0-	-0-	1	1	46931	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1395	X	23	-0-	-1372	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	192	-0-	-1158	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	120	-0-	-996	-0-	1	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	1080	X	242	-0-	-838	-0-	1	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 212BH RRCID -> 287963 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11278 PERF.11498 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 204AH RRCID -> 287999 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11433 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34751	X	1055	-0-	-33696	-0-	1055	2			Y	-0-					1
04	33630	X	529	-0-	-33101	-0-	529	2			Y	-0-					1
05	27063	X	390	-0-	-26673	-0-	390	2			Y	-0-					1
*06	26190	X	4355	-0-	-21835	-0-	4355	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	50692	X	50692	-0-	-0-	-0-	50692	2			Y	-0-					-0-
08	39915	X	39915	-0-	-0-	-0-	39915	2			Y	-0-					-0-

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
03	28086	X	1010	-0-	-27076	-0-	969	2	41	9	Y	37					483
04	27180	X	609	-0-	-26571	-0-	486	2	123	9	Y	112	4	1			591
05	26567	X	782	-0-	-25785	-0-	536	2	246	9	Y	224	163	1			652
06	25710	X	8619	-0-	-17091	-0-	8227	2	392	9	Y	356	183	1			825
07	61713	X	61713	-0-	-0-	-0-	61330	2	383	9	Y	348	744	1			429
08	37572	X	37572	-0-	-0-	-0-	37312	2	260	9	Y	236	266	1			399

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
03	54870	X	4077	-0-	-50793	-0-	34	1	4043	2	Y	-0-					-0-
04	53100	X	3	-0-	-53097	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	54870	X	3	-0-	-54867	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	49830	X	3964	-0-	-45866	-0-	1	1	3963	2	Y	-0-					-0-
07	75102	X	75102	-0-	-0-	-0-	45	1	75007	2	Y	45	27	1			18
							50	9									
08	51319	X	51319	-0-	-0-	-0-	41	1	51266	2	Y	11	22	1			7
							12	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288044 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	1700	-0-	-16156	-0-	220	1	1480	2	Y	-0-					143
04	17280	X	135	-0-	-17145	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					143
05	17484	X	190	-0-	-17294	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					143
06	16920	X	351	-0-	-16569	-0-	3	1	347	2	Y	1					144
							1	9									
07	17484	X	3977	-0-	-13507	-0-	52	1	3925	2	Y	-0-					144
*08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	56	1	3881	2	Y	-0-	110	7			34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					46
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					46
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					46
06	3780	X	2145	-0-	-1635	-0-	6	1	2138	2	Y	1					47
							1	9									
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	62	1	6144	2	Y	1					48
							1	9									
08	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	59	1	1387	2	Y	3					51
							3	9									

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

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
03	1302	X	363	-0-	-939	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	1260	X	368	-0-	-892	-0-	42	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	1302	X	517	-0-	-785	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	12679	X	2571	-0-	-10108	-0-	2571	2			Y	-0-	180	1			14
04	15330	X	2779	-0-	-12551	-0-	2779	2			Y	-0-					14
05	15841	X	4164	-0-	-11677	-0-	1	1	4157	2	Y	-0-	14	1			-0-
							6	4									
06	15330	X	2550	-0-	-12780	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	2456	-0-	-2504	-0-	2447	2	9	9	Y	8					8
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	28	1	5140	2	Y	15	5	1			18
							17	9									

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

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
03	10478	X	2768	-0-	-7710	-0-	2768	2			Y	-0-	29	1			68
04	10140	X	3704	-0-	-6436	-0-	3703	2	1	9	Y	1					69
05	11780	X	5195	-0-	-6585	-0-	1	1	5179	2	Y	6	66	1			9
							8	4	7	9							
06	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					Y	9	3	1			15
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	3					18
08	20953	X	20953	-0-	-0-	-0-	51	1	20851	2	Y	46	17	1			47
							51	9									

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

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
03	29791	X	1846	-0-	-27945	-0-	13	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					-0-
05	26133	X	58	-0-	-26075	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
06	20040	X	124	-0-	-19916	-0-	22	1	102	2	N	-0-					-0-
07	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	14	1	24736	2	Y	-0-					-0-
08	71375	X	71375	-0-	-0-	-0-	85	1	71290	2	Y	-0-					-0-

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

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
03	61008	X	6754	-0-	-54254	-0-	25	1	6623	2	Y	96	242	1			136
							106	9									
04	59040	X	17565	-0-	-41475	-0-	62	1	17170	2	Y	303					439
							333	9									
05	58156	X	22752	-0-	-35404	-0-	66	1	22356	2	Y	300	127	1			612
							330	9									
06	43800	X	14977	-0-	-28823	-0-	60	1	14184	2	Y	666	578	1			700
							733	9									
07	94278	X	94278	-0-	-0-	-0-	89	1	94095	2	Y	85	751	1			34
							94	9									
08	112614	X	112614	-0-	-0-	-0-	70	1	112514	2	Y	27	45	1			16
							30	9									

CHEROKEE STATE WELL #: 202BH RRCID -> 288122 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 11317 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 #: 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
03	19561	X	402	-0-	-19159	-0-	2	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	18930	X	237	-0-	-18693	-0-	1	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	15810	X	308	-0-	-15502	-0-	1	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	14310	X	270	-0-	-14040	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	8525	X	949	-0-	-7576	-0-	1	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	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
03	22506	X	1	-0-	-22505	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	31800	X	2	-0-	-31798	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	32860	X	2	-0-	-32858	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	31800	X	394	-0-	-31406	-0-	2	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	6076	X	1818	-0-	-4258	-0-	2	1	1816	2	Y	-0-					-0-
08	34305	X	34305	-0-	-0-	-0-	21	1	34284	2	Y	-0-					-0-

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
03	35309	X	10106	-0-	-25203	-0-	46	1	10008	2	Y	47	77	1			60
							52	9									
04	34170	X	11221	-0-	-22949	-0-	40	1	11113	2	Y	62					122
							68	9									
05	32333	X	14580	-0-	-17753	-0-	43	1	14469	2	Y	62	55	1			129
							68	9									
06	28830	X	4508	-0-	-24322	-0-	19	1	4438	2	Y	46	122	1			53
							51	9									
07	34892	X	34892	-0-	-0-	-0-	49	1	34813	2	Y	27	69	1			11
							30	9									
08	34628	X	34628	-0-	-0-	-0-	40	1	34578	2	Y	9	14	1			6
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22196	X	5469	-0-	-16727	-0-	21	1	5448	2	Y	-0-					-0-
04	33570	X	14175	-0-	-19395	-0-	51	1	14124	2	Y	-0-					-0-
05	34689	X	18444	-0-	-16245	-0-	54	1	18390	2	Y	-0-					-0-
06	33570	X	5022	-0-	-28548	-0-	21	1	5001	2	Y	-0-					-0-
07	21049	X	6127	-0-	-14922	-0-	6	1	6121	2	Y	-0-					-0-
08	49645	X	49645	-0-	-0-	-0-	31	1	49614	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 212BH RRCID -> 288505 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11652 PERF.11631 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 205BH RRCID -> 288506 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11608 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONT BLANC WELL #: 206AH RRCID -> 288507 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11584 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	29264	X	2987	-0-	-26277	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-
04	28320	X	11430	-0-	-16890	-0-	11430	2			Y	-0-					-0-
05	25947	X	5803	-0-	-20144	-0-	5803	2			Y	-0-					-0-
06	25110	X	6991	-0-	-18119	-0-	6991	2			Y	-0-					-0-
07	46079	X	46079	-0-	-0-	-0-	46079	2			Y	-0-					-0-
08	34742	X	34742	-0-	-0-	-0-	34742	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22134	X	10235	-0-	-11899	-0-	40	1	10195	2	Y	-0-					-0-
04	31170	X	14658	-0-	-16512	-0-	52	1	14606	2	Y	-0-					-0-
05	32209	X	19073	-0-	-13136	-0-	56	1	19017	2	Y	-0-					-0-
06	31170	X	12117	-0-	-19053	-0-	51	1	12066	2	Y	-0-					-0-
07	21917	X	8626	-0-	-13291	-0-	10	1	6744	2	Y	1702	1016	1			686
							1872	9									
08	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	1024	1081	1			629

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65472	X	1092	-0-	-64380	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
04	63360	X	-0-	-0-	-63360	-0-					Y	-0-					-0-
05	65472	X	32	-0-	-65440	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	13050	X	83	-0-	-12967	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	13485	X	2333	-0-	-11152	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 288689 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13199 PERF.13396 - 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
03	47337	X	5462	-0-	-41875	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
04	53550	X	-0-	-0-	-53550	-0-					Y	-0-					-0-
05	56172	X	141	-0-	-56031	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
06	54360	X	82	-0-	-54278	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	56172	X	2333	-0-	-53839	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
08	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	61020	2			Y	-0-					-0-

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

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

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
03	21142	X	4270	-0-	-16872	-0-	1	1	4257	2	Y	11	49	1			64
							12	9									
04	20460	X	1293	-0-	-19167	-0-	1279	2	14	9	Y	13					77
05	17763	X	3195	-0-	-14568	-0-	3129	2	66	9	Y	60	37	1			100
06	16140	X	4856	-0-	-11284	-0-	1	1	4842	2	Y	12					112
							13	9									
07	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	41154	2	48	9	Y	44	27	1			129
08	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	1	1	10014	2	Y	22	98	1			53
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	23	-0-	-17430	-0-	22	2	1	9	Y	1					111
04	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					111
05	20553	X	-0-	-0-	-20553	-0-					Y	-0-					111
06	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-					Y	-0-					111
07	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					111
*08	T. A.		31658	-0-	31658	31658	31502	2	156	9	Y	142	92	1			161

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	863	-0-	-16373	-0-	863	2			Y	-0-					50
04	15150	X	138	-0-	-15012	-0-	138	2			Y	-0-					50
05	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	-0-					50
*06	14370	X	-0-	-0-	-14370	-0-					Y	-0-	2	1			48
07	10199	X	9922	-0-	-277	-0-	9922	2			Y	-0-	48	1			-0-
08	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 102AH RRCID -> 288832 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12071 - 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
03	26629	X	1038	-0-	-25591	-0-	4	1	1034	2	Y	-0-					-0-
04	25770	X	611	-0-	-25159	-0-	2	1	609	2	Y	-0-					-0-
05	26629	X	795	-0-	-25834	-0-	2	1	793	2	Y	-0-					-0-
06	23100	X	12128	-0-	-10972	-0-	51	1	12077	2	Y	-0-					-0-
07	56795	X	56795	-0-	-0-	-0-	54	1	56741	2	Y	-0-					-0-
08	53924	X	53924	-0-	-0-	-0-	33	1	53891	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	804	-0-	-17331	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	25590	X	297	-0-	-25293	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	26443	X	-0-	-0-	-26443	-0-					Y	-0-					-0-
06	25590	X	-0-	-0-	-25590	-0-					Y	-0-					-0-
07	23715	X	21354	-0-	-2361	-0-	21354	2			Y	-0-					-0-
08	26498	X	26498	-0-	-0-	-0-	26498	2			Y	-0-					-0-

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
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	1316	-0-	-1144	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	94748	X	94748	-0-	-0-	-0-	94748	2			Y	-0-					-0-
08	102859	X	102859	-0-	-0-	-0-	102859	2			Y	-0-					-0-

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
03	30411	X	2548	-0-	-27863	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
04	38310	X	1195	-0-	-37115	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	39587	X	-0-	-0-	-39587	-0-					Y	-0-					-0-
06	38310	X	-0-	-0-	-38310	-0-					Y	-0-					-0-
07	56573	X	56573	-0-	-0-	-0-	56573	2			Y	-0-					-0-
08	70417	X	70417	-0-	-0-	-0-	70417	2			Y	-0-					-0-

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
03	1581	X	232	-0-	-1349	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	1950	X	85	-0-	-1865	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	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
03	73005	X	18068	-0-	-54937	-0-	18006	2	62	9	Y	56	85	1			147
04	76080	X	29923	-0-	-46157	-0-	29834	2	89	9	Y	81	86	1			142
05	78616	X	34266	-0-	-44350	-0-	34247	2	19	9	Y	17					159
06	76080	X	32449	-0-	-43631	-0-	32441	2	8	9	Y	7					166
07	87429	X	87429	-0-	-0-	-0-	87362	2	67	9	Y	61	218	1			9
08	73926	X	73926	-0-	-0-	-0-	73881	2	45	9	Y	41	11	1			39

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	25606	X	2451	-0-	-23155	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
04	24780	X	393	-0-	-24387	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	61721	X	50	-0-	-61671	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	59730	X	-0-	-0-	-59730	-0-					Y	-0-					-0-
07	61721	X	27009	-0-	-34712	-0-	2	1	27001	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	145422	X	145422	-0-	-0-	-0-	7	1	145382	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

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
03	44795	X	5160	-0-	-39635	-0-	4775	2	385	9	Y	350	257	1			218
04	43350	X	6502	-0-	-36848	-0-	5852	2	650	9	Y	591	464	1			345
05	42966	X	837	-0-	-42129	-0-	785	2	52	9	Y	47	177	1			215
06	41580	X	-0-	-0-	-41580	-0-					Y	-0-	38	1			177
07	71490	X	71490	-0-	-0-	-0-	6	1	70124	2	Y	1221	1020	1			378
							17	4	1343	9							
08	60487	X	60487	-0-	-0-	-0-	3	1	59615	2	Y	777	1014	1			141
							14	4	855	9							

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
03	29884	X	622	-0-	-29262	-0-	622	2			Y	-0-					34
04	28920	X	110	-0-	-28810	-0-	110	2			Y	-0-					34
05	29884	X	-0-	-0-	-29884	-0-					Y	-0-					34
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	1	1	1			34
07	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			Y	-0-	34	1			-0-
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			Y	-0-					-0-

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
03	34565	X	1379	-0-	-33186	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	33450	X	221	-0-	-33229	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	38099	X	67	-0-	-38032	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	36870	X	-0-	-0-	-36870	-0-					Y	-0-					-0-
07	101880	X	101880	-0-	-0-	-0-	8	1	101566	2	Y	256	177	1			79
							24	4	282	9							
08	97188	X	97188	-0-	-0-	-0-	5	1	97086	2	Y	68	135	1			12
							22	4	75	9							

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
03	4278	X	262	-0-	-4016	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	96	-0-	-4044	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
07	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
08	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			Y	-0-					-0-

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
03	3565	X	681	-0-	-2884	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	251	-0-	-3199	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
07	18069	X	18069	-0-	-0-	-0-	18069	2			Y	-0-					-0-
08	22882	X	22882	-0-	-0-	-0-	22882	2			Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	33108	X	8029	-0-	-25079	-0-	8029	2			Y	-0-					-0-
04	26370	X	9840	-0-	-16530	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-
05	62403	X	1247	-0-	-61156	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
06	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					Y	-0-					-0-
07	62403	X	29692	-0-	-32711	-0-	2	1	29683	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-	1	1	16033	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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

03	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
04	420	X	199	-0-	-221	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			Y	-0-					-0-
08	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			Y	-0-					-0-

RETAMA STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291004 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10970 - 16389

03	37200	X	1040	-0-	-36160	-0-	91	1	949	2	N	-0-					46
04	41520	X	301	-0-	-41219	-0-	70	1	231	2	N	-0-					46
05	42904	X	129	-0-	-42775	-0-	76	1	53	2	N	-0-					46
06	41520	X	80	-0-	-41440	-0-	29	1	51	2	N	-0-					46
*07	28024	X	323	-0-	-27701	-0-	204	1	119	2	Y	-0-					46
08	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	258	1	24778	2	Y	-0-					46

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

03	27621	X	1356	-0-	-26265	-0-	1330	2	26	9	Y	24	34	1			15
04	29700	X	219	-0-	-29481	-0-	213	2	6	9	Y	5	17	1			3
05	36828	X	66	-0-	-36762	-0-	65	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	35640	X	-0-	-0-	-35640	-0-					Y	-0-					2
07	77933	X	77933	-0-	-0-	-0-	6	1	77240	2	Y	608	422	1			188
							18	4	669	9							
08	110332	X	110332	-0-	-0-	-0-	5	1	110119	2	Y	166	324	1			30
							25	4	183	9							

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

03	5270	X	3681	-0-	-1589	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	60047	X	32	-0-	-60015	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	58110	X	68	-0-	-58042	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	110567	X	110567	-0-	-0-	-0-	110567	3			N	-0-					-0-
08	157606	X	157606	-0-	-0-	-0-	157606	3			N	-0-					-0-

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

03	48112	X	3229	-0-	-44883	-0-	27	1	3174	2	N	25	145	1			49
							28	9									
04	46560	X	8	-0-	-46552	-0-	2	1	6	9	N	5					54
05	48112	X	9	-0-	-48103	-0-	3	1	6	9	N	5	47	1			12
06	35340	X	3489	-0-	-31851	-0-	1	1	3485	2	N	3	11	1			4
							3	9									
07	52754	X	52754	-0-	-0-	-0-	32	1	52663	2	N	54	36	1			22
							59	9									
08	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	31	1	38643	2	N	10	26	1			6
							11	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 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
03	29512	X	4029	-0-	-25483	-0-	33	1	3996	2	Y	-0-					-0-
04	46410	X	3	-0-	-46407	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	47957	X	3	-0-	-47954	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
06	46410	X	3938	-0-	-42472	-0-	1	1	3937	2	Y	-0-					-0-
07	49420	X	49420	-0-	-0-	-0-	30	1	49390	2	Y	-0-					-0-
08	60430	X	60430	-0-	-0-	-0-	48	1	60382	2	Y	-0-					-0-

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
03	36487	X	4697	-0-	-31790	-0-	39	1	4658	2	Y	-0-					-0-
04	53550	X	4	-0-	-53546	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	55335	X	4	-0-	-55331	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	53550	X	4303	-0-	-49247	-0-	1	1	4302	2	Y	-0-					-0-
07	65611	X	65611	-0-	-0-	-0-	40	1	65571	2	Y	-0-					-0-
08	59254	X	59254	-0-	-0-	-0-	47	1	59207	2	Y	-0-					-0-

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 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
03	16306	X	8485	-0-	-7821	-0-	8485	3			N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	77748	X	69	-0-	-77679	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	75240	X	68	-0-	-75172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	137276	X	137276	-0-	-0-	-0-	137276	3			N	-0-					-0-
08	214684	X	214684	-0-	-0-	-0-	214684	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39742	X	2710	-0-	-37032	-0-	22	1	2664	2	Y	22	113	1			41
							24	9									
04	38460	X	6	-0-	-38454	-0-	2	1	4	9	Y	4					45
05	39742	X	6	-0-	-39736	-0-	2	1	4	9	Y	4	39	1			10
06	48781	X	48781	-0-	-0-	-0-	17	1	48761	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
07	75651	X	75651	-0-	-0-	-0-	46	1	75586	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
08	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	27	1	34034	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 102AR RRCID -> 296071 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 1459 PERF. N/A

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296099 COMPL. DATE 09/14/2022 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 203AH RRCID -> 296141 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 1388 PERF. N/A

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

SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296194 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9367 PERF. N/A

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

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 202AH RRCID -> 296274 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10197 - 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
03	199888	X	10678	-0-	-189210	-0-	10676	2	2	9	Y	2	26	1			14
04	193440	X	64	-0-	-193376	-0-	64	2			Y	-0-	11	1			3
05	211234	X	137	-0-	-211097	-0-	122	2	15	9	Y	14					17
06	204420	X	81	-0-	-204339	-0-	78	2	3	9	Y	3					20
07	263479	X	263479	-0-	-0-	-0-	263055	2	424	9	Y	385	348	1			57
08	259993	X	259993	-0-	-0-	-0-	259898	2	95	9	Y	86	61	1			82

SOUTH WILLOW STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 296311 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 9359 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 296366 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10751 - 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
03	204693	X	11181	-0-	-193512	-0-	11181	2			Y	-0-	69	1			85
04	184080	X	68	-0-	-184012	-0-	68	2			Y	-0-	81	1			4
05	331080	X	204	-0-	-330876	-0-	129	2	75	9	Y	68					72
06	320400	X	158	-0-	-320242	-0-	78	2	80	9	Y	73					145
07	341594	X	341594	-0-	-0-	-0-	340828	2	766	9	Y	696	737	1			104
08	333425	X	333425	-0-	-0-	-0-	333230	2	195	9	Y	177	112	1			169

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELM STATE UNIT WELL #: 102AH RRCID -> 297797 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 10657 PERF.11051 - 20883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205513	X	205513	-0-	-0-	-0-	204279	2	1234	9	N	1122	1171	1			73
04	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	22987	2	174	9	N	158	144	1			87
05	84289	X	1112	-0-	-83177	-0-	1112	2			N	-0-					87
06	198870	X	41874	-0-	-156996	-0-	41767	2	107	9	N	97	132	1			52
07	409297	X	409297	-0-	-0-	-0-	406860	2	2437	9	N	2215	2055	1			212
08	427724	X	427724	-0-	-0-	-0-	425548	2	87	4	N	1899	1992	1			119
							2089	9									

ELM STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 300943 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11099 - 20843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220645	X	220645	-0-	-0-	-0-	218515	2	2130	9	N	1936	2014	1			126
04	23195	X	23195	-0-	-0-	-0-	22952	2	243	9	N	221	226	1			121
05	4526	X	1110	-0-	-3416	-0-	1110	2			N	-0-					121
06	32408	X	32408	-0-	-0-	-0-	32144	2	264	9	N	240	232	1			129
07	471684	X	471684	-0-	-0-	-0-	468059	2	3625	9	N	3295	3109	1			315
08	499724	X	499724	-0-	-0-	-0-	496243	2	102	4	N	3072	3194	1			193
							3379	9									

TARPON RESOURCES, LP 101006
JOBE STATE 21-22 WELL #: 1H RRCID -> 299593 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12009 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1624	3	3631	4	N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 2-1 WELL #: 1H RRCID -> 301120 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12600 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222748	X	222748	-0-	-0-	-0-	68289	3	154459	4	N	-0-					-0-
04	147450	X	-0-	-0-	-147450	-0-					N	-0-					-0-
05	152365	X	-0-	-0-	-152365	-0-					N	-0-					-0-
06	147450	X	-0-	-0-	-147450	-0-					N	-0-					-0-
07	152365	X	61805	-0-	-90560	-0-	8	3	61797	4	N	-0-					-0-
08	152365	X	87228	-0-	-65137	-0-	87228	3			N	-0-					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MAJESTIC OIL & GAS HOLDING CO. 102333
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	350	3			N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	45	-0-	-825	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

APCO (CLEAR FORK) 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	837	-0-	837	837	837	3			Y	-0-					-0-

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 224671 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11433 - 11868

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-					-0-
04	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					-0-
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-					-0-
06	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8379	3			N	-0-					-0-
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	3			N	-0-					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TS OIL, LLC 101988
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	7			-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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	7			-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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2280	-0-	-76	-0-	1987	3	293	9	N	266	186	1			226
01	3224	X	871	-0-	-2353	-0-	780	3	91	9	N	83	188	1			121
02	2912	X	2266	-0-	-646	-0-	1996	3	270	9	N	245	185	1			181
03	3224	X	2221	-0-	-1003	-0-	1970	3	251	9	N	228	179	1			230
04	2820	X	1082	-0-	-1738	-0-	981	3	101	9	N	92	187	1			135
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3313	3	440	9	N	400	360	1			175
06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2288	3	277	9	N	252	185	1			242
07	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2613	3	312	9	N	284	373	1			153
08	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	1954	3	348	9	N	316	191	1			278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					228
04	14B2	EXT	60	-0-	60	60	4	3	56	9	N	51	196	1			83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	43					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	45					171
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	43					214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	32					246

RESTORE OPERATING LLC 101994
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	22	-0-	-629	-0-	22	3			N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	248	N	41	-0-	-207	-0-	29	3	12	9	N	11					100
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	3	11	9	N	10					110
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	3	1	9	N	1					111
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	N	3					114

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	4255	-0-	-12609	-0-	4176	2	5	4	Y	67					452
							74	9									
04	16320	X	555	-0-	-15765	-0-	551	2	4	4	Y	-0-					452
05	899	X	23	-0-	-876	-0-	23	4			Y	-0-					452
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					452
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					452
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					452

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

03	13935	X	13935	-0-	-0-	-0-	13651	2	51	4	Y	212	186	1			489
							233	9									
04	4650	X	2984	-0-	-1666	-0-	2724	2	56	4	Y	185	366	1			308
							204	9									
05	4805	X	34	-0-	-4771	-0-	34	4			Y	-0-					308
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					308
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					308
08	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					308

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

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

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

03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	15	3	195	9	Y	177					315
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	8	3	173	9	Y	157	345	1			127
05	117	R	117	-0-	-0-	-0-	1	3	116	9	Y	105					232
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	175	1			116
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	99					215
*08	158	R	158	-0-	-0-	-0-	2	3	156	9	Y	142	169	1			188

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

03	651	#	472	-0-	-179	-0-	298	1	174	3	N	-0-					-0-
04	450	#	393	-0-	-57	-0-	298	1	95	3	N	-0-					-0-
05	496	#	310	-0-	-186	-0-	298	1	12	3	N	-0-					-0-
06	480	#	298	-0-	-182	-0-	298	1			N	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*08	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	2			N	-0-					28
04	3540	X	3119	-0-	-421	-0-	3119	2			N	-0-					28
05	3658	X	3433	-0-	-225	-0-	3433	2			N	-0-					28
06	3540	X	2031	-0-	-1509	-0-	2031	2			N	-0-					28
07	3596	X	3409	-0-	-187	-0-	3409	2			N	-0-					28
08	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	3073	2			N	-0-					28

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY (WOLFCAMP) 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					153
04	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	3			N	-0-					153
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					153
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					153
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					153
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP 10900) 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	510	#	101	-0-	-409	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	527	#	103	-0-	-424	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	2669	R	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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
03	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					10
04	570	#	150	-0-	-420	-0-	150	3			N	-0-					10
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					10
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
08	589	#	257	-0-	-332	-0-	257	3			N	-0-					10

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

TRP OPERATING LLC 872117
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

OXYROCK OPERATING, LLC 102324
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 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
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3731	3	89	9	N	81					215
*04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3580	3	95	9	N	86					301
05	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	3898	3	157	9	N	143	370	1			74
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3745	3	112	9	N	102					176
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3845	3	113	9	N	103					279
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2846	3	83	9	N	75					354

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC 102718
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

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
03	2604	X	2224	-0-	-380	-0-	2213	3	11	9	N	10					91
04	2520	X	1824	-0-	-696	-0-	1809	3	15	9	N	14					105
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3084	3	33	9	N	30					135
06	2520	X	2398	-0-	-122	-0-	2388	3	10	9	N	9					144
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	9	N	3					147
08	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	2311	3	8	9	N	7					154

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
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1064	3	28	9	N	25					44
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1633	3	19	9	N	17					61
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1661	3	17	9	N	15					76
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1571	3	15	9	N	14					90
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1617	3	9	9	N	8					98
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1606	3	17	9	N	15					113

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
FLOYD "16" WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CITY OF MIDLAND '44' WELL #: 1 RRCID -> 270947 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11718 - 11732

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	182	1			89
04	2250	X	1423	-0-	-827	-0-	1402	3	21	9	N	19					108
05	2325	X	76	-0-	-2249	-0-	76	3			N	-0-					108
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2638	3	30	9	N	27					135
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2026	3	12	9	N	11					146
*08	3100	N	3428	-0-	328	328	3378	3	50	9	N	45					191

B BARNES (OJ-EF-BQ) 04669 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PRESIDIO
HELIOS OPERATING, LLC 373725
STATE HELIOS WELL #: 5201 RRCID -> 298306 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6449 - 8154

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	2	2	9	N	2					145
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					148
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					150
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BARBASAL (QUEEN) 05608 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
MCKENZIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 066441 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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

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

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

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2245	2	Y	-0-					-0-
04	2220 N	2187	-0-	-33	-0-	30	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	31	1	2230	2	Y	-0-					-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	30	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	31	1	2237	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

03	1519 N	760	-0-	-759	-0-	760	2			N	-0-					55
04	1470 N	6	-0-	-1464	-0-	6	2			N	-0-					55
05	1519 N	514	-0-	-1005	-0-	514	2			N	-0-					55
06	750 N	59	-0-	-691	-0-	59	2			N	-0-					55
07	3100 N	4487	-0-	1387	1387	4487	2			N	-0-					55
08	3100 N	2960	-0-	-140	1247	2960	2			N	-0-					55

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
06	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	3			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING FEE WELL #: 3H RRCID -> 193482 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13758 - 17206

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

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2576	3	9	9	N	8					215
04	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					215
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					215
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					215
07	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1975	3	1	9	N	1					216
08	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					216

EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					134
04	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	3			N	-0-					134
05	744	X	25	-0-	-719	-0-	25	3			N	-0-					134
06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					134
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					134
08	744	X	386	-0-	-358	-0-	386	3			N	-0-					134

THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					101
04	420	N	135	-0-	-285	-0-	135	3			N	-0-					101
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					101
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					101
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					101
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					101

EVANS, MARY W. WELL #: 3H RRCID -> 187616 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13250 - 17390

03	3410	X	534	-0-	-2876	-0-	526	3	8	9	Y	7	10	1			20
04	3300	X	1370	-0-	-1930	-0-	1370	3			Y	-0-					20
05	3410	X	1267	-0-	-2143	-0-	1267	3			Y	-0-					20
06	2580	X	1193	-0-	-1387	-0-	1191	3	2	9	Y	2					22
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5111	3	6	9	Y	5	25	1			2
08	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5340	3	8	9	Y	7	4	1			5

THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					119
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					119
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					119
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					119
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					119
08	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					119

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 191725 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12676 - 16379

03	3844	X	1703	-0-	-2141	-0-	1703	3			N	-0-					95
04	3720	X	2150	-0-	-1570	-0-	2150	3			N	-0-					95
05	3844	X	2075	-0-	-1769	-0-	2075	3			N	-0-					95
06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	3			N	-0-					95
07	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	16623	3	15	9	N	14					109
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					109

HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

03	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	2999	3	37	9	N	34					326
04	3090	X	6	-0-	-3084	-0-	6	3			N	-0-					326
05	3193	X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-					326
06	3090	X	3080	-0-	-10	-0-	3080	3			N	-0-					326
07	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11922	3			N	-0-					326
08	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	3			N	-0-					326

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
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	3			N	-0-					551
04	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	1722	3			N	-0-					551
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					551
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					551
07	1767	N	649	-0-	-1118	-0-	646	3	3	9	N	3					554
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2343	3	78	9	N	71					625

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PUCKETT, DOW -B- WELL #: 2 RRCID -> 019617 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH 2671 PERF. N/A

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
HARD ROCK O&G 355717
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		20				N	NO RPT					-0-
08	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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					128

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					142

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					144

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	534					Y	NO RPT					-0-

CREWS & MAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068151 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					-0-

CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694					Y	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520				Y	NO RPT			-0-

DEFORD-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 090661 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660				Y	NO RPT			-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE OF TEXAS -V- WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	372	N	80	-0-	-292	-0-	80	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	185	176	1			37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	319	1			9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149					158
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	183	1			89
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					235
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	177	1			229

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

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

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

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
03	4371	X	1239	-0-	-3132	-0-	1236	2	3	9	Y	3					71
04	4290	X	696	-0-	-3594	-0-	696	2			Y	-0-					71
05	4433	X	445	-0-	-3988	-0-	445	2			Y	-0-					71
06	4290	X	1687	-0-	-2603	-0-	1687	2			Y	-0-					71
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					71
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					71

PYOTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 044840 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	365	-0-	-1650	-0-	364	2	1	9	Y	1					32
04	2580	X	187	-0-	-2393	-0-	187	2			Y	-0-					32
05	2666	X	216	-0-	-2450	-0-	216	2			Y	-0-					32
06	2580	X	569	-0-	-2011	-0-	569	2			Y	-0-					32
07	1705	X	1191	-0-	-514	-0-	1179	2	12	9	Y	11					43
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					43

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

03	2170	X	543	-0-	-1627	-0-	542	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	2100	X	169	-0-	-1931	-0-	169	3			Y	-0-					2
05	1798	X	378	-0-	-1420	-0-	378	3			Y	-0-					2
06	1740	X	5	-0-	-1735	-0-	5	3			Y	-0-					2
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2734	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

03	1302	N	378	-0-	-924	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

HILL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 050619 COMPL. DATE 02/04/1971 TOTAL DEPTH 17100 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	6789	X	2104	-0-	-4685	-0-	2103	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	6930	X	935	-0-	-5995	-0-	935	3			Y	-0-					4
05	7161	X	1338	-0-	-5823	-0-	1338	3			Y	-0-					4
06	6930	X	2031	-0-	-4899	-0-	2030	3	1	9	Y	1					5
07	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	6870	3	17	9	Y	15	13	1			7
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6373	3	1	9	Y	1	7	1			1

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
03	4092	X	757	-0-	-3335	-0-	756	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					4
05	3999	X	373	-0-	-3626	-0-	373	3			Y	-0-					4
06	3180	X	1423	-0-	-1757	-0-	1420	3	3	9	Y	3					7
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	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
03	29047	X	8071	-0-	-20976	-0-	7988	2	83	9	Y	75	201	1			192
04	28110	X	5	-0-	-28105	-0-	5	2			Y	-0-					192
05	28427	X	1101	-0-	-27326	-0-	1101	2			Y	-0-					192
06	26640	X	6317	-0-	-20323	-0-	6317	2			Y	-0-					192
07	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	28979	2	165	9	Y	150	103	1			239
08	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19570	2	206	9	Y	187	122	1			304

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					69
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					69
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					69
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					69
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					69
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	2			Y	-0-					69

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7936	X	2242	-0-	-5694	-0-	2236	2	6	9	Y	5					77
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					77
05	7564	X	346	-0-	-7218	-0-	346	2			Y	-0-					77
06	7320	X	2149	-0-	-5171	-0-	2149	2			Y	-0-					77
07	7564	X	5210	-0-	-2354	-0-	5199	2	11	9	Y	10					87
08	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			Y	-0-					87

COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOPER 49 WELL #: 2UT RRCID -> 192722 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	1678	-0-	-5235	-0-	362	1	1316	3	N	-0-					99
04	6690	X	4	-0-	-6686	-0-	4	3			N	-0-					99
05	5859	X	547	-0-	-5312	-0-	547	3			N	-0-					99
06	5670	X	2304	-0-	-3366	-0-	2304	3			N	-0-					99
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					99
08	1674	X	414	-0-	-1260	-0-	414	3			N	-0-					99

HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3284	-0-	3284	13003	3283	3	1	9	Y	1					198
04	T. A.		720	-0-	720	13723	720	3			Y	-0-					198
05	14897	X	1174	-0-	-13723	-0-	1174	3			Y	-0-					198
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					198
07	7657	X	4521	-0-	-3136	-0-	4521	3			Y	-0-					198
08	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			Y	-0-					198

CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 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
03	35495	X	7786	-0-	-27709	-0-	7784	3	2	9	Y	2	3	1			6
04	34350	X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					6
05	34844	X	3462	-0-	-31382	-0-	3462	3			Y	-0-					6
06	30030	X	13185	-0-	-16845	-0-	13183	3	2	9	Y	2					8
07	36700	X	36700	-0-	-0-	-0-	36569	3	2	4	Y	117	73	1			52
							129	9									
08	27243	X	27243	-0-	-0-	-0-	27142	3	101	9	Y	92	76	1			68

WATSON, L A WELL #: 3HU RRCID -> 203124 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.12490 - 12919

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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

WATSON, L. A. "B" ET AL WELL #: 4HU RRCID -> 203256 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.12974 - 13305

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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

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
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					140
04	1290	N	132	-0-	-1158	-0-	132	3			N	-0-					140
05	868	N	571	-0-	-297	-0-	571	3			N	-0-					140
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					140
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					140
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					140

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
03	7347	X	4142	-0-	-3205	-0-	4132	2	10	9	Y	9					104
04	7110	X	774	-0-	-6336	-0-	774	2			Y	-0-					104
05	7347	X	1138	-0-	-6209	-0-	1138	2			Y	-0-					104
06	7110	X	2862	-0-	-4248	-0-	2862	2			Y	-0-					104
07	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			Y	-0-					104
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			Y	-0-					104

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
03	5983	X	1876	-0-	-4107	-0-	1875	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	5790	X	2059	-0-	-3731	-0-	2058	3	1	9	Y	1					5
05	5859	X	2359	-0-	-3500	-0-	2359	3			Y	-0-					5
06	4620	X	1620	-0-	-3000	-0-	1620	3			Y	-0-					5
07	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	10199	X	4148	-0-	-6051	-0-	4116	2	32	9	N	29					304
04	9870	X	1107	-0-	-8763	-0-	1107	2			N	-0-					304
05	10199	X	44	-0-	-10155	-0-	44	2			N	-0-					304
06	9870	X	2112	-0-	-7758	-0-	2112	2			N	-0-					304
07	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	15586	2	1	9	N	1					305
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					305

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	7316	X	2174	-0-	-5142	-0-	2171	3	3	9	Y	3	4	1			8
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					8
05	7378	X	1084	-0-	-6294	-0-	1084	3			Y	-0-					8
06	7140	X	1633	-0-	-5507	-0-	1633	3			Y	-0-					8
07	7316	X	7223	-0-	-93	-0-	7221	3	2	9	Y	2	9	1			1
08	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	3			Y	-0-	1	1			-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
03	3565	X	980	-0-	-2585	-0-	977	2	3	9	Y	3					35
04	3510	X	678	-0-	-2832	-0-	678	2			Y	-0-					35
05	3627	X	906	-0-	-2721	-0-	906	2			Y	-0-					35
06	3510	X	1191	-0-	-2319	-0-	1191	2			Y	-0-					35
07	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2888	2	10	9	Y	9					44
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					44

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3875	X	1016	-0-	-2859	-0-	1007	3	9	9	Y	8	11	1			21
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					21
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					21
06	3720	X	113	-0-	-3607	-0-	112	3	1	9	Y	1					22
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-	22	1			-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	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
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7891	2	24	9	Y	22	169	1			162
04	2550	X	7	-0-	-2543	-0-	7	2			Y	-0-					162
05	2635	X	1690	-0-	-945	-0-	1690	2			Y	-0-					162
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					162
07	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	27889	2	63	9	Y	57	79	1			140
08	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	18605	2	10	9	Y	9	58	1			91

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
03	15903	X	7157	-0-	-8746	-0-	7139	3	18	9	Y	16					90
04	23760	X	1630	-0-	-22130	-0-	1630	3			Y	-0-					90
05	24490	X	1392	-0-	-23098	-0-	1392	3			Y	-0-					90
06	22650	X	8973	-0-	-13677	-0-	8973	3			Y	-0-					90
07	21049	X	12860	-0-	-8189	-0-	12650	3	210	9	Y	191	184	1			97
08	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	14769	3	123	9	Y	112	164	1			45

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6014	X	1806	-0-	-4208	-0-	1806	2			Y	-0-					310
04	5910	X	957	-0-	-4953	-0-	957	2			Y	-0-					310
05	6107	X	674	-0-	-5433	-0-	674	2			Y	-0-					310
06	5910	X	3123	-0-	-2787	-0-	3123	2			Y	-0-					310
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					310
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			Y	-0-					310

MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

03	899	N	235	-0-	-664	-0-	235	2			N	-0-					49
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					49
05	806	N	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					49
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					49
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					49
08	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					49

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		376	-0-	376	376	376	3			N	-0-					73
*08	14B2 EXT		382	-0-	382	758	382	3			N	-0-					73

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

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

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					69
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					69
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					69
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					69
08	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					69

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	148	-0-	-441	-0-	147	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			Y	-0-					2
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

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
03	1426	N	402	-0-	-1024	-0-	373	3	29	9	Y	26	26	8			37
04	1380	N	1	-0-	-1379	-0-	1	3			Y	-0-					37
05	1302	N	561	-0-	-741	-0-	561	3			Y	-0-					37
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					37
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					37
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					37

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
03	3131	X	2506	-0-	-625	-0-	2506	3			Y	-0-					65
04	3030	X	586	-0-	-2444	-0-	586	3			Y	-0-					65
05	1891	X	651	-0-	-1240	-0-	647	3	4	9	Y	4					69
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			Y	-0-					69
07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3			Y	-0-					69
08	2511	X	1170	-0-	-1341	-0-	1170	3			Y	-0-					69

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	111	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					4
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					4
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					4
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-	4	1			-0-
08	2294	X	1750	-0-	-544	-0-	1750	3			Y	-0-					-0-

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
03	3720	X	1685	-0-	-2035	-0-	1673	3	12	9	Y	11					55
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					55
05	5425	X	2363	-0-	-3062	-0-	2363	3			Y	-0-					55
06	5250	X	3012	-0-	-2238	-0-	3012	3			Y	-0-					55
07	5425	X	4181	-0-	-1244	-0-	4151	3	30	9	Y	27	68	1			14
08	DLQ G-10		6200	-0-	6200	6200	6200	3			Y	-0-	14	1			-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	9188	-0-	-19704	-0-	9122	3	66	9	Y	60	49	1			430
04	27960	X	469	-0-	-27491	-0-	460	3	9	9	Y	8					438
05	28892	X	1512	-0-	-27380	-0-	1512	3			Y	-0-					438
06	27960	X	4407	-0-	-23553	-0-	4381	3	26	9	Y	24	181	1			281
07	37156	X	37156	-0-	-0-	-0-	36955	3	201	9	Y	183	325	1			139
08	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28432	3	96	9	Y	87	45	1			181

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	5626	-0-	-20228	-0-	5609	3	17	9	Y	15	22	1			41
04	25020	X	1019	-0-	-24001	-0-	1016	3	3	9	Y	3					44
05	25854	X	2503	-0-	-23351	-0-	2503	3			Y	-0-					44
06	21240	X	3279	-0-	-17961	-0-	3276	3	3	9	Y	3					47
07	17794	X	4001	-0-	-13793	-0-	3986	3	15	9	Y	14	55	1			6
08	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	22218	3	59	9	Y	54	20	1			40

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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

MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

03	24149	X	5313	-0-	-18836	-0-	5296	3	17	9	Y	15	22	1			41
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					Y	-0-					41
05	24149	X	1300	-0-	-22849	-0-	1300	3			Y	-0-					41
06	19170	X	4291	-0-	-14879	-0-	4291	3			Y	-0-					41
07	16802	X	11756	-0-	-5046	-0-	11751	3	1	4	Y	4	43	1			2
							4	9									
08	15753	X	15753	-0-	-0-	-0-	15723	3	30	9	Y	27	9	1			20

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5653	3	10	9	Y	9	13	1			25
04	6570	X	658	-0-	-5912	-0-	655	3	3	9	Y	3					28
05	14973	X	1417	-0-	-13556	-0-	1417	3			Y	-0-					28
06	14490	X	2642	-0-	-11848	-0-	2636	3	6	9	Y	5					33
07	14973	X	6217	-0-	-8756	-0-	6211	3	6	9	Y	5	36	1			2
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7509	3	43	9	Y	39	12	1			29

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371

03	4619	X	2486	-0-	-2133	-0-	2485	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	4470	X	1345	-0-	-3125	-0-	1344	3	1	9	Y	1					3
05	4619	X	850	-0-	-3769	-0-	850	3			Y	-0-					3
06	4470	X	1194	-0-	-3276	-0-	1194	3			Y	-0-					3
07	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6078	3	2	9	Y	2	4	1			1
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4339	3	8	9	Y	7	3	1			5

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

03	868	N	303	-0-	-565	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	1			2
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
05	930	N	38	-0-	-892	-0-	38	3			Y	-0-					2
06	300	N	91	-0-	-209	-0-	90	3	1	9	Y	1					3
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	3100	N	16225	-0-	13125	13125	16222	3	3	9	Y	3	1	1			2

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

03	7998	X	3499	-0-	-4499	-0-	3478	3	21	9	Y	19					99
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	-0-					99
05	12245	X	1870	-0-	-10375	-0-	1870	3			Y	-0-					99
06	10590	X	4711	-0-	-5879	-0-	4711	3			Y	-0-					99
07	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20178	3	80	9	Y	73	135	1			37
08	51591	X	51591	-0-	-0-	-0-	51327	3	264	9	Y	240	181	1			96

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	1364	X	1326	-0-	-38	-0-	1325	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	Y	1					5
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			Y	-0-					5
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5063	3	2	9	Y	2					7
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	10933	3	1	4	Y	16	16	1			7
							18	9									
08	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7457	3	9	9	Y	8	9	1			6

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
03	10199	X	596	-0-	-9603	-0-	594	3	2	9	Y	2	3	1			6
04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					6
05	3844	X	2841	-0-	-1003	-0-	2841	3			Y	-0-					6
06	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4705	3	1	9	Y	1					7
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5303	3	90	9	Y	82	52	1			37
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10088	3	56	9	Y	51	50	1			38

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4154	X	1548	-0-	-2606	-0-	1494	3	54	9	N	49					355
04	4020	X	1027	-0-	-2993	-0-	1027	3			N	-0-					355
05	4030	X	2668	-0-	-1362	-0-	2668	3			N	-0-					355
06	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	3			N	-0-					355
07	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	3			N	-0-	192	1			163
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2776	3	50	9	N	45					208

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
03	403	N	85	-0-	-318	-0-	85	3			Y	-0-					45
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
05	341	N	128	-0-	-213	-0-	116	3	12	9	Y	11					56
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					56
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					56

COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4107	-0-	-946	-0-	483	1	3623	3	Y	1					14
							1	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					14
05	2635	X	1050	-0-	-1585	-0-	1050	3			Y	-0-					14
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					14
07	11904	X	2302	-0-	-9602	-0-	2009	3	293	9	Y	266	145	1			135
08	DLQ G-10		23146	-0-	23146	23146	23033	3	113	9	Y	103	197	1			41

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	18476	X	2355	-0-	-16121	-0-	2351	3	4	9	Y	4	5	1			10
04	17880	X	2868	-0-	-15012	-0-	2867	3	1	9	Y	1					11
05	17577	X	3262	-0-	-14315	-0-	3262	3			Y	-0-					11
06	14820	X	5466	-0-	-9354	-0-	5464	3	2	9	Y	2					13
07	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	16952	3	1	4	Y	48	40	1			21
							53	9									
08	T. A.		11294	-0-	11294	11294	11247	3	47	9	Y	43	32	1			32

LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

03	9610	X	317	-0-	-9293	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
04	9300	X	6099	-0-	-3201	-0-	6099	3			Y	-0-					-0-
05	1271	X	419	-0-	-852	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4595	3	1	9	Y	1					1
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6638	3	15	9	Y	14	9	1			6
08	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8726	3	15	9	Y	14	10	1			10

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

03	7967	X	848	-0-	-7119	-0-	844	3	4	9	Y	4	5	1			10
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					10
05	3565	X	1919	-0-	-1646	-0-	1919	3			Y	-0-					10
06	2850	X	2502	-0-	-348	-0-	2501	3	1	9	Y	1					11
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9753	3	4	9	Y	4	13	1			2
08	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6544	3	9	9	Y	8	4	1			6

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

03	558	N	443	-0-	-115	-0-	442	3	1	9	Y	1	4	1			5
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					5
05	899	N	148	-0-	-751	-0-	148	3			Y	-0-					5
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			Y	-0-					5
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1818	3	2	9	Y	2	6	1			1
08	434	X	207	-0-	-227	-0-	207	3			Y	-0-	1	1			-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 4HL RRCID -> 188776 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 17850 PERF.13976 - 17826

03	6417	X	1482	-0-	-4935	-0-	1481	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					4
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					4
06	4980	X	2757	-0-	-2223	-0-	2757	3			Y	-0-					4
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7602	3	1	4	Y	14	12	1			6
							15	9									
08	DLQ G-10		4193	-0-	4193	4193	4191	3	2	9	Y	2	7	1			1

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

03	16554	X	2575	-0-	-13979	-0-	2568	3	7	9	Y	6	8	1			15
04	16020	X	1094	-0-	-14926	-0-	1094	3			Y	-0-					15
05	16554	X	2660	-0-	-13894	-0-	2660	3			Y	-0-					15
06	14520	X	3626	-0-	-10894	-0-	3620	3	6	9	Y	5					20
07	15004	X	12897	-0-	-2107	-0-	12885	3	1	4	Y	10	26	1			4
							11	9									
08	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10407	3	20	9	Y	18	9	1			13

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	28768	X	5313	-0-	-23455	-0-	5306	3	7	9	Y	6	8	1			16
04	27840	X	2122	-0-	-25718	-0-	2122	3			Y	-0-					16
05	28644	X	4326	-0-	-24318	-0-	4326	3			Y	-0-					16
06	23700	X	11976	-0-	-11724	-0-	11973	3	3	9	Y	3					19
07	28630	X	28630	-0-	-0-	-0-	28507	3	2	4	Y	110	80	1			49
							121	9									
08	20393	X	20393	-0-	-0-	-0-	20339	3	54	9	Y	49	62	1			36

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
03	15500	X	5578	-0-	-9922	-0-	5556	3	22	9	Y	20	8	1			30
04	15000	X	5539	-0-	-9461	-0-	5537	3	2	9	Y	2					32
05	15500	X	2710	-0-	-12790	-0-	2710	3			Y	-0-					32
06	11730	X	10359	-0-	-1371	-0-	10357	3	2	9	Y	2					34
07	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	15414	3	1	4	Y	16	43	1			7
							18	9									
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6394	3	15	9	Y	14	11	1			10

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 195322 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

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

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2026

WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 12 RRCID -> 053632 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

03	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	527	N	223	-0-	-304	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA EOR, LLC 103869
BLOCK 31 UNIT WELL #: G 4 RRCID -> 295480 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8420 - 8676

03	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15401	2	36	9	Y	33	32	0			2
04	13950	X	12494	-0-	-1456	-0-	12469	2	25	9	Y	23	23	0			2
*05	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	21	21	0			2
*06	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	21	21	0			2
*07	14942	X	11	-0-	-14931	-0-	5	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
08	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	7	6	0			1

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY 38 WELL #: 1 RRCID -> 211842 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	49	2	15	4	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	18	2	43	4	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	2	53	4	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	2	10	4	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	594	2	5	4	Y	29	33	1			11
							32	9									
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	389	2	117	4	Y	23	31	1			3
							25	9									
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	142	2	347	4	Y	32	24	1			11
							35	9									
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	90	2	423	4	Y	27	34	1			4
							30	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	482	2	77	4	Y	28	23	1			9
							31	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	621	2	32	9	Y	29	29	1			9

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

03	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	11242	2	74	9	Y	67	66	0			5
04	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8993	2	44	9	Y	40	41	0			4
*05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	42	41	0			5
*06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	41	42	0			4
07	11191	X	15	-0-	-11176	-0-	3	2	12	9	Y	11	14	0			1
08	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	13	13	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3832	2	30	9	Y	27	27	0			2
04	3750	X	2710	-0-	-1040	-0-	2690	2	20	9	Y	18	18	0			2
*05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	17	17	0			2
*06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	17	17	0			2
07	3813	X	5	-0-	-3808	-0-	1	2	4	9	Y	4	6	0			-0-
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	6	6	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 203839 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5512	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	5394	X	3	-0-	-5391	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12919	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	10920	X	9695	-0-	-1225	-0-	9692	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
*05	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	6	5	0			1
*06	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					Y	6	6	0			1
07	12617	X	5	-0-	-12612	-0-	4	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 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
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	Y	10	10	0			1
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1088	2	10	9	Y	9	9	0			1
*05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	6	6	0			1
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	6	6	0			1
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	0			-0-

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
03	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12431	2	34	9	Y	31	31	0			2
04	10500	X	8606	-0-	-1894	-0-	8585	2	21	9	Y	19	19	0			2
*05	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	19	19	0			2
*06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	18	18	0			2
07	12183	X	131	-0-	-12052	-0-	54	2	77	9	Y	70	66	0			6
08	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	139	134	0			11

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
03	49593	X	49593	-0-	-0-	-0-	49432	2	161	9	Y	146	140	0			10
04	34920	X	-0-	-0-	-34920	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*05	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-					Y	101	90	0			11
*06	48000	X	-0-	-0-	-48000	-0-					Y	102	102	0			11
07	49600	X	45	-0-	-49555	-0-	16	2	29	9	Y	26	35	0			2
08	49600	X	-0-	-0-	-49600	-0-					Y	32	31	0			3

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
03	3100	N	3031	-0-	-69	187	3030	2	1	9	Y	1	1	0			67
04	2730	N	2187	-0-	-543	-0-	2186	2	1	9	Y	1	1	0			67
*05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
*06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3754	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	3450	X	1993	-0-	-1457	-0-	1984	2	9	9	Y	8	8	0			1
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	6	6	0			1
*06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	6	6	0			1
07	3720	X	2	-0-	-3718	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	2	2	0			-0-

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
03	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10488	2	29	9	Y	26	25	0			2
04	10170	X	8960	-0-	-1210	-0-	8930	2	30	9	Y	27	26	0			3
*05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	24	24	0			3
*06	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	25	25	0			3
07	10509	X	11	-0-	-10498	-0-	4	2	7	9	Y	6	8	0			1
08	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	7	7	0			1

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
03	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16154	2	54	9	Y	49	50	0			3
04	14910	X	12853	-0-	-2057	-0-	12801	2	52	9	Y	47	45	0			5
*05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	28	30	0			3
*06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	28	28	0			3
07	15872	X	14	-0-	-15858	-0-	5	2	9	9	Y	8	10	0			1
08	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	9	9	0			1

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
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4738	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	3449	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	4712	X	2	-0-	-4710	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	1	1	0			-0-

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
03	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5678	2	20	9	Y	18	17	0			1
04	5190	X	4562	-0-	-628	-0-	4540	2	22	9	Y	20	19	0			2
*05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	17	17	0			2
*06	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					Y	17	17	0			2
07	5704	X	6	-0-	-5698	-0-	2	2	4	9	Y	4	6	0			-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1050	N	857	-0-	-193	-0-	853	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	4	4	0			-0-
*06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	4	4	0			-0-
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	27870	2	157	9	Y	143	143	0			10
04	27630	X	2267	-0-	-25363	-0-	2256	2	11	9	Y	10	19	0			1
*05	29171	X	-0-	-0-	-29171	-0-					Y	96	86	0			11
*06	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-					Y	96	97	0			10
07	29171	X	37	-0-	-29134	-0-	9	2	28	9	Y	25	33	0			2
08	28024	X	-0-	-0-	-28024	-0-					Y	29	29	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	26656	2	145	9	Y	132	132	0		9
04	24780	X	19224	-0-	-5556	-0-	19133	2	91	9	Y	83	84	0		8
*05	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	83	82	0		9
*06	25470	X	-0-	-0-	-25470	-0-					Y	83	83	0		9
07	26319	X	32	-0-	-26287	-0-	8	2	24	9	Y	22	29	0		2
08	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	116	109	0		9

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9H RRCID -> 279543 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8491 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1818	2	21	9	Y	19	20	0		1
04	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	1508	2	10	9	Y	9	9	0		1
*05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	10	10	0		1
*06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	10	10	0		1
07	1581	N	3	-0-	-1578	-0-	1	2	2	9	Y	2	3	0		-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	3	3	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5999	2	32	9	Y	29	29	0		2
04	5430	X	4416	-0-	-1014	-0-	4395	2	21	9	Y	19	19	0		2
*05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	19	19	0		2
*06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	19	19	0		2
07	5890	X	100	-0-	-5790	-0-	25	2	75	9	Y	68	64	0		6
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	139	134	0		11

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	13198	2	33	9	Y	30	30	0		2
04	12750	X	1432	-0-	-11318	-0-	1429	2	3	9	Y	3	5	0		-0-
*05	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	21	19	0		2
*06	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	21	21	0		2
07	13826	X	10	-0-	-13816	-0-	4	2	6	9	Y	5	7	0		-0-
08	13237	X	-0-	-0-	-13237	-0-					Y	7	6	0		1

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
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	2	10	9	Y	9	8	0		1
04	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2272	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
*05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	6	5	0		1
*06	2850	N	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	6	6	0		1
07	2356	N	97	-0-	-2259	-0-	17	2	80	9	Y	73	68	0		6
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	139	134	0		11

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8549	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
04	7560	X	5904	-0-	-1656	-0-	5901	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
*05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	2	2	0		-0-
*06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	2	2	0		-0-
07	8370	X	4	-0-	-8366	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
08	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1	1	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6047	2	33	9	Y	30	30	0		2
04	5550	X	4431	-0-	-1119	-0-	4409	2	22	9	Y	20	20	0		2
*05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	19	19	0		2
*06	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	19	19	0		2
07	5890	X	122	-0-	-5768	-0-	32	2	90	9	Y	82	77	0		7
08	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	139	135	0		11

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1470	2	33	9	Y	30	29	0		2
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1070	2	22	9	Y	20	20	0		2
*05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	19	19	0		2
*06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	19	19	0		2
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	5	7	0		-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	6	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
04	3000	X	2711	-0-	-289	-0-	2708	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
*05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				-0-
*06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-				-0-
07	4061	X	1	-0-	-4060	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
08	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19855	2	33	9	Y	30	30	0		2
04	17400	X	14592	-0-	-2808	-0-	14569	2	23	9	Y	21	21	0		2
*05	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	19	19	0		2
*06	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	19	19	0		2
07	19437	X	12	-0-	-19425	-0-	6	2	6	9	Y	5	7	0		-0-
08	19437	X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	6	6	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12456	2	15	9	Y	14	14	0		1
04	10260	X	9741	-0-	-519	-0-	9726	2	15	9	Y	14	14	0		1
*05	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	13	13	0		1
*06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	13	13	0		1
07	12462	X	8	-0-	-12454	-0-	4	2	4	9	Y	4	5	0		-0-
08	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	4	4	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7526	2	19	9	Y	17	17	0		1
04	6390	X	5648	-0-	-742	-0-	5638	2	10	9	Y	9	9	0		1
*05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	11	11	0		1
*06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	11	11	0		1
07	7533	X	5	-0-	-7528	-0-	2	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
08	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	3	3	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5194	2	3	9	Y	3	3	0		-0-
04	4680	X	3749	-0-	-931	-0-	3748	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
*05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	2	2	0		-0-
*06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	2	2	0		-0-
07	5177	X	3	-0-	-5174	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	0		-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4460	-0-	-934	-0-	4454	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	5250	X	2715	-0-	-2535	-0-	2711	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	4	4	0			-0-
*06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	4	4	0			-0-
07	5952	X	2	-0-	-5950	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 14 RRCID -> 286779 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8360 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3037	2	23	9	Y	21	20	0			1
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4437	2	33	9	Y	30	28	0			3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	12	11	0			1
07	4619	X	10	-0-	-4609	-0-	2	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	7	7	0			1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	23160	X	-0-	-0-	-23160	-0-					Y	-0-					-0-
*05	23932	X	-0-	-0-	-23932	-0-					Y	-0-					-0-
*06	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-					Y	-0-					-0-
*07	11935	X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2046	2	26	9	Y	24	22	0			2
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2306	2	25	9	Y	23	23	0			2
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	23	22	0			3
*06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	22	23	0			2
*07	2418	N	9	-0-	-2409	-0-	1	2	8	9	Y	7	8	0			1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	7	7	0			1

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 8 RRCID -> 295285 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8624 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2446	-0-	-1925	-0-	2443	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	4230	X	1774	-0-	-2456	-0-	1772	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	2	2	0			-0-
*06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	2449	X	2	-0-	-2447	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	1	1	0			-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	13341	2	53	9	Y	48	48	0		3
04	12090	X	9906	-0-	-2184	-0-	9870	2	36	9	Y	33	33	0		3
*05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	30	30	0		3
*06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	30	30	0		3
07	13051	X	13	-0-	-13038	-0-	4	2	9	9	Y	8	10	0		1
08	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	9	9	0		1

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5001	2	18	9	Y	16	16	0		1
04	4380	X	3615	-0-	-765	-0-	3607	2	8	9	Y	7	7	0		1
*05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	9	9	0		1
*06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	9	9	0		1
07	4867	X	4	-0-	-4863	-0-	2	2	2	9	Y	2	3	0		-0-
08	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	3	3	0		-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6645	2	44	9	Y	40	39	0		3
04	5370	X	3179	-0-	-2191	-0-	3151	2	28	9	Y	25	25	0		3
*05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	25	25	0		3
*06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	26	26	0		3
07	6479	X	10	-0-	-6469	-0-	2	2	8	9	Y	7	9	0		1
08	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	8	8	0		1

BLOCK 31 (PENN. 7620) 09358 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 257316 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7586 - 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
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2286	2	29	9	Y	26	25	0		2
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1785	2	18	9	Y	16	16	0		2
*05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	18	18	0		2
*06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	19	19	0		2
07	1860	N	157	-0-	-1703	-0-	10	2	147	9	Y	134	124	0		12
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	250	242	0		20

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA EOR, LLC 103869
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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	4	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	2	9	4	Y	-0-					-0-
06	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	2	11	4	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	4	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	3	4	Y	23	31	1			3
							25	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	9	4	Y	32	24	1			11
							35	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	2	11	4	Y	27	34	1			4
							30	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	2	2	4	Y	28	23	1			9
							31	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	Y	29	29	1			9

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	2	32	9	Y	29	28	1			11
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	2	3	4	Y	23	31	1			3
							25	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	2	9	4	Y	32	24	1			11
							35	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	2	11	4	Y	27	34	1			4
							30	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	2	2	4	Y	28	23	1			9
							31	9									
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	Y	29	29	1			9

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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

03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	60	2	35	4	Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	47	2	53	4	Y	-0-					-0-
06	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	4			Y	-0-					-0-
07	102	R	102	-0-	-0-	-0-	97	2	5	4	Y	-0-					-0-
08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	26	1	165	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
04	240	N	112	-0-	-128	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
							75	4									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
							13	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
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	63	1	396	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
04	600	N	270	-0-	-330	-0-	13	1	77	2	Y	-0-					-0-
							180	4									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
							132	4									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	3		N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3		N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3		N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3		N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3		N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
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
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					21
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					21
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					21
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					21
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					30
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					30
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					30
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					30
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	64	-0-	-649	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	2	2	918	3	Y	-0-					82
							92	5									
04	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	2	2	857	3	Y	-0-					82
							157	5									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	5	2	1076	3	Y	-0-					82
							2	4	83	5							
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	7	2	886	3	Y	-0-					82
							104	5									
07	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	10	2	922	3	Y	-0-					82
							100	5									
08	1178	N	622	-0-	-556	-0-	7	2	535	3	Y	-0-					82
							80	5									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11380 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	2	2	941	3	Y	-0-					55
							94	5									
04	1230	N	998	-0-	-232	-0-	1	2	841	3	Y	-0-					55
							156	5									
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	4	2	1004	3	Y	-0-					55
							2	4	78	5							
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	9	2	1086	3	Y	-0-					55
							2	4	124	5							
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	12	2	1150	3	Y	-0-					55
							2	4	122	5							
08	1085	N	951	-0-	-134	-0-	11	2	819	3	Y	-0-					55
							121	5									

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	530	-0-	-121	-0-	497	2	33	9	Y	30					36
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	569	2	34	9	Y	31	28	1	3	8	36
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	561	2	29	9	Y	26	25	1			37
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	509	2	28	9	Y	25	25	1			37
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	597	2	7	9	Y	6	24	1			19
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	646	2	50	9	Y	45	49	1			15

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

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

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

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

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

*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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 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
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	42	1			26
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					26
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					26
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1474	2	52	9	N	47					73
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2528	2	75	9	N	68					141
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2203	2	64	9	N	58					199

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	455	2	51	9	N	46	92	1			53
04	900	N	408	-0-	-492	-0-	374	2	34	9	N	31					84
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					84
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CAPRITO (DELAWARE MIDDLE) 15499 380 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 295096 COMPL. DATE 10/27/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6008 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					-0-
08	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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 15110 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	24	-0-	-534	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	5301	X	33	-0-	-5268	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

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

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-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
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 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
03	868	N	19	-0-	-849	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-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	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
03	31403	X	17936	-0-	-13467	-0-	17481	3	22	4	Y	394	374	0			22
							433	9									
04	27990	X	24896	-0-	-3094	-0-	24877	3	15	4	Y	4	26	0			-0-
							4	9									
05	28179	X	6019	-0-	-22160	-0-	5996	3	23	4	Y	-0-					-0-
06	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	27510	3	55	4	Y	97	91	0			6
							107	9									
07	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	29188	3	31	4	Y	79	79	0			6
							87	9									
08	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26589	3	95	4	Y	73	73	0			6
							80	9									

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
08	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

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					19
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					19
05	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					19
06	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					19
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					19
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					18
04	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			Y	-0-					18
05	279 #	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1					19
06	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					19
07	279 #	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					19
08	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					19

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

03	558 #	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					12
04	540 #	382	-0-	-158	-0-	382	2			Y	-0-					12
05	558 #	249	-0-	-309	-0-	249	2			Y	-0-					12
06	480 #	184	-0-	-296	-0-	184	2			Y	-0-					12
07	496 #	449	-0-	-47	-0-	449	2			Y	-0-					12
08	496 #	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-					12

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	Y	1					8
04	510 #	423	-0-	-87	-0-	422	2	1	9	Y	1					9
05	527 #	402	-0-	-125	-0-	401	2	1	9	Y	1					10
06	510 #	469	-0-	-41	-0-	468	2	1	9	Y	1					11
07	527 #	456	-0-	-71	-0-	455	2	1	9	Y	1					12
08	527 #	470	-0-	-57	-0-	469	2	1	9	Y	1					13

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					19
04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					19
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1					20
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					20
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					20
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC 080199
BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	47	-0-	-46	-0-	44	3	3	9	N	3					20
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					20
05	93	#	49	-0-	-44	-0-	46	3	3	9	N	3					23
06	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					23
07	93	#	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					23
08	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					23

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	50	3	3	9	N	3					28
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					28
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	52	3	3	9	N	3					31
06	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					31
07	124	#	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					31
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					31

GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					35
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					35
05	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					35
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					35
07	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					35
08	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					35

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					7
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					7
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					7
06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					7
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					7
08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					7

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

03	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					104
04	360	#	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					104
05	403	#	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-					104
06	390	#	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-	62	1			42
07	403	#	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					42
08	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					42

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

03	578	R	578	-0-	-0-	-0-	572	2	6	9	N	5					45
04	568	R	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4					49
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					52
06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	565	2	6	9	N	5					57
07	576	R	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2					59
08	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	1					60

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

03	403	#	373	-0-	-30	-0-	367	2	6	9	N	5					55
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	383	2	3	9	N	3					58
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	396	2	2	9	N	2					60
06	390	#	382	-0-	-8	-0-	379	2	3	9	N	3					63
07	403	#	395	-0-	-8	-0-	393	2	2	9	N	2					65
08	403	#	399	-0-	-4	-0-	393	2	6	9	N	5					70

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	#	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	184	2	9	9	N	8					60
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	190	2	10	9	N	9					69
05	198	R	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					70
06	180	#	171	-0-	-9	-0-	167	2	4	9	N	4					74
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	N	3					77
08	186	#	153	-0-	-33	-0-	145	2	8	9	N	7	66	1			18

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					28
04	663	R	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	N	4					32
05	621	R	621	-0-	-0-	-0-	610	2	11	9	N	10					42
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					45
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	514	2	14	9	N	13					58
08	505	R	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	N	14					72

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650

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
03	558	#	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					45
04	586	R	586	-0-	-0-	-0-	578	2	8	9	N	7					52
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	N	7					59
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	571	2	11	9	N	10					69
07	558	#	445	-0-	-113	-0-	442	2	3	9	N	3					72
08	563	R	563	-0-	-0-	-0-	556	2	7	9	N	6	56	1			22

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
03	589	#	412	-0-	-177	-0-	403	2	9	9	N	8					53
04	570	#	516	-0-	-54	-0-	505	2	11	9	N	10					63
05	589	#	585	-0-	-4	-0-	574	2	11	9	N	10					73
06	570	#	560	-0-	-10	-0-	554	2	6	9	N	5					78
07	589	#	578	-0-	-11	-0-	567	2	11	9	N	10					88
08	589	#	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-	66	1			22

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
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	258	2	8	9	N	7					57
04	300	#	275	-0-	-25	-0-	266	2	9	9	N	8					65
05	310	#	276	-0-	-34	-0-	268	2	8	9	N	7					72
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	260	2	6	9	N	5					77
07	310	#	269	-0-	-41	-0-	261	2	8	9	N	7					84
08	292	R	292	-0-	-0-	-0-	269	2	23	9	N	21	80	1			25

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
03	837	#	327	-0-	-510	-0-	308	2	19	9	N	17	95	1			20
04	810	#	788	-0-	-22	-0-	763	2	25	9	N	23					43
05	837	#	771	-0-	-66	-0-	745	2	26	9	N	24					67
06	780	#	727	-0-	-53	-0-	705	2	22	9	N	20					87
07	806	#	757	-0-	-49	-0-	729	2	28	9	N	25					112
08	806	#	768	-0-	-38	-0-	745	2	23	9	N	21	106	1			27

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
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	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
03	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	Y	8	5	1			8
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	492	3	8	9	Y	7	5	1			10
05	434	#	402	-0-	-32	-0-	393	3	9	9	Y	8	12	1			6
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	603	3	8	9	Y	7	6	1			7
*07	613	R	613	-0-	-0-	-0-	600	3	13	9	Y	12	14	1			5
*08	574	R	574	-0-	-0-	-0-	562	3	12	9	Y	11	7	1			9

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

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

03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	268	3	69	9	Y	63	41	1			64
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	291	3	64	9	Y	58	42	1			80
05	307	R	307	-0-	-0-	-0-	232	3	75	9	Y	68	100	1			48
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	335	3	54	9	Y	49	50	1			47
*07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	329	3	111	9	Y	101	120	1			28
*08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	309	3	106	9	Y	96	62	1			62

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	97	3	72	9	Y	65	42	1			66
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	132	3	65	9	Y	59	43	1			82
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	124	3	78	9	Y	71	103	1			50
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	190	3	25	9	Y	23	51	1			22
*07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	189	3	21	9	Y	19	33	1			8
*08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	177	3	21	9	Y	19	12	1			15

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			2
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			3

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	219	3	2	9	Y	2					2
07	246	R	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	2	1			3

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

03	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

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
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			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
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	359	3	4	9	Y	4	3	1			6
05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	312	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	478	3	6	9	Y	5	4	1			4
*07	484	R	484	-0-	-0-	-0-	476	3	8	9	Y	7	9	1			2
*08	454	R	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7	4	1			5

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
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					2
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	Y	3	2	1			3

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

03	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					1
07	421	R	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2	1	1			2

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

03	827	R	827	-0-	-0-	-0-	825	3	2	9	Y	2					6
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2					8
05	571	R	571	-0-	-0-	-0-	567	3	4	9	Y	4	6	1			6
06	817	R	817	-0-	-0-	-0-	814	3	3	9	Y	3					9
07	731	R	731	-0-	-0-	-0-	729	3	2	9	Y	2					11
08	589	#	415	-0-	-174	-0-	413	3	2	9	Y	2	9	1			4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	465	#	378	-0-	-87	-0-	370	3	8	9	Y	7					16
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	324	3	6	9	Y	5					21
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4	16	1			9
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	361	3	7	9	Y	6					15
*07	372	#	342	-0-	-30	-0-	335	3	7	9	Y	6					21
*08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5	23	1			3

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
03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					19
04	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					19
05	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					19
06	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					19
*07	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					19
*08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	148	3	52	9	Y	47	41	1			47
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	164	3	10	9	Y	9	42	1			14
05	186	#	89	-0-	-97	-0-	78	3	11	9	Y	10	18	1			6
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	286	3	10	9	Y	9	7	1			8
*07	332	R	332	-0-	-0-	-0-	317	3	15	9	Y	14	17	1			5
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	297	3	15	9	Y	14	9	1			10

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 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
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	341	#	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	519	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	518	R	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	486	R	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2	1	1			1

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	317	-0-	-86	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	345	-0-	-58	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	314	-0-	-89	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	465	#	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
07	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

03	527	#	472	-0-	-55	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	179	-0-	-331	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	143	-0-	-384	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	510	#	233	-0-	-277	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	223	-0-	-273	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	207	-0-	-258	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					160
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					160
05	155	#	55	-0-	-100	-0-	41	3	14	9	Y	13					173
06	150	#	97	-0-	-53	-0-	45	3	52	9	Y	47	164	1			56
07	155	#	85	-0-	-70	-0-	33	3	52	9	Y	47					103
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	41					144

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	713	R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
08	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

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
03	155	#	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	59	-0-	-96	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					65
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					65
05	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					65
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					65
07	186	#	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					65
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					65

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
03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

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
03	310	#	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	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
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	98	-0-	-52	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

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
03	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	336	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1	1	1			2
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	487	R	487	-0-	-0-	-0-	486	3	1	9	Y	1	1	1			1
*07	472	R	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
*08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2	1	1			1

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 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
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	33	1	381	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	DLQ G-10		350	-0-	350	350	30	1	312	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	619	R	269	-0-	-350	-0-	31	1	231	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	363	R	363	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	28	1	317	3	Y	7	6	0			2
							8	9									

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	68	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		554	-0-	554	554	66	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	990	R	436	-0-	-554	-0-	68	1	368	3	Y	-0-					-0-
06	710	R	710	-0-	-0-	-0-	67	1	643	3	Y	-0-					-0-
07	620	#	589	-0-	-31	-0-	66	1	523	3	Y	-0-					-0-
08	620	#	567	-0-	-53	-0-	64	1	503	3	Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	446	R	446	-0-	-0-	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		364	-0-	364	364	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	596	R	232	-0-	-364	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	506	R	506	-0-	-0-	-0-	37	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	543	R	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	Y	-0-					-0-
*08	461	R	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

03	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

03	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	62	-0-	-155	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	#	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

03	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3					3
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	207	3	6	9	Y	5	6	1			2
08	176	R	176	-0-	-0-	-0-	170	3	6	9	Y	5	3	1			4

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

03	155	#	152	-0-	-3	-0-	149	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	DLQ G-10		165	-0-	165	165	162	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	297	R	132	-0-	-165	-0-	129	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	Y	3	2	1			2
*07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	Y	5	6	1			1
*08	186	#	143	-0-	-43	-0-	137	3	6	9	Y	5	3	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		386	-0-	386	386	34	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	632	R	246	-0-	-386	-0-	32	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	538	R	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	46	1	532	3	Y	-0-					-0-
*08	491	R	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	Y	-0-					-0-

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
03	465	#	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
04	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
06	450	#	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	34	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		277	-0-	277	277	34	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	494	R	217	-0-	-277	-0-	34	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	354	R	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	282	R	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	267	-0-	-12	-0-	31	1	236	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		78	-0-	78	78	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	138	R	60	-0-	-78	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	373	-0-	-107	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	244	-0-	-236	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	243	-0-	-253	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	227	-0-	-269	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		260	-0-	260	260	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	502	R	242	-0-	-260	-0-	41	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	38	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	269	R	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

03	682	#	659	-0-	-23	-0-	73	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	598	72	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	1068	R	470	-0-	-598	-0-	73	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	73	1	693	3	Y	-0-					-0-
07	679	R	679	-0-	-0-	-0-	76	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	679	R	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

03	465	#	360	-0-	-105	-0-	40	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		327	-0-	327	327	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	584	R	257	-0-	-327	-0-	40	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	418	R	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	353	-0-	-50	-0-	40	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	372	#	343	-0-	-29	-0-	39	1	304	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		263	-0-	263	263	24	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	467	R	204	-0-	-263	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

03	124	#	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	177	R	77	-0-	-100	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	128	R	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	21	1	209	3	Y	-0-					1
05	408	R	178	-0-	-230	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					1
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	3	Y	-0-					1
*07	291	R	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-					1
*08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	8	5	0			4
							9	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

03	525	R	525	-0-	-0-	-0-	58	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		477	-0-	477	477	57	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	851	R	374	-0-	-477	-0-	58	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	611	R	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	527	#	509	-0-	-18	-0-	57	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	492	-0-	-35	-0-	56	1	436	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2					2
07	196	R	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	180	3	3	9	Y	3	2	1			3

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	11					61
							12	9									
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	16	1	127	3	Y	18	35	1			44
							20	9									
05	173	R	10	-0-	-163	-0-	10	1			Y	-0-					44
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	8					52
							9	9									
*07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	Y	16					68
							18	9									
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	Y	9					77
							10	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

03	279	#	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	426	R	187	-0-	-239	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	248	#	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-					-0-
08	248	#	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

03	232	R	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		193	-0-	193	193	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	343	R	150	-0-	-193	-0-	18	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	5	1			7
04	257	R	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3					10
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	5	1			7
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	6	1			3
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	154	3	1	9	Y	1					4
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	226	3	3	9	Y	3	5	1			2

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

03	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
07	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	112	R	112	-0-	-0-	-0-	109	3	3	9	Y	3	2	1			4
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	87	3	3	9	Y	3	5	1			2
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	2	1			3
*07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	191	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	179	3	7	9	Y	6	4	1			4

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

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
03	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3	Y	-0-					-0-
04	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-					-0-
05	496	#	351	-0-	-145	-0-	351	3	Y	-0-					-0-
06	480	#	463	-0-	-17	-0-	463	3	Y	-0-					-0-
07	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3	Y	-0-					-0-
08	496	#	419	-0-	-77	-0-	419	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

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
03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-					-0-
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3	Y	-0-					-0-
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

03	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
04	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
07	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	461	R	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	1	1			5
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5					10
08	607	R	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	Y	3					13

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
06	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		284	-0-	284	284	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	484	R	200	-0-	-284	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	DLQ G-10		228	-0-	228	228	20	1	200	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	405	R	177	-0-	-228	-0-	20	1	150	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	23	1	257	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	7	6	0			2
							8	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

03	434	#	418	-0-	-16	-0-	417	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		390	-0-	390	390	389	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	504	R	114	-0-	-390	-0-	114	3			Y	-0-					1
06	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	434	#	331	-0-	-103	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	591	R	591	-0-	-0-	-0-	576	3	15	9	Y	14	16	1			20
04	549	R	549	-0-	-0-	-0-	539	3	10	9	Y	9					29
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	16	1			20
06	513	R	513	-0-	-0-	-0-	507	3	6	9	Y	5	17	1			8
07	403	#	325	-0-	-78	-0-	319	3	6	9	Y	5					13
08	482	R	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	Y	10	16	1			7

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	362	R	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		337	-0-	337	337	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	629	R	292	-0-	-337	-0-	34	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	338	R	338	-0-	-0-	-0-	28	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	346	R	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
08	331	R	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 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
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		58	-0-	58	58	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	95	R	37	-0-	-58	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	81	R	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	87	R	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-

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
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	478	R	186	-0-	-292	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	3	Y	-0-					-0-

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
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	204	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	210	#	197	-0-	-13	-0-	197	3			Y	-0-					1
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	210	#	185	-0-	-25	-0-	185	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
03	806	#	796	-0-	-10	-0-	40	1	662	2	Y	4	3	1			1
							90	4	4	9							
04	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	63	1	172	2	Y	6	6	1			1
							1039	4	7	9							
05	2198	R	917	-0-	-1281	-0-	46	1	632	2	Y	6	5	1			2
							232	4	7	9							
06	894	R	894	-0-	-0-	-0-	44	1	782	2	Y	5	5	1			2
							62	4	6	9							
07	936	R	936	-0-	-0-	-0-	46	1	836	2	Y	8	8	1			2
							45	4	9	9							
08	960	R	960	-0-	-0-	-0-	49	1	838	2	Y	7	7	1			2
							65	4	8	9							

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
03	197	R	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		158	-0-	158	158	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	256	R	98	-0-	-158	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	170	R	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-

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
03	8	#	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
05	8	R	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7	#	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		274	-0-	274	274	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	444	R	170	-0-	-274	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	296	R	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	279	#	244	-0-	-35	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	46	1	548	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		476	-0-	476	476	42	1	433	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	770	R	294	-0-	-476	-0-	38	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	512	R	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	424	R	424	-0-	-0-	-0-	35	1	389	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 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
03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
							380	4									
05	784	R	318	-0-	-466	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
							92	4									
06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	395	R	395	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

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
03	704	R	704	-0-	-0-	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
							97	4									
04	DLQ G-10		900	-0-	900	900	44	1	122	2	Y	-0-					-0-
							734	4									
05	1514	R	614	-0-	-900	-0-	31	1	405	2	Y	-0-					-0-
							178	4									
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	763	R	763	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
08	727	R	727	-0-	-0-	-0-	37	1	628	2	Y	-0-					-0-
							62	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
03	192	R	192	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
04	DLQ G-10		245	-0-	245	245	12	1	33	2	Y	-0-					-0-
							200	4									
05	413	R	168	-0-	-245	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	207	R	207	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	217	R	217	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	R	582	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	1	1	1			-0-
							80	4	1	9							
04	DLQ G-10		743	-0-	743	743	36	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							606	4	1	9							
05	1250	R	507	-0-	-743	-0-	25	1	334	2	Y	1	1	1			-0-
							147	4	1	9							
06	523	R	523	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	1	1	1			-0-
							37	4	1	9							
07	632	R	632	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	Y	2	1	1			1
							32	4	2	9							
08	656	R	656	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-	1	1			-0-
							52	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					-0-
							84	4									
04	DLQ G-10		775	-0-	775	775	38	1	105	2	Y	-0-					-0-
							632	4									
05	1303	R	528	-0-	-775	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
							153	4									
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					-0-
							54	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

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
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
							133	4									
05	284	R	121	-0-	-163	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	116	R	116	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

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
03	130	R	130	-0-		-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
								16	4							
04	DLQ G-10		163	-0-		163	163	8	1	22	2	Y	-0-			-0-
								133	4							
05	284	R	121	-0-		-163	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
								29	4							
06	116	R	116	-0-		-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
07	117	R	117	-0-		-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
								6	4							
08	116	R	116	-0-		-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
								8	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 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
03	168	R	168	-0-		-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-			-0-
								21	4							
04	DLQ G-10		209	-0-		209	209	10	1	28	2	Y	-0-			-0-
								171	4							
05	364	R	155	-0-		-209	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
								37	4							
06	149	R	149	-0-		-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
								9	4							
07	150	R	150	-0-		-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
08	151	R	151	-0-		-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
								11	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 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
03	361	R	361	-0-		-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-			-0-
								45	4							
04	DLQ G-10		450	-0-		450	450	22	1	60	2	Y	-0-			-0-
								368	4							
05	785	R	335	-0-		-450	-0-	17	1	237	2	Y	-0-			-0-
								81	4							
06	323	R	323	-0-		-0-	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-
								20	4							
07	324	R	324	-0-		-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-			-0-
								16	4							
08	323	R	323	-0-		-0-	-0-	16	1	284	2	Y	-0-			-0-
								23	4							

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. 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
03	152	R	152	-0-		-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
								19	4							
04	DLQ G-10		188	-0-		188	188	9	1	25	2	Y	-0-			-0-
								154	4							
05	328	R	140	-0-		-188	-0-	7	1	99	2	Y	-0-			-0-
								34	4							
06	135	R	135	-0-		-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
								8	4							
07	136	R	136	-0-		-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
								7	4							
08	136	R	136	-0-		-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
								10	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
04	DLQ G-10		199	-0-	199	199	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
							163	4									
05	348	R	149	-0-	-199	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	142	R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							10	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
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	15	1	41	2	Y	-0-					-0-
							252	4									
05	538	R	230	-0-	-308	-0-	12	1	163	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	222	R	222	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
							16	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
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
04	DLQ G-10		278	-0-	278	278	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
							227	4									
05	485	R	207	-0-	-278	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		185	-0-	185	185	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
							150	4									
05	341	R	156	-0-	-185	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
06	163	R	163	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	#	131	-0-	-86	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	8	1	22	2	Y	-0-			-0-
							125	4							
05	279	R	124	-0-	-155	-0-	6	1	88	2	Y	-0-			-0-
							30	4							
06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
07	161	R	161	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-			-0-
							10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310	#	195	-0-	-115	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	11	1	33	2	Y	-0-			-0-
							185	4							
05	412	R	183	-0-	-229	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
							44	4							
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
							11	4							
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	302	R	302	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
04	DLQ G-10		350	-0-	350	350	17	1	49	2	Y	-0-			-0-
							284	4							
05	645	R	295	-0-	-350	-0-	15	1	214	2	Y	-0-			-0-
							66	4							
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	Y	-0-			-0-
							26	4							
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-			-0-
							18	4							
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-			-0-
							30	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	46	2	Y	-0-			-0-
							264	4							
05	600	R	274	-0-	-326	-0-	14	1	199	2	Y	-0-			-0-
							61	4							
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-			-0-
							24	4							
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-			-0-
							28	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 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
03	217	#	214	-0-	-3	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		298	-0-	298	298	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
							241	4									
05	538	R	240	-0-	-298	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 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
03	261	R	261	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	DLQ G-10		298	-0-	298	298	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
							241	4									
05	538	R	240	-0-	-298	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							62	4									
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	257	R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		427	-0-	427	427	43	1	384	3	Y	-0-					-0-
05	857	R	430	-0-	-427	-0-	49	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	36	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	394	R	394	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	9	5	0			4
							10	9									
08	378	R	378	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	Y	33	20	0			17
							36	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	1054	#	968	-0-	-86	-0-	108	1	741	2	Y	7	11	1			1
							111	4	8	9							
04	DLQ G-10		459	-0-	459	459	22	1	151	2	Y	5	5	1			1
							280	4	6	9							
05	1390	R	931	-0-	-459	-0-	47	1	614	2	Y	4	4	1			1
							266	4	4	9							
06	872	R	872	-0-	-0-	-0-	61	1	749	2	Y	4	4	1			1
							58	4	4	9							
07	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1216	2	Y	3	3	1			1
							61	4	3	9							
08	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	Y	6	3	1			4
							96	4	7	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	634	3	11	9	Y	10	16	1			15
04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6					21
05	647	R	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	Y	5	14	1			12
06	610	R	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3	11	1			4
*07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	385	3	4	9	Y	4					8
*08	573	R	573	-0-	-0-	-0-	566	3	7	9	Y	6	11	1			3

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

03	341	#	285	-0-	-56	-0-	279	3	6	9	Y	5	5	1			6
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	248	3	3	9	Y	3					9
05	310	#	246	-0-	-64	-0-	244	3	2	9	Y	2	5	1			6
06	270	#	229	-0-	-41	-0-	227	3	2	9	Y	2	6	1			2
*07	279	#	148	-0-	-131	-0-	147	3	1	9	Y	1					3
*08	279	#	219	-0-	-60	-0-	216	3	3	9	Y	3	5	1			1

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	47	47	0			8
							52	9									
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	15	1	137	3	Y	33	34	0			7
							36	9									
05	376	R	188	-0-	-188	-0-	19	1	145	3	Y	22	24	0			5
							24	9									
06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	33	32	0			6
							36	9									
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	35	35	0			6
							39	9									
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	12	1	98	3	Y	22	24	0			4
							24	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	28 1		296	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		227	-0-	227	227	23 1		204	3	Y	-0-					-0-
05	454	R	227	-0-	-227	-0-	26 1		200	3	Y	1	1	0			-0-
							1 9										
06	240	#	230	-0-	-10	-0-	19 1		211	3	Y	-0-					-0-
07	279	R	279	-0-	-0-	-0-	20 1		209	3	Y	45	23	0			22
							50 9										
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	26 1		201	3	Y	70	69	0			23
							77 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
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4 1		41	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	35	4 1		31	3	Y	-0-					-0-
05	70	R	35	-0-	-35	-0-	4 1		31	3	Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	3 1		32	3	Y	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	10 1		100	3	Y	-0-					-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	16 1		124	3	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
03	45	R	45	-0-	-0-	-0-	4 1		41	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		35	-0-	35	35	4 1		31	3	Y	-0-					-0-
05	70	R	35	-0-	-35	-0-	4 1		31	3	Y	-0-					-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	3 1		32	3	Y	-0-					-0-
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	6 1		64	3	Y	-0-					-0-
08	82	R	82	-0-	-0-	-0-	9 1		73	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

03	217	#	130	-0-	-87	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	136	R	60	-0-	-76	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	182	R	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
							137	4									
04	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	62	1	180	2	Y	-0-					-0-
							1024	4									
05	2273	R	1007	-0-	-1266	-0-	51	1	713	2	Y	-0-					-0-
							243	4									
06	986	R	986	-0-	-0-	-0-	49	1	871	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
07	986	R	986	-0-	-0-	-0-	49	1	889	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
08	981	R	981	-0-	-0-	-0-	50	1	861	2	Y	-0-					-0-
							70	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

03	796	R	796	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
							99	4									
04	DLQ G-10		910	-0-	910	910	45	1	129	2	Y	-0-					-0-
							736	4									
05	1634	R	724	-0-	-910	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					-0-
							175	4									
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
07	708	R	708	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
08	706	R	706	-0-	-0-	-0-	36	1	619	2	Y	-0-					-0-
							51	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	930	#	887	-0-	-43	-0-	97	1	661	2	Y	27	22	1			6
							99	4	30	9							
04	DLQ G-10		418	-0-	418	418	20	1	134	2	Y	13	16	1			3
							250	4	14	9							
05	1240	R	822	-0-	-418	-0-	41	1	526	2	Y	17	16	1			4
							236	4	19	9							
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	47	1	539	2	Y	12	12	1			4
							32	4	13	9							
*07	600	R	600	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	9	11	1			2
							23	4	10	9							
*08	465	#	365	-0-	-100	-0-	19	1	321	2	Y	-0-	1	1			1
							25	4									

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
03	1426	#	1305	-0-	-121	-0-	145	1	994	2	Y	15	22	1			3
							149	4	17	9							
04	DLQ G-10		615	-0-	615	615	30	1	202	2	Y	7	9	1			1
							375	4	8	9							
05	1869	R	1254	-0-	-615	-0-	63	1	823	2	Y	10	9	1			2
							357	4	11	9							
06	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	73	1	844	2	Y	7	7	1			2
							78	4	8	9							
07	987	R	987	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	Y	6	6	1			2
							45	4	7	9							
08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	878	2	Y	14	7	1			9
							69	4	15	9							

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
03	279	#	259	-0-	-20	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
							266	4									
05	559	R	233	-0-	-326	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
06	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	238	R	238	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 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
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	Y	5	5	1			1
							114	4	6	9							
04	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	61	1	167	2	Y	4	4	1			1
							1008	4	4	9							
05	2124	R	884	-0-	-1240	-0-	45	1	612	2	Y	3	3	1			1
							224	4	3	9							
06	863	R	863	-0-	-0-	-0-	42	1	758	2	Y	3	3	1			1
							60	4	3	9							
07	904	R	904	-0-	-0-	-0-	44	1	810	2	Y	5	5	1			1
							44	4	6	9							
08	926	R	926	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	4	4	1			1
							63	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	R	207	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	DLQ G-10		473	-0-	473	473	23	1	64	2	Y	-0-					-0-
							386	4									
05	811	R	338	-0-	-473	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
							86	4									
06	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
07	345	R	345	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	353	R	353	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
							24	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	12	12	1			2
							120	4	13	9							
04	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	64	1	176	2	Y	10	10	1			2
							1061	4	11	9							
05	2249	R	937	-0-	-1312	-0-	47	1	644	2	Y	9	8	1			3
							236	4	10	9							
06	917	R	917	-0-	-0-	-0-	45	1	799	2	Y	9	9	1			3
							63	4	10	9							
07	961	R	961	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	Y	14	13	1			4
							46	4	15	9							
08	983	R	983	-0-	-0-	-0-	50	1	855	2	Y	11	11	1			4
							66	4	12	9							

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
03	798	R	798	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					-0-
							93	4									
04	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	50	1	136	2	Y	-0-					-0-
							821	4									
05	1726	R	719	-0-	-1007	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
							183	4									
06	702	R	702	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
07	733	R	733	-0-	-0-	-0-	36	1	661	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
08	751	R	751	-0-	-0-	-0-	38	1	662	2	Y	-0-					-0-
							51	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	815	R	815	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	7	7	1			1
							94	4	8	9							
04	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025	50	1	138	2	Y	6	6	1			1
							830	4	7	9							
05	1758	R	733	-0-	-1025	-0-	37	1	504	2	Y	6	5	1			2
							185	4	7	9							
06	715	R	715	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	Y	5	5	1			2
							49	4	6	9							
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	7	7	1			2
							36	4	8	9							
08	768	R	768	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	7	7	1			2
							52	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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
03	310	#	302	-0-	-8	-0-	15	1	248	2	Y	4	3	1			1
							35	4	4	9							
04	DLQ G-10		377	-0-	377	377	19	1	51	2	Y	1	2	1			-0-
							306	4	1	9							
05	648	R	271	-0-	-377	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1			1
							68	4	3	9							
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
07	276	R	276	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	3	3	1			1
							13	4	3	9							
08	283	R	283	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	3	1			1
							19	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

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
03	217	#	216	-0-	-1	-0-	11	1	180	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	DLQ G-10		272	-0-	272	272	13	1	37	2	Y	-0-					-0-
							222	4									
05	466	R	194	-0-	-272	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	199	R	199	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
							14	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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
03	1054	#	879	-0-	-175	-0-	98	1	781	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		798	-0-	798	798	96	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	1425	R	627	-0-	-798	-0-	98	1	529	3	Y	-0-					-0-
06	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	97	1	924	3	Y	-0-					-0-
07	961	#	881	-0-	-80	-0-	99	1	782	3	Y	-0-					-0-
08	869	R	869	-0-	-0-	-0-	99	1	770	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. 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
03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	29	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	29	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	426	R	187	-0-	-239	-0-	29	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	Y	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	214	-0-	-3	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	222	R	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	24	1	177	3	Y	-0-			-0-
05	359	R	158	-0-	-201	-0-	25	1	133	3	Y	-0-			-0-
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	-0-			-0-
07	225	R	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-			-0-
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	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
03	589	#	556	-0-	-33	-0-	62	1	494	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		505	-0-	505	505	61	1	444	3	Y	-0-			-0-
05	901	R	396	-0-	-505	-0-	62	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	646	R	646	-0-	-0-	-0-	61	1	585	3	Y	-0-			-0-
07	558	#	554	-0-	-4	-0-	62	1	492	3	Y	-0-			-0-
08	558	#	546	-0-	-12	-0-	62	1	484	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
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	57	1	426	2	Y	-0-			-0-
							44	4							
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	13	1	89	2	Y	-0-			-0-
							160	4							
05	776	R	514	-0-	-262	-0-	26	1	364	2	Y	-0-			-0-
							124	4							
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	-0-			-0-
							24	4							
07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-			-0-
							25	4							
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	-0-			-0-
							48	4							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	7	1	69	3	Y	-0-			-0-
05	123	R	47	-0-	-76	-0-	6	1	41	3	Y	-0-			-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-			-0-
08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-			-0-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	#	117	-0-	-224	-0-	9	1	107	3	Y	1	1 0		-0-
							1	9							
04	DLQ G-10		92	-0-	92	92	8	1	84	3	Y	-0-			-0-
05	149	R	57	-0-	-92	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-			-0-
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	124	#	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 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
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-		6	1	116	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	DLQ G-10		189	-0-	189	189		9	1	27	2	Y	-0-					-0-
								153	4									
05	327	R	138	-0-	-189	-0-		7	1	99	2	Y	-0-					-0-
								32	4									
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-		8	1	135	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
07	150	R	150	-0-	-0-	-0-		7	1	135	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
08	153	R	153	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	Y	-0-					-0-
								11	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 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
03	469	R	469	-0-	-0-	-0-		23	1	436	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
04	DLQ G-10		711	-0-	711	711		35	1	102	2	Y	-0-					-0-
								574	4									
05	1226	R	515	-0-	-711	-0-		26	1	370	2	Y	-0-					-0-
								119	4									
06	564	R	564	-0-	-0-	-0-		28	1	505	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
07	563	R	563	-0-	-0-	-0-		28	1	507	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
08	571	R	571	-0-	-0-	-0-		29	1	501	2	Y	-0-					-0-
								41	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	148	-0-	-7	-0-		7	1	138	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225		11	1	32	2	Y	-0-					-0-
								182	4									
05	388	R	163	-0-	-225	-0-		8	1	117	2	Y	-0-					-0-
								38	4									
06	179	R	179	-0-	-0-	-0-		9	1	160	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
07	179	R	179	-0-	-0-	-0-		9	1	161	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-		9	1	159	2	Y	-0-					-0-
								13	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 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
03	186	#	122	-0-	-64	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		143	-0-	143	143	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
05	258	R	115	-0-	-143	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	R	672	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	30	29	1			11
							80	4	33	9							
04	DLQ G-10		758	-0-	758	758	36	1	103	2	Y	25	26	1			10
							591	4	28	9							
05	1381	R	623	-0-	-758	-0-	30	1	408	2	Y	31	30	1			11
							151	4	34	9							
06	669	R	669	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	23	22	1			12
							42	4	25	9							
*07	648	R	648	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	26	26	1			12
							31	4	29	9							
*08	651	R	651	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	Y	20	22	1			10
							42	4	22	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

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
03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	35	1	102	2	Y	-0-					-0-
							580	4									
05	1288	R	571	-0-	-717	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
							138	4									
06	558	R	558	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
08	555	R	555	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					-0-
							40	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	910	R	910	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
							113	4							
04	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	51	1	148	2	Y	-0-			-0-
							841	4							
05	1867	R	827	-0-	-1040	-0-	42	1	585	2	Y	-0-			-0-
							200	4							
06	809	R	809	-0-	-0-	-0-	40	1	715	2	Y	-0-			-0-
							54	4							
07	809	R	809	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-			-0-
							39	4							
08	806	R	806	-0-	-0-	-0-	41	1	707	2	Y	-0-			-0-
							58	4							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-			-0-
							94	4							
04	DLQ G-10		870	-0-	870	870	43	1	124	2	Y	-0-			-0-
							703	4							
05	1561	R	691	-0-	-870	-0-	35	1	489	2	Y	-0-			-0-
							167	4							
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-			-0-
							45	4							
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	Y	-0-			-0-
							33	4							
08	673	R	673	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-			-0-
							48	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	961	#	866	-0-	-95	-0-	98	1	668	2	Y	-0-			-0-
							100	4							
04	DLQ G-10		408	-0-	408	408	20	1	136	2	Y	-0-			-0-
							252	4							
05	1245	R	837	-0-	-408	-0-	43	1	554	2	Y	-0-			-0-
							240	4							
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-			-0-
							53	4							
07	659	R	659	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-			-0-
							30	4							
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-			-0-
							47	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
05	141	R	95	-0-	-46	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
							27	4									
06	77	R	77	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	194	R	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	337	R	156	-0-	-181	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	195	R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	189	R	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
05	257	R	96	-0-	-161	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	10	10	0			3
							11	9									
04	DLQ G-10		384	-0-	384	384	35	1	341	3	Y	7	7	0			3
							8	9									
05	716	R	332	-0-	-384	-0-	38	1	287	3	Y	6	7	0			2
							7	9									
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	31	1	345	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
*07	397	R	397	-0-	-0-	-0-	34	1	354	3	Y	8	9	0			2
							9	9									
*08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	33	1	340	3	Y	7	6	0			3
							8	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	62	#	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	52	R	23	-0-	-29	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	31	#	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	16	R	7	-0-	-9	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	11	R	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	10	#	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	10	#	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		345	-0-	345	345	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	728	R	383	-0-	-345	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	383	-0-	-37	-0-	32	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	434	#	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	243	-0-	-160	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	341	#	308	-0-	-33	-0-	34	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		279	-0-	279	279	33	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	498	R	219	-0-	-279	-0-	34	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	341	#	302	-0-	-39	-0-	34	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	293	-0-	-17	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	66	R	4	-0-	-62	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	85	R	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		209	-0-	209	209	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	343	R	134	-0-	-209	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	Y	-0-					-0-
*08	264	R	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	168	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	298	R	130	-0-	-168	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	212	R	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
							127	4									
05	T. A.		115	-0-	115	271	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	T. A.		110	-0-	110	381	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	T. A.		117	-0-	117	498	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	T. A.		120	-0-	120	618	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		303	-0-	303	303	15	1	40	2	Y	-0-					-0-
							248	4									
05	527	R	224	-0-	-303	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
							59	4									
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

03	314	R	314	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		467	-0-	467	467	23	1	62	2	Y	-0-					-0-
							382	4									
05	811	R	344	-0-	-467	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
							90	4									
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	DLQ G-10		55	-0-	55	55	4	1	43	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	92	R	37	-0-	-55	-0-	4	1	26	3	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	7	6	0			2
							8	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	2	Y	8	8	1			1
							170	4	9	9							
04	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	91	1	250	2	Y	7	7	1			1
							1505	4	8	9							
05	3178	R	1324	-0-	-1854	-0-	67	1	914	2	Y	7	6	1			2
							335	4	8	9							
06	1292	R	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1133	2	Y	6	6	1			2
							89	4	7	9							
07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	66	1	1210	2	Y	10	9	1			3
							65	4	11	9							
08	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	Y	8	8	1			3
							93	4	9	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

03	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	55	1	903	2	Y	4	4	1			1
							135	4	4	9							
04	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	62	1	178	2	Y	2	3	1			-0-
							1012	4	2	9							
05	2253	R	999	-0-	-1254	-0-	51	1	704	2	Y	4	3	1			1
							240	4	4	9							
06	975	R	975	-0-	-0-	-0-	48	1	860	2	Y	2	2	1			1
							65	4	2	9							
07	975	R	975	-0-	-0-	-0-	48	1	878	2	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
08	970	R	970	-0-	-0-	-0-	49	1	850	2	Y	2	2	1			1
							69	4	2	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

03	589	#	569	-0-	-20	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
04	DLQ G-10		718	-0-	718	718	35	1	97	2	Y	-0-					-0-
							586	4									
05	1231	R	513	-0-	-718	-0-	26	1	356	2	Y	-0-					-0-
							131	4									
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	522	R	522	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
08	535	R	535	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	-0-					-0-
							36	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	23 82	1 4	353 2	2 9	Y	2	2	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

03	341	#	314	-0-	-27	-0-	304	3	10	9	Y	9	11	1			12
04	330	#	313	-0-	-17	-0-	306	3	7	9	Y	6					18
05	341	#	314	-0-	-27	-0-	308	3	6	9	Y	5	11	1			12
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	292	3	3	9	Y	3	11	1			4
*07	310	#	188	-0-	-122	-0-	184	3	4	9	Y	4					8
*08	310	#	279	-0-	-31	-0-	272	3	7	9	Y	6	11	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	32 36	1 9	343	3	Y	33	34	0			5
04	DLQ G-10		344	-0-	344	344	31 26	1 9	287	3	Y	24	24	0			5
05	705	R	361	-0-	-344	-0-	39 18	1 9	304	3	Y	16	17	0			4
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	29 25	1 9	318	3	Y	23	23	0			4
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	32 28	1 9	324	3	Y	25	25	0			4
08	372	#	249	-0-	-123	-0-	25 18	1 9	206	3	Y	16	17	0			3

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	279	#	169	-0-	-110	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	DLQ G-10		201	-0-	201	201	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
							162	4									
05	362	R	161	-0-	-201	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

03	760	R	760	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
04	DLQ G-10		870	-0-	870	870	43	1	124	2	Y	-0-					-0-
							703	4									
05	1561	R	691	-0-	-870	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					-0-
							167	4									
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
07	677	R	677	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
08	673	R	673	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	Y	-0-					-0-
							48	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

03	782	R	782	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					-0-
							97	4									
04	DLQ G-10		895	-0-	895	895	44	1	127	2	Y	-0-					-0-
							724	4									
05	1607	R	712	-0-	-895	-0-	36	1	504	2	Y	-0-					-0-
							172	4									
06	696	R	696	-0-	-0-	-0-	34	1	615	2	Y	-0-					-0-
							47	4									
07	697	R	697	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
08	693	R	693	-0-	-0-	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					-0-
							50	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	-0-					-0-
							90	4									
04	DLQ G-10		834	-0-	834	834	41	1	118	2	Y	-0-					-0-
							675	4									
05	1497	R	663	-0-	-834	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
							160	4									
06	649	R	649	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					-0-
							44	4									
07	649	R	649	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
08	646	R	646	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-					-0-
							46	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
03	1395	#	1361	-0-	-34	-0-	147	1	1094	2	Y	5	5	1			2
							114	4	6	9							
04	DLQ G-10		680	-0-	680	680	33	1	229	2	Y	5	5	1			2
							412	4	6	9							
05	1952	R	1272	-0-	-680	-0-	64	1	881	2	Y	8	7	1			3
							318	4	9	9							
06	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	6	6	1			3
							61	4	7	9							
*07	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	7	7	1			3
							58	4	8	9							
*08	992	#	549	-0-	-443	-0-	28	1	482	2	Y	-0-	2	1			1
							39	4									

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
03	990	R	990	-0-	-0-	-0-	109	1	771	2	Y	22	21	1			5
							86	4	24	9							
04	DLQ G-10		542	-0-	542	542	25	1	174	2	Y	27	26	1			6
							313	4	30	9							
05	1593	R	1051	-0-	-542	-0-	51	1	712	2	Y	43	36	1			13
							241	4	47	9							
06	842	R	842	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	Y	31	33	1			11
							46	4	34	9							
07	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	38	38	1			11
							49	4	42	9							
08	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	43	41	1			13
							93	4	47	9							

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
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	56	1	657	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		570	-0-	570	570	50	1	519	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	924	R	354	-0-	-570	-0-	46	1	307	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	45	1	569	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	558	#	556	-0-	-2	-0-	43	1	512	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	558	#	508	-0-	-50	-0-	42	1	466	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	796	R	796	-0-	-0-	-0-	40	1	653	2	Y	3	2	1			1
							100	4	3	9							
04	DLQ G-10		939	-0-	939	939	46	1	133	2	Y	2	3	1			-0-
							758	4	2	9							
05	1688	R	749	-0-	-939	-0-	38	1	527	2	Y	4	3	1			1
							180	4	4	9							
06	731	R	731	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	Y	2	2	1			1
							49	4	2	9							
07	730	R	730	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	Y	2	2	1			1
							35	4	2	9							
08	728	R	728	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	2	2	1			1
							52	4	2	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
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
							264	4									
05	600	R	274	-0-	-326	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
07	362	R	362	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	386	R	386	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 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
03	182	R	182	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
04	DLQ G-10		232	-0-	232	232	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
							190	4									
05	391	R	159	-0-	-232	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	194	R	194	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	9	1	23	2	Y	-0-					-0-
							141	4									
05	302	R	129	-0-	-173	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	29	29	1			7
							26	4	32	9							
04	DLQ G-10		266	-0-	266	266	12	1	35	2	Y	20	24	1			3
							197	4	22	9							
05	485	R	219	-0-	-266	-0-	10	1	137	2	Y	23	21	1			5
							47	4	25	9							
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	14	14	1			5
							13	4	15	9							
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	18	17	1			6
							9	4	20	9							
08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	20	19	1			7
							14	4	22	9							

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
03	684	R	684	-0-	-0-	-0-	53	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	48	1	498	3	Y	-0-					-0-
05	885	R	339	-0-	-546	-0-	44	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	3	Y	-0-					-0-
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-					-0-
08	527	#	487	-0-	-40	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	DLQ G-10		275	-0-	275	275	14	1	39	2	Y	-0-					-0-
							222	4									
05	494	R	219	-0-	-275	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
							53	4									
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	214	R	214	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	213	R	213	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	1			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			2
05	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	10	10	1			2
06	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	1			2
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	9	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					3
05	255	R	128	-0-	-127	-0-	128	3			Y	-0-					3
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					3
*07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					3
*08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					3

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

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
03	465	#	392	-0-	-73	-0-	385	3	7	9	Y	6	11	1			9
04	450	#	350	-0-	-100	-0-	347	3	3	9	Y	3					12
05	465	#	346	-0-	-119	-0-	343	3	3	9	Y	3	8	1			7
06	420	#	306	-0-	-114	-0-	304	3	2	9	Y	2	7	1			2
*07	434	#	220	-0-	-214	-0-	218	3	2	9	Y	2					4
*08	403	#	313	-0-	-90	-0-	309	3	4	9	Y	4	6	1			2

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	3			Y	-0-					8
05	511	R	256	-0-	-255	-0-	256	3			Y	-0-					8
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					8
*07	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					8
*08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					8

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					23
05	409	R	205	-0-	-204	-0-	205	3			Y	-0-					23
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					23
*07	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					23
*08	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					23

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 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
03	310	#	289	-0-	-21	-0-	278	3	11	9	Y	10	11	1			55
04	DLQ G-10		287	-0-	287	287	280	3	7	9	Y	6					61
05	575	R	288	-0-	-287	-0-	282	3	6	9	Y	5	11	1			55
06	300	#	270	-0-	-30	-0-	267	3	3	9	Y	3	11	1			47
*07	310	#	172	-0-	-138	-0-	169	3	3	9	Y	3					50
*08	310	#	256	-0-	-54	-0-	248	3	8	9	Y	7	11	1			46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

03	713	#	698	-0-	-15	-0-	683	3	15	9	Y	14	16	1			20
04	DLQ G-10		697	-0-	697	697	687	3	10	9	Y	9					29
05	1396	R	699	-0-	-697	-0-	691	3	8	9	Y	7	16	1			20
06	690	#	660	-0-	-30	-0-	654	3	6	9	Y	5	17	1			8
07	713	#	420	-0-	-293	-0-	414	3	6	9	Y	5					13
08	713	#	621	-0-	-92	-0-	610	3	11	9	Y	10	16	1			7

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

03	186	#	177	-0-	-9	-0-	152	3	25	9	Y	23	27	1			27
04	DLQ G-10		171	-0-	171	171	153	3	18	9	Y	16					43
05	337	R	166	-0-	-171	-0-	154	3	12	9	Y	11	27	1			27
06	180	#	155	-0-	-25	-0-	146	3	9	9	Y	8	28	1			7
*07	186	#	102	-0-	-84	-0-	93	3	9	9	Y	8					15
*08	186	#	154	-0-	-32	-0-	136	3	18	9	Y	16	26	1			5

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

03	393	R	393	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
							54	4									
04	DLQ G-10		503	-0-	503	503	24	1	68	2	Y	-0-					-0-
							411	4									
05	847	R	344	-0-	-503	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
							100	4									
06	353	R	353	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
08	444	R	444	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
							35	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 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
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		172	-0-	172	172	8	1	25	2	Y	-0-					-0-
							139	4									
05	297	R	125	-0-	-172	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	138	R	138	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		137	-0-	137	137	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
							110	4									
05	236	R	99	-0-	-137	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	110	R	110	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 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
03	155	#	135	-0-	-20	-0-	7	1	124	2	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
							153	4									
05	311	R	123	-0-	-188	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 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
03	619	R	619	-0-	-0-	-0-	67	1	499	2	Y	1	1	1			-0-
							52	4	1	9							
04	DLQ G-10		308	-0-	308	308	15	1	104	2	Y	1	1	1			-0-
							188	4	1	9							
05	914	R	606	-0-	-308	-0-	31	1	427	2	Y	3	2	1			1
							145	4	3	9							
06	540	#	487	-0-	-53	-0-	34	1	423	2	Y	2	2	1			1
							28	4	2	9							
07	630	R	630	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							
08	789	R	789	-0-	-0-	-0-	40	1	691	2	Y	2	2	1			1
							56	4	2	9							

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
03	496	#	351	-0-	-145	-0-	38	1	283	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
							106	4									
05	514	R	341	-0-	-173	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
							82	4									
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
08	447	R	447	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
							32	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
03	156	R	156	-0-	-0-	-0-	152	3	4	9	Y	4	5	1			12
04	DLQ G-10		156	-0-	156	156	153	3	3	9	Y	3					15
05	312	R	156	-0-	-156	-0-	154	3	2	9	Y	2	5	1			12
06	150	#	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2	6	1			8
07	155	#	93	-0-	-62	-0-	92	3	1	9	Y	1					9
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	135	3	3	9	Y	3	5	1			7

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
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	254	3	6	9	Y	5	5	1			10
04	DLQ G-10		259	-0-	259	259	256	3	3	9	Y	3					13
05	518	R	259	-0-	-259	-0-	257	3	2	9	Y	2	5	1			10
06	270	#	245	-0-	-25	-0-	243	3	2	9	Y	2	6	1			6
*07	279	#	156	-0-	-123	-0-	155	3	1	9	Y	1					7
*08	279	#	230	-0-	-49	-0-	227	3	3	9	Y	3	5	1			5

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
03	217	R	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	Y	6	13	1			24
04	DLQ G-10		211	-0-	211	211	201	3	10	9	Y	9	7	1			26
05	335	R	124	-0-	-211	-0-	120	3	4	9	Y	4					30
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	Y	7	13	1			24
07	217	#	130	-0-	-87	-0-	123	3	7	9	Y	6					30
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3					33

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	15	-0-	-59	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	33	-0-	-57	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					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
03	111	R	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		103	-0-	103	103	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	192	R	89	-0-	-103	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-

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
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	240	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	428	R	188	-0-	-240	-0-	29	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	29	1	223	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		342	-0-	342	342	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	611	R	269	-0-	-342	-0-	42	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	42	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
*08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	229	3			Y	-0-					-0-
05	393	R	164	-0-	-229	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		193	-0-	193	1133	193	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		209	-0-	209	1342	209	3			Y	-0-					-0-
05	1509	R	167	-0-	-1342	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			Y	-0-					-0-
05	178	R	79	-0-	-99	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

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
03	248	#	216	-0-	-32	-0-	26	1	164	2	Y	-0-			2
							26	4							
04	DLQ G-10		179	-0-	179	179	9	1	32	2	Y	-0-			2
							138	4							
05	715	R	536	-0-	-179	-0-	27	1	379	2	Y	-0-			2
							130	4							
06	557	R	557	-0-	-0-	-0-	41	1	477	2	Y	-0-			2
							39	4							
*07	581	R	581	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	Y	-0-			2
							26	4							
*08	548	R	548	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-			2
							39	4							

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
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-			-0-
05	117	R	50	-0-	-67	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
07	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

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
03	620	#	520	-0-	-100	-0-	52	1	413	3	Y	50	51	0	8
							55	9							
04	DLQ G-10		461	-0-	461	461	51	1	371	3	Y	35	35	0	8
							39	9							
05	1160	R	699	-0-	-461	-0-	103	1	561	3	Y	32	34	0	6
							35	9							
06	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	3	Y	40	37	0	9
							44	9							
07	1121	R	1121	-0-	-0-	-0-	120	1	951	3	Y	45	47	0	7
							50	9							
*08	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	120	1	936	3	Y	33	32	0	8
							36	9							

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

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
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	Y	50	51	0	8
							55	9							
04	DLQ G-10		580	-0-	580	580	65	1	476	3	Y	35	35	0	8
							39	9							
05	1039	R	459	-0-	-580	-0-	66	1	358	3	Y	32	34	0	6
							35	9							
06	736	R	736	-0-	-0-	-0-	66	1	626	3	Y	40	37	0	9
							44	9							
07	682	R	682	-0-	-0-	-0-	71	1	561	3	Y	45	47	0	7
							50	9							
*08	677	R	677	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	Y	33	32	0	8
							36	9							

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

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
03	417	R	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		379	-0-	379	379	46	1	333	3	Y	-0-			-0-
05	676	R	297	-0-	-379	-0-	47	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	484	R	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-			-0-
07	403	#	384	-0-	-19	-0-	43	1	341	3	Y	-0-			-0-
08	403	#	361	-0-	-42	-0-	41	1	320	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	#	465	-0-	-62	-0-	52	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	51	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	754	R	332	-0-	-422	-0-	52	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	703	R	703	-0-	-0-	-0-	51	1	489	3	Y	148	107	0			41
							163	9									
07	619	R	619	-0-	-0-	-0-	44	1	345	3	Y	209	216	0			34
							230	9									
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	39	1	303	3	Y	150	147	0			37
							165	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 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
03	372	#	335	-0-	-37	-0-	37	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	37	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	544	R	239	-0-	-305	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	389	R	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	3	Y	-0-					-0-
07	372	#	360	-0-	-12	-0-	41	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	368	R	368	-0-	-0-	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		197	-0-	197	197	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	349	R	152	-0-	-197	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		230	-0-	230	230	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	244	R	14	-0-	-230	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	311	R	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					-0-

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
03	209	R	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	376	R	198	-0-	-178	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	197	-0-	-13	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	200	-0-	-17	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	125	-0-	-92	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 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
03	374	R	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	499	R	194	-0-	-305	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	425	R	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	457	R	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 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
03	397	R	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		324	-0-	324	324	29	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	530	R	206	-0-	-324	-0-	27	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	451	R	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	485	R	485	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	412	R	412	-0-	-0-	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		173	-0-	173	173	16	1	157	3	Y	-0-					2
05	307	R	134	-0-	-173	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					2
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					2
*07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					2
*08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-					2

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 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
03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		212	-0-	212	212	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	225	R	13	-0-	-212	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
06	262	R	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	Y	-0-					-0-

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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	4	1			2
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	163	3	3	9	Y	3	2	1			3
05	243	R	77	-0-	-166	-0-	76	3	1	9	Y	1					4
06	210	#	172	-0-	-38	-0-	170	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	217	#	141	-0-	-76	-0-	139	3	2	9	Y	2					4
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	155	#	8	-0-	-147	-0-	1	1	1	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			2
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	1	1	1	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
07	10	#	8	-0-	-2	-0-	1	2	7	9	Y	6	4	1			2
08	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4	5	1			1

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-					-0-
05	101	R	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	194	3	6	9	Y	5	9	1			4
04	DLQ G-10		123	-0-	123	123	116	3	7	9	Y	6	5	1			5
05	148	R	25	-0-	-123	-0-	22	3	3	9	Y	3					8
06	210	#	56	-0-	-154	-0-	50	3	6	9	Y	5	9	1			4
*07	217	#	31	-0-	-186	-0-	28	3	3	9	Y	3					7
*08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					10

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
03	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		172	-0-	172	172	172	3			Y	-0-					-0-
05	282	R	110	-0-	-172	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
08	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
05	354	R	204	-0-	-150	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
05	96	R	36	-0-	-60	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

03	899	#	755	-0-	-144	-0-	755	3			N	-0-					36
04	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					36
05	682	#	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					36
06	870	R	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					36
*07	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					36
*08	833	R	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					36

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	341	#	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	3			Y	-0-					-0-
05	394	R	41	-0-	-353	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	#	120	-0-	-252	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
08	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		108	-0-	108	108	108	3			Y	-0-					-0-
05	194	R	86	-0-	-108	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

03	403	#	361	-0-	-42	-0-	352	3	9	9	Y	8	5	1			8
04	DLQ G-10		391	-0-	391	391	383	3	8	9	Y	7	5	1			10
05	705	R	314	-0-	-391	-0-	305	3	9	9	Y	8	12	1			6
06	477	R	477	-0-	-0-	-0-	469	3	8	9	Y	7	6	1			7
*07	470	R	470	-0-	-0-	-0-	457	3	13	9	Y	12	14	1			5
*08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	382	3	12	9	Y	11	7	1			9

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	DLQ G-10		314	-0-	314	314	15	1	42	2	Y	-0-					-0-
							257	4									
05	548	R	234	-0-	-314	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

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
03	163	R	163	-0-		-0-	-0-		8	1	135	2	Y	-0-					-0-
									20	4									
04	DLQ G-10		204	-0-		204	204		10	1	27	2	Y	-0-					-0-
									167	4									
05	357	R	153	-0-		-204	-0-		8	1	108	2	Y	-0-					-0-
									37	4									
06	146	R	146	-0-		-0-	-0-		7	1	130	2	Y	-0-					-0-
									9	4									
07	146	R	146	-0-		-0-	-0-		7	1	132	2	Y	-0-					-0-
									7	4									
08	147	R	147	-0-		-0-	-0-		7	1	129	2	Y	-0-					-0-
									11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

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
03	290	R	290	-0-		-0-	-0-		14	1	268	2	Y	-0-					-0-
									8	4									
04	DLQ G-10		339	-0-		339	339		17	1	48	2	Y	-0-					-0-
									274	4									
05	625	R	286	-0-		-339	-0-		15	1	207	2	Y	-0-					-0-
									64	4									
06	298	R	298	-0-		-0-	-0-		15	1	258	2	Y	-0-					-0-
									25	4									
07	377	R	377	-0-		-0-	-0-		19	1	340	2	Y	-0-					-0-
									18	4									
08	400	R	400	-0-		-0-	-0-		20	1	351	2	Y	-0-					-0-
									29	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

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
03	218	R	218	-0-		-0-	-0-		11	1	180	2	Y	-0-					-0-
									27	4									
04	DLQ G-10		271	-0-		271	271		13	1	36	2	Y	-0-					-0-
									222	4									
05	474	R	203	-0-		-271	-0-		10	1	144	2	Y	-0-					-0-
									49	4									
06	195	R	195	-0-		-0-	-0-		10	1	173	2	Y	-0-					-0-
									12	4									
07	197	R	197	-0-		-0-	-0-		10	1	177	2	Y	-0-					-0-
									10	4									
08	196	R	196	-0-		-0-	-0-		10	1	172	2	Y	-0-					-0-
									14	4									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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
03	868	#	761	-0-		-107	-0-		86	1	664	3	Y	10	27	1			6
									11	9									
04	DLQ G-10		532	-0-		532	532		54	1	477	3	Y	1					7
									1	9									
05	543	R	11	-0-		-532	-0-		11	1			Y	-0-					7
06	1101	R	1101	-0-		-0-	-0-		108	1	991	3	Y	2					9
									2	9									
07	868	#	813	-0-		-55	-0-		88	1	724	3	Y	1					10
									1	9									
08	918	R	918	-0-		-0-	-0-		96	1	821	3	Y	1					11
									1	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	R	890	-0-	-0-	-0-		43	1	710	2	Y	16	20	1			4
								119	4	18	9							
04	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103		53	1	148	2	Y	8	10	1			2
								893	4	9	9							
05	1854	R	751	-0-	-1103	-0-		37	1	488	2	Y	11	11	1			2
								214	4	12	9							
06	767	R	767	-0-	-0-	-0-		37	1	669	2	Y	5	6	1			1
								55	4	6	9							
07	931	R	931	-0-	-0-	-0-		45	1	826	2	Y	13	9	1			5
								46	4	14	9							
08	969	R	969	-0-	-0-	-0-		48	1	832	2	Y	12	13	1			4
								76	4	13	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-		91	1	1486	2	Y	49	58	1			5
								236	4	54	9							
04	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970		144	1	372	2	Y	43	42	1			6
								2407	4	47	9							
05	5294	R	2324	-0-	-2970	-0-		116	1	1515	2	Y	50	41	1			15
								638	4	55	9							
06	1991	R	1991	-0-	-0-	-0-		96	1	1710	2	Y	55	55	1			15
								124	4	61	9							
07	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-		98	1	1786	2	Y	19	31	1			3
								103	4	21	9							
08	1944	R	1944	-0-	-0-	-0-		99	1	1697	2	Y	8	9	1			2
								139	4	9	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	531	-0-	-58	-0-		59	1	458	3	Y	13	27	1			9
								14	9									
04	DLQ G-10		473	-0-	473	473		59	1	408	3	Y	5					14
								6	9									
05	514	R	41	-0-	-473	-0-		41	1			Y	-0-					14
06	577	R	577	-0-	-0-	-0-		57	1	514	3	Y	5					19
								6	9									
07	599	R	599	-0-	-0-	-0-		65	1	530	3	Y	4					23
								4	9									
08	697	R	697	-0-	-0-	-0-		73	1	621	3	Y	3					26
								3	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	R	716	-0-	-0-	-0-		706	3	10	9	Y	9					21
04	DLQ G-10		496	-0-	496	496		488	3	8	9	Y	7					28
05	854	R	358	-0-	-496	-0-		352	3	6	9	Y	5	21	1			12
06	630	#	624	-0-	-6	-0-		614	3	10	9	Y	9					21
*07	651	#	418	-0-	-233	-0-		411	3	7	9	Y	6					27
*08	753	R	753	-0-	-0-	-0-		746	3	7	9	Y	6	28	1			5

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-		261	3	7	9	Y	6	11	1			6
04	DLQ G-10		238	-0-	238	238		230	3	8	9	Y	7	6	1			7
05	365	R	127	-0-	-238	-0-		124	3	3	9	Y	3					10
06	286	R	286	-0-	-0-	-0-		279	3	7	9	Y	6	11	1			5
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-		229	3	6	9	Y	5					10
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-						Y	3					13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	54	54	3			Y	-0-					-0-
05	77	R	23	-0-	-54	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	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
03	370	R	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		314	-0-	314	314	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	662	R	348	-0-	-314	-0-	40	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	32	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	221	-0-	-89	-0-	25	1	196	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
03	155	#	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
05	149	R	70	-0-	-79	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	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
03	358	R	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					10
04	DLQ G-10		286	-0-	286	286	25	1	261	3	Y	-0-					10
05	510	R	224	-0-	-286	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					10
06	360	R	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					10
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	-0-					10
08	350	R	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	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
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	9	3	15	9	Y	14					67
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	9	3	12	9	Y	11					78
05	38	R	17	-0-	-21	-0-	5	3	12	9	Y	11					89
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	12	3	18	9	Y	16					105
*07	31	#	23	-0-	-8	-0-	10	3	13	9	Y	12					117
*08	31	#	27	-0-	-4	-0-	16	3	11	9	Y	10					127

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
03	806	#	729	-0-	-77	-0-	714	3	15	9	Y	14	26	1			14
04	DLQ G-10		700	-0-	700	700	681	3	19	9	Y	17	14	1			17
05	1120	R	420	-0-	-700	-0-	412	3	8	9	Y	7					24
06	840	R	840	-0-	-0-	-0-	822	3	18	9	Y	16	27	1			13
07	786	R	786	-0-	-0-	-0-	774	3	12	9	Y	11					24
08	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1189	3	9	9	Y	8					32

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
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		407	-0-	407	407	36	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	659	R	252	-0-	-407	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	403	#	363	-0-	-40	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	DLQ G-10		344	-0-	344	344	17	1	48	2	Y	-0-					-0-
							279	4									
05	634	R	290	-0-	-344	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							65	4									
06	303	R	303	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
07	383	R	383	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

03	279	#	262	-0-	-17	-0-	13	1	212	2	Y	1	1	1			-0-
							36	4	1	9							
04	DLQ G-10		334	-0-	334	334	16	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
							272	4	1	9							
05	DLQ G-10		411	-0-	411	745	21	1	300	2	Y	1	1	1			-0-
							89	4	1	9							
06	DLQ G-10		248	-0-	248	993	12	1	218	2	Y	1	1	1			-0-
							17	4	1	9							
07	DLQ G-10		274	-0-	274	1267	13	1	245	2	Y	2	1	1			1
							14	4	2	9							
08	1601	R	334	-0-	-1267	-0-	17	1	289	2	Y	2	1	1			2
							26	4	2	9							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

03	434	#	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	420	#	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	554	R	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	341	#	307	-0-	-34	-0-	307	3			N	-0-					46
04	330	#	245	-0-	-85	-0-	245	3			N	-0-					46
05	341	#	135	-0-	-206	-0-	135	3			N	-0-					46
06	300	#	208	-0-	-92	-0-	208	3			N	-0-					46
*07	310	#	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					46
*08	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
05	168	R	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
08	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

03	1147	#	958	-0-	-189	-0-	954	3	4	9	Y	4					28
04	DLQ G-10		993	-0-	993	993	993	3			Y	-0-					28
05	2007	R	1014	-0-	-993	-0-	1014	3			Y	-0-					28
06	901	R	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	Y	1					29
07	702	R	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	Y	3					32
08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					33

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

03	1209	#	1026	-0-	-183	-0-	1022	3	4	9	Y	4					27
04	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	1036	3			Y	-0-					27
05	2086	R	1050	-0-	-1036	-0-	1050	3			Y	-0-					27
06	932	R	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	Y	1					28
*07	727	R	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	Y	3					31
*08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1					32

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	186	#	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	157	157	3			Y	-0-					-0-
05	297	R	140	-0-	-157	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	R	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					11
04	DLQ G-10		331	-0-	331	331	324	3	7	9	Y	6					17
05	495	R	164	-0-	-331	-0-	160	3	4	9	Y	4	12	1			9
06	266	R	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7	9	Y	6					15
*07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	324	3	7	9	Y	6					21
*08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	404	3	6	9	Y	5	23	1			3

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
05	51	R	22	-0-	-29	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	172	-0-	-14	-0-	164	3	8	9	Y	7					17
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	145	3	7	9	Y	6					23
05	268	R	116	-0-	-152	-0-	113	3	3	9	Y	3	17	1			9
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					9
*07	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	3			Y	-0-					9
*08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	Y	6	15	1			-0-

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
03	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	57	3			Y	-0-					-0-
05	126	R	69	-0-	-57	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
08	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	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
03	1023	#	708	-0-	-315	-0-	76	1	569	2	Y	4	4	1			2
							59	4	4	9							
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	17	1	119	2	Y	4	4	1			2
							214	4	4	9							
05	1048	R	694	-0-	-354	-0-	35	1	487	2	Y	6	5	1			3
							165	4	7	9							
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	39	1	482	2	Y	5	5	1			3
							32	4	6	9							
*07	723	R	723	-0-	-0-	-0-	36	1	648	2	Y	5	5	1			3
							33	4	6	9							
*08	905	R	905	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	Y	6	6	1			3
							64	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	117	R	56	-0-	-61	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
03	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					10
05	179	R	95	-0-	-84	-0-	94	2	1	9	Y	1					11
06	150	#	86	-0-	-64	-0-	85	2	1	9	Y	1					12
07	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					12
08	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					12

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
03	1488	#	201	-0-	-1287	-0-	36	1	155	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	808	R	808	-0-	-0-	-0-	57	1	705	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
07	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
08	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1152	2	Y	-0-					-0-
							93	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

03	952	R	952	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	5	6	1			-0-
							111	4	6	9							
04	DLQ G-10		1373	-0-	1373	1373	67	1	174	2	Y	5	4	1			1
							1126	4	6	9							
05	2439	R	1066	-0-	-1373	-0-	54	1	708	2	Y	5	4	1			2
							298	4	6	9							
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	45	1	801	2	Y	6	6	1			2
							58	4	7	9							
07	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	51	1	927	2	Y	4	5	1			1
							50	4	4	9							
08	985	R	985	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1	2	1			-0-
							67	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	364	R	139	-0-	-225	-0-	18	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	201	-0-	-16	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		326	-0-	326	326	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	528	R	202	-0-	-326	-0-	26	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	278	-0-	-32	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		543	-0-	543	543	48	1	495	3	Y	-0-					-0-
05	880	R	337	-0-	-543	-0-	44	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	589	#	529	-0-	-60	-0-	41	1	488	3	Y	-0-					-0-
08	589	#	485	-0-	-104	-0-	40	1	445	3	Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

03	238	R	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		190	-0-	190	190	17	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	307	R	117	-0-	-190	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	205	R	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	185	-0-	-1	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

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
03	387	R	387	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	26	26	0			2
							29	9									
04	DLQ G-10		312	-0-	312	312	26	1	266	3	Y	18	18	0			2
							20	9									
05	555	R	243	-0-	-312	-0-	27	1	198	3	Y	16	17	0			1
							18	9									
06	395	R	395	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
*07	424	R	424	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	52	46	0			8
							57	9									
*08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	45	44	0			9
							50	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

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
03	597	R	597	-0-	-0-	-0-	47	1	544	3	Y	5					36
							6	9									
04	DLQ G-10		264	-0-	264	264	22	1	238	3	Y	4					40
							4	9									
05	335	R	71	-0-	-264	-0-	8	1	57	3	Y	5					45
							6	9									
06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	39	1	491	3	Y	17	51	1			11
							19	9									
07	403	#	287	-0-	-116	-0-	23	1	263	3	Y	1					12
							1	9									
08	403	#	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	326	3	13	9	Y	12					106
04	DLQ G-10		365	-0-	365	365	358	3	7	9	Y	6					112
05	664	R	299	-0-	-365	-0-	289	3	10	9	Y	9					121
06	450	R	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	Y	6					127
*07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					127
*08	422	R	422	-0-	-0-	-0-	413	3	9	9	Y	8					135

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	291	3	7	9	Y	6					61
04	DLQ G-10		319	-0-	319	319	315	3	4	9	Y	4					65
05	576	R	257	-0-	-319	-0-	251	3	6	9	Y	5					70
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3					73
*07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					73
*08	472	R	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	Y	4					77

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		744	-0-	744	744	744	3			Y	-0-					-0-
05	1338	R	594	-0-	-744	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

03	155	#	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
05	268	R	119	-0-	-149	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

03	682	#	408	-0-	-274	-0-	34	1	365	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	24	1	209	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	424	R	185	-0-	-239	-0-	21	1	163	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	510	#	324	-0-	-186	-0-	27	1	293	3	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	565	R	565	-0-	-0-	-0-	50	1	509	3	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	403	#	374	-0-	-29	-0-	44	1	327	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	223	3	7	9	Y	6	2	1			6
04	DLQ G-10		452	-0-	452	452	440	3	12	9	Y	11	2	1			15
05	871	R	419	-0-	-452	-0-	405	3	14	9	Y	13	19	1			9
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	Y	12	9	1			12
*07	499	R	499	-0-	-0-	-0-	478	3	21	9	Y	19	23	1			8
*08	470	R	470	-0-	-0-	-0-	449	3	21	9	Y	19	12	1			15

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

03	562	R	562	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
04	DLQ G-10		717	-0-	717	717	35	1	97	2	Y	-0-					-0-
							585	4									
05	1206	R	489	-0-	-717	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
							142	4									
06	505	R	505	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
07	607	R	607	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
08	613	R	613	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
							48	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
05	225	R	120	-0-	-105	-0-	119	2	1	9	Y	1					11
06	210	#	108	-0-	-102	-0-	107	2	1	9	Y	1					12
07	217	#	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-					12
08	186	#	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					12

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					10
05	289	R	154	-0-	-135	-0-	153	2	1	9	Y	1					11
06	240	#	138	-0-	-102	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
07	248	#	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					12
08	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					12

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	700	R	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		559	-0-	559	559	49	1	510	3	Y	-0-					4
05	905	R	346	-0-	-559	-0-	45	1	301	3	Y	-0-					4
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	3	Y	-0-					4
07	546	R	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					4
08	527	#	499	-0-	-28	-0-	41	1	458	3	Y	-0-					4

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
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					42
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					42
05	255	R	128	-0-	-127	-0-	128	3			Y	-0-					42
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					42
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					42
08	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					42

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
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					88
04	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					88
05	767	R	385	-0-	-382	-0-	385	3			Y	-0-					88
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					88
07	310	#	232	-0-	-78	-0-	231	3	1	9	Y	1					89
08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					89

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
03	465	#	455	-0-	-10	-0-	455	3			Y	-0-					22
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	3			Y	-0-					22
05	918	R	460	-0-	-458	-0-	460	3			Y	-0-					22
06	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					22
07	5428	R	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					22
08	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	3			Y	-0-					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	740	R	740	-0-	-0-	-0-	85	1	584	2	Y	2	2	1			1
							69	4	2	9							
04	DLQ G-10		410	-0-	410	410	20	1	138	2	Y	3	2	1			2
							249	4	3	9							
05	1213	R	803	-0-	-410	-0-	41	1	567	2	Y	3	3	1			2
							192	4	3	9							
06	646	R	646	-0-	-0-	-0-	45	1	561	2	Y	3	3	1			2
							37	4	3	9							
*07	838	R	838	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	4	4	1			2
							39	4	4	9							
*08	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	4	4	1			2
							74	4	4	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
05	256	R	128	-0-	-128	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

03	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					9
04	DLQ G-10		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					9
05	229	R	115	-0-	-114	-0-	115	3			Y	-0-					9
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					9
07	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					9
08	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					9

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					2
05	257	R	129	-0-	-128	-0-	129	3			Y	-0-					2
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					2
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					2
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					2

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

03	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					8
05	205	R	103	-0-	-102	-0-	103	3			Y	-0-					8
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					8
07	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					8
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					8

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	147	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	293	R	146	-0-	-147	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	146	-0-	-34	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		111	-0-	111	111	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	224	R	113	-0-	-111	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	115	R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	179	R	90	-0-	-89	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

03	321	R	321	-0-	-0-	-0-	303	3	18	9	Y	16	46	1			11
04	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					11
05	568	R	316	-0-	-252	-0-	316	3			Y	-0-					11
06	300	#	264	-0-	-36	-0-	263	3	1	9	Y	1					12
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	320	3	2	9	Y	2					14
08	310	#	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2					16

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

03	217	#	139	-0-	-78	-0-	11	1	119	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
04	DLQ G-10		82	-0-	82	82	8	1	68	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
05	143	R	61	-0-	-82	-0-	7	1	53	3	Y	1	2	0			1
							1	9									
06	180	#	108	-0-	-72	-0-	9	1	95	3	Y	4	3	0			2
							4	9									
*07	188	R	188	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	Y	5	5	0			2
							6	9									
*08	124	#	123	-0-	-1	-0-	14	1	106	3	Y	3	3	0			2
							3	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	Y	50	50	0			8
							55	9									
04	DLQ G-10		186	-0-	186	186	15	1	137	3	Y	31	32	0			7
							34	9									
05	350	R	164	-0-	-186	-0-	16	1	126	3	Y	20	22	0			5
							22	9									
06	191	R	191	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	32	30	0			7
							35	9									
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	Y	38	40	0			5
							42	9									
08	186	#	136	-0-	-50	-0-	11	1	91	3	Y	31	29	0			7
							34	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	62	62	0			10
							68	9									
04	DLQ G-10		354	-0-	354	354	31	1	280	3	Y	39	41	0			8
							43	9									
05	671	R	317	-0-	-354	-0-	33	1	256	3	Y	25	27	0			6
							28	9									
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	40	38	0			8
							44	9									
07	390	R	390	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	48	50	0			6
							53	9									
08	341	#	251	-0-	-90	-0-	23	1	185	3	Y	39	36	0			9
							43	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

03	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		77	-0-	77	77	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	148	R	71	-0-	-77	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	93	#	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
							31	4									
04	314	R	314	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-
							257	4									
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
							56	4									
06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
							14	4									
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
							11	4									
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

03	93	#	86	-0-	-7	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	DLQ G-10		130	-0-	130	130	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
							105	4									
05	225	R	95	-0-	-130	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	8	8	1			1
							75	4	9	9							
04	DLQ G-10		683	-0-	683	683	33	1	97	2	Y	7	7	1			1
							545	4	8	9							
05	1183	R	500	-0-	-683	-0-	25	1	352	2	Y	9	8	1			2
							113	4	10	9							
06	544	R	544	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	Y	6	6	1			2
							30	4	7	9							
07	543	R	543	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	Y	7	7	1			2
							27	4	8	9							
08	550	R	550	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	Y	6	6	1			2
							39	4	7	9							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	36	1	719	3	Y	71	72	0			13
							78	9									
04	DLQ G-10		791	-0-	791	791	39	1	698	3	Y	49	49	0			13
							54	9									
05	1551	R	760	-0-	-791	-0-	50	1	660	3	Y	45	47	0			11
							50	9									
06	811	R	811	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	55	52	0			14
							61	9									
*07	820	R	820	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	Y	64	66	0			12
							70	9									
*08	774	R	774	-0-	-0-	-0-	36	1	687	3	Y	46	45	0			13
							51	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

03	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
05	184	R	69	-0-	-115	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
							137	4									
05	291	R	124	-0-	-167	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

03	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-					-0-
05	55	R	24	-0-	-31	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

03	155	#	111	-0-	-44	-0-	16	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	185	R	89	-0-	-96	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	99	-0-	-25	-0-	15	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	15	1	85	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	DLQ G-10		383	-0-	383	383	19	1	54	2	Y	-0-					-0-
							310	4									
05	705	R	322	-0-	-383	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
							72	4									
06	336	R	336	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-
							33	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	186	#	122	-0-	-64	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	DLQ G-10		143	-0-	143	143	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
							116	4									
05	258	R	115	-0-	-143	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	148	R	148	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	126	R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
							9	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
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
04	DLQ G-10		445	-0-	445	445	22	1	57	2	Y	-0-					-0-
							366	4									
05	790	R	345	-0-	-445	-0-	18	1	230	2	Y	-0-					-0-
							97	4									
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

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
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	86	102	1			8
							126	4	95	9							
04	DLQ G-10		1639	-0-	1639	1639	77	1	198	2	Y	75	73	1			10
							1281	4	83	9							
05	2943	R	1304	-0-	-1639	-0-	62	1	806	2	Y	87	71	1			26
							340	4	96	9							
06	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	Y	97	96	1			27
							66	4	107	9							
*07	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	Y	71	90	1			8
							57	4	78	9							
*08	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	986	2	Y	29	31	1			6
							77	4	32	9							

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
03	1970	R	1970	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	Y	79	93	1			6
							221	4	87	9							
04	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	128	1	347	2	Y	60	58	1			8
							2129	4	66	9							
05	4772	R	2102	-0-	-2670	-0-	103	1	1411	2	Y	72	58	1			22
							509	4	79	9							
06	1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	84	1	1520	2	Y	79	83	1			18
							116	4	87	9							
*07	1897	R	1897	-0-	-0-	-0-	91	1	1646	2	Y	55	66	1			7
							99	4	61	9							
*08	1988	R	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1726	2	Y	25	27	1			5
							134	4	28	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
							8	4							
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	5	1	13	2	Y	-0-			-0-
							82	4							
05	178	R	78	-0-	-100	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
07	93	#	76	-0-	-17	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
							5	4							

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	117	R	56	-0-	-61	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	6	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	117	R	56	-0-	-61	-0-	6	1	50	3	Y	-0-			-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-			-0-
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

03	14B2 EXT		113	-0-	113	647	6	1	102	2	Y	3	5	1	1
							2	4	3	9					
04	14B2 EXT		157	-0-	157	804	8	1	22	2	Y	-0-			1
							127	4							
05	929	R	125	-0-	-804	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			1
							32	4							
06	138	R	138	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			1
							9	4							
*07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			1
							7	4							
*08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			1
							9	4							

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-			-0-
							48	4							
04	DLQ G-10		440	-0-	440	440	21	1	60	2	Y	-0-			-0-
							359	4							
05	740	R	300	-0-	-440	-0-	15	1	198	2	Y	-0-			-0-
							87	4							
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
07	373	R	373	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-			-0-
							31	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	633	3	18	9	Y	16					161
04	DLQ G-10		655	-0-	655	655	637	3	18	9	Y	16					177
05	1321	R	666	-0-	-655	-0-	640	3	26	9	Y	24					201
06	660	#	597	-0-	-63	-0-	597	3			Y	-0-					201
*07	682	#	383	-0-	-299	-0-	376	3	7	9	Y	6					207
*08	682	#	595	-0-	-87	-0-	587	3	8	9	Y	7					214

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 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
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	226	R	99	-0-	-127	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	83	-0-	-10	-0-	77	3	6	9	Y	5	3	1			5
04	DLQ G-10		107	-0-	107	107	103	3	4	9	Y	4	3	1			6
05	209	R	102	-0-	-107	-0-	98	3	4	9	Y	4	7	1			3
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	145	3	6	9	Y	5	4	1			4
*07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	9	1			2
*08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	7	4	1			5

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					37
04	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					37
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	N	2					39
06	391	R	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2					41
07	341	#	254	-0-	-87	-0-	247	3	7	9	N	6					47
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	362	3	8	9	N	7					54

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
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	119	R	52	-0-	-67	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	86	R	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	276	R	121	-0-	-155	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	200	R	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	188	R	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 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
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	200	R	88	-0-	-112	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	162	R	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	145	R	64	-0-	-81	-0-	8	1	56	3	Y	-0-			-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-			-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			-0-
08	93	#	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	298	R	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		248	-0-	248	248	22	1	226	3	Y	-0-			-0-
05	441	R	193	-0-	-248	-0-	23	1	170	3	Y	-0-			-0-
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	Y	-0-			-0-
07	316	R	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-			-0-
08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	Y	-0-			-0-

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
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		225	-0-	225	225	20	1	205	3	Y	-0-			-0-
05	400	R	175	-0-	-225	-0-	21	1	154	3	Y	-0-			-0-
06	289	R	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-			-0-
07	286	R	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-			-0-
08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

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

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

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

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	134	R	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		122	-0-	122	122	15	1	107	3	Y	-0-			-0-
05	218	R	96	-0-	-122	-0-	15	1	81	3	Y	-0-			-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-			-0-
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	12	1	92	3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	R	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		309	-0-	309	309	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	549	R	240	-0-	-309	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	396	R	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	-0-					-0-
*08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

03	87	R	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	130	R	57	-0-	-73	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
*08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

03	146	R	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		122	-0-	122	122	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	216	R	94	-0-	-122	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	156	R	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	173	R	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		157	-0-	157	157	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	279	R	122	-0-	-157	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	202	R	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		99	-0-	99	99	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	175	R	76	-0-	-99	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	94	R	41	-0-	-53	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

03	217	#	200	-0-	-17	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		182	-0-	182	182	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	325	R	143	-0-	-182	-0-	22	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	183	-0-	-3	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		212	-0-	212	212	19	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	377	R	165	-0-	-212	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	269	R	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-

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
03	519	R	519	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	73	70	1			21
							61	4	80	9							
04	DLQ G-10		604	-0-	604	604	27	1	76	2	Y	40	48	1			13
							457	4	44	9							
05	1048	R	444	-0-	-604	-0-	19	1	252	2	Y	56	57	1			12
							111	4	62	9							
06	419	R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	Y	24	28	1			8
							28	4	26	9							
*07	186	#	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	5	1			3
*08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-
							66	4									
04	DLQ G-10		811	-0-	811	811	40	1	103	2	Y	-0-					-0-
							668	4									
05	1440	R	629	-0-	-811	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-
							177	4									
06	537	R	537	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
07	610	R	610	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
08	584	R	584	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
							40	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					13
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					13
05	217	#	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					13
06	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					13
07	217	#	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					13
08	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					13

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 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
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	40	41	0			6
							44	9									
04	DLQ G-10		80	-0-	80	80	6	1	43	3	Y	28	28	0			6
							31	9									
05	148	R	68	-0-	-80	-0-	6	1	33	3	Y	26	27	0			5
							29	9									
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	32	30	0			7
							35	9									
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	37	38	0			6
							41	9									
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	6	1	46	3	Y	26	26	0			6
							29	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	217	R	101	-0-	-116	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	R	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-

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
03	186	#	170	-0-	-16	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		154	-0-	154	154	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	275	R	121	-0-	-154	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	197	R	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	166	-0-	-20	-0-	19	1	147	3	Y	-0-					-0-
*08	161	R	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 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
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	Y	15	14	0			3
							17	9									
04	DLQ G-10		146	-0-	146	146	11	1	120	3	Y	14	14	0			3
							15	9									
05	146	R	-0-	-0-	-146	-0-					Y	13	14	0			2
06	180	#	79	-0-	-101	-0-	5	1	55	3	Y	17	15	0			4
							19	9									
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	Y	18	19	0			3
							20	9									
08	222	R	222	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	13	13	0			3
							14	9									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	3			Y	-0-					-0-
05	256	R	128	-0-	-128	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	133	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	269	R	136	-0-	-133	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 415 RRCID -> 295167 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7212 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		229	-0-	229	229	12	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	461	R	232	-0-	-229	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	235	R	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CURRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 295178 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8191 - 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
03	0	W	234	-0-	234	18856	19	1	215	3	N	-0-					5
04	0	W	286	-0-	286	19142	25	1	261	3	N	-0-					5
05	0	W	388	-0-	388	19530	46	1	342	3	N	-0-					5
06	0	W	956	-0-	956	20486	69	1	887	3	N	-0-					5
*07	0	W	492	-0-	492	20978	40	1	452	3	N	-0-					5
*08	0	W	228	-0-	228	21206	19	1	209	3	N	-0-					5

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

03	527	#	521	-0-	-6	-0-	507	3	14	9	Y	13					108
04	DLQ G-10		514	-0-	514	514	510	3	4	9	Y	4					112
05	1029	R	515	-0-	-514	-0-	513	3	2	9	Y	2					114
06	486	R	486	-0-	-0-	-0-	483	3	3	9	Y	3					117
07	496	#	303	-0-	-193	-0-	293	3	10	9	Y	9					126
08	496	#	439	-0-	-57	-0-	430	3	9	9	Y	8					134

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					2
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					2
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

REYNOLDS -2- WELL #: 2 RRCID -> 295201 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7385 - 7638

03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					72
04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					72
05	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					72
06	373	R	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	N	1					73
07	279	#	247	-0-	-32	-0-	240	3	7	9	N	6					79
08	365	R	365	-0-	-0-	-0-	353	3	12	9	N	11					90

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					27
04	563	R	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					27
05	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					27
06	554	R	554	-0-	-0-	-0-	536	3	18	9	N	16					43
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	341	3	8	9	N	7					50
08	507	R	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7					57

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					6
04	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					6
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					6
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	243	3	6	9	N	5					11
07	248	#	157	-0-	-91	-0-	154	3	3	9	N	3					14
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	226	3	4	9	N	4					18

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		133	-0-	133	133	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	281	R	148	-0-	-133	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	#	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	155	#	93	-0-	-62	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 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
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
05	128	R	64	-0-	-64	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 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
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		41	-0-	41	41	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	86	R	45	-0-	-41	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 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
03	93	#	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	3	R	1	-0-	-2	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 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
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		62	-0-	62	62	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	131	R	69	-0-	-62	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 5 RRCID -> 295226 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7264 - 7326

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

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	253	-0-	253	7454	253	3			N	-0-					-0-
04	0	W	255	-0-	255	7709	255	3			N	-0-					-0-
05	0	W	257	-0-	257	7966	257	3			N	-0-					-0-
06	0	W	248	-0-	248	8214	248	3			N	-0-					-0-
07	0	W	160	-0-	160	8374	160	3			N	-0-					-0-
08	0	W	235	-0-	235	8609	235	3			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 4 RRCID -> 295254 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7362 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					24
05	255	R	128	-0-	-127	-0-	128	3			Y	-0-					24
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					24
07	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					24
08	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					24

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		204	-0-	204	204	204	3			Y	-0-					-0-
05	409	R	205	-0-	-204	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					8
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					8
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					8
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					8
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					8
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

03	124	#	102	-0-	-22	-0-	101	2	1	9	N	1					197
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	N	1					198
05	124	#	101	-0-	-23	-0-	100	2	1	9	N	1					199
06	120	#	61	-0-	-59	-0-	60	2	1	9	N	1					200
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	N	1					201
08	112	R	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	N	1					202

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
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
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					86
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					86
05	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					86
06	240	#	144	-0-	-96	-0-	144	2			Y	-0-					86
07	248	#	93	-0-	-155	-0-	93	2			Y	-0-					86
08	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	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
03	403	#	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	360	#	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	372	#	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	390	#	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	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
03	434	#	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	390	#	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	496	#	302	-0-	-194	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	496	#	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 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
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					141
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					141
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					141
06	180	#	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					141
07	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					141
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	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

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

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
08	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					11
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					11
05	DLQ G-10		19	-0-	19	38	19	3			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		20	-0-	20	58	2	1	18	3	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		19	-0-	19	77	1	1	18	3	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					11

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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					12
05	DLQ G-10		19	-0-	19	38	19	3			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		20	-0-	20	58	2	1	18	3	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		19	-0-	19	77	1	1	18	3	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					12

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
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					7
05	DLQ G-10		22	-0-	22	44	22	3			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		23	-0-	23	67	1	1	22	3	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		22	-0-	22	89	1	1	21	3	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					7

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
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					9
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					9
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					9
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					9
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					9
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

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
03	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		21	-0-	21	42	21	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		22	-0-	22	64	1	1	21	3	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		21	-0-	21	85	1	1	20	3	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					8
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					8
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					8
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					8
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					8
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

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
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		24	-0-	24	24	1	1	23	3	Y	-0-					9
05	DLQ G-10		24	-0-	24	48	24	3			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		24	-0-	24	72	1	1	23	3	Y	-0-					9
07	DLQ G-10		24	-0-	24	96	1	1	23	3	Y	-0-					9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					9

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					10
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					10
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					10
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					10
07	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					10
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
05	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					29
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					106
04	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					106
05	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					106
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					106
07	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					106
*08	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					106

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

03	465	#	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					200
04	450	#	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					200
05	465	#	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					200
06	450	#	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					200
07	434	#	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					200
08	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					200

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	248	#	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	248	#	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					134
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					134
05	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					134
06	90	#	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					134
07	124	#	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					134
08	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					134

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	266	-0-	-64	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
07	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
08	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

03	372	#	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					31
04	360	#	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					31
05	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					31
06	360	#	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					31
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					31
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					31

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

03	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					177
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					177
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					177
06	90	#	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					177
07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					177
*08	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					177

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					218
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					218
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					218
06	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					218
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					218
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					218

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					14
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					14
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					14
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					14
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					14
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

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
03	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					15
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					15
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					15
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					15
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					15
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					15

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
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					14
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					14
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					14
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					14
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					14
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					14

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
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					15
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					15
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					15
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					15
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					15
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					15

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					13
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					13
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					13
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					13
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					13
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					13

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					16
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					16
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					16
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					16
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					16
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					16

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	270	#	158	-0-	-112	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	279	#	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	270	#	134	-0-	-136	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	#	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 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
03	124	#	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					18
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					18
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					18
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					18
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					18
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 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
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					128
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					128
05	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					128
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					128
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					128
08	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					128

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

03	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					128
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					128
05	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					128
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					128
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					128
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					128

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

03	248	#	245	-0-	-3	-0-	237	3	8	9	N	7					192
04	240	#	231	-0-	-9	-0-	224	3	7	9	N	6					198
05	248	#	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					198
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					198
07	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					198
08	248	#	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					198

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

03	589	#	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	341	-0-	-229	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	341	-0-	-248	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	289	-0-	-281	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

03	589	#	369	-0-	-220	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	340	-0-	-230	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	340	-0-	-249	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
06	570	#	289	-0-	-281	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	283	-0-	-89	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	447	3	8	9	Y	7					85
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	426	3	8	9	Y	7					92
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					92
06	450	#	335	-0-	-115	-0-	335	3			Y	-0-					92
07	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					92
08	465	#	401	-0-	-64	-0-	397	3	4	9	Y	4					96

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
03	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					35
04	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					35
05	124	#	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					35
06	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					35
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					35
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					35

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 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
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					21
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					21
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					21
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					21
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					21
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					21

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					20
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					20
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					20
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					20
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					20
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					20

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					19
04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					19
05	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					19
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					19
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					19
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	447	3	9	9	Y	8					85
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	426	3	8	9	Y	7					92
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					92
06	450	#	335	-0-	-115	-0-	335	3			Y	-0-					92
07	465	#	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					92
08	465	#	403	-0-	-62	-0-	397	3	6	9	Y	5					97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					28
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	523	3	9	9	Y	8					36
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	25	1			11
06	574	R	574	-0-	-0-	-0-	566	3	8	9	Y	7					18
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10					28
*08	628	R	628	-0-	-0-	-0-	616	3	12	9	Y	11					39

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	R	600	-0-	-0-	-0-	590	3	10	9	Y	9					28
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7					35
05	582	R	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	25	1			11
06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	567	3	8	9	Y	7					18
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10					28
*08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					39

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 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
03	297	R	297	-0-	-0-	-0-	252	3	45	9	N	41					116
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	208	3	41	9	N	37					153
05	248	#	165	-0-	-83	-0-	134	3	31	9	N	28					181
06	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					181
07	248	#	149	-0-	-99	-0-	126	3	23	9	N	21					202
08	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					202

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 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
03	598	R	598	-0-	-0-	-0-	589	3	9	9	Y	8					28
04	532	R	532	-0-	-0-	-0-	523	3	9	9	Y	8					36
05	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	25	1			11
06	574	R	574	-0-	-0-	-0-	566	3	8	9	Y	7					18
07	624	R	624	-0-	-0-	-0-	613	3	11	9	Y	10					28
*08	629	R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					39

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	R	530	-0-	-0-	-0-	504	3	26	9	N	24					102
04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	479	3	32	9	N	29					131
05	472	R	472	-0-	-0-	-0-	452	3	20	9	N	18					149
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	412	3	18	9	N	16					165
07	370	R	370	-0-	-0-	-0-	355	3	15	9	N	14					179
08	341	#	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					179

GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1070	3	42	9	N	38	45	1			43
04	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1251	3	66	9	N	60					103
05	1133	R	1133	-0-	-0-	-0-	1074	3	59	9	N	54	92	1			65
06	839	R	839	-0-	-0-	-0-	799	3	40	9	N	36					101
07	998	R	998	-0-	-0-	-0-	956	3	42	9	N	38					139
*08	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1052	3	25	9	N	23					162

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	484	-0-	-105	-0-	461	3	23	9	N	21	129	1			38
04	570	#	473	-0-	-97	-0-	412	3	61	9	N	55					93
05	585	R	585	-0-	-0-	-0-	484	3	101	9	N	92					185
06	480	#	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					185
07	496	#	466	-0-	-30	-0-	453	3	13	9	N	12					197
08	589	#	410	-0-	-179	-0-	410	3			N	-0-	165	1			32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	108	1	681	2	Y	-0-					-0-
							109	4									
04	1020	N	465	-0-	-555	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					-0-
							310	4									
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					-0-
							227	4									
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57	1	723	2	Y	-0-					-0-
							56	4									
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	Y	-0-					-0-
							55	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

03	186	N	157	-0-	-29	-0-	18	1	111	2	Y	9	6	1			3
							18	4	10	9							
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	4	1	21	2	Y	15	14	1			4
							51	4	17	9							
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	11	15	1			-0-
							37	4	12	9							
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	2	2	4	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			1
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	1	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	4	Y	16	22	1			-0-
							18	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	9	Y	9	6	1			3
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	2	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	22	27	1			1
							24	9									
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	9	Y	13	7	1			7

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	97	1	713	2	Y	6	6	1			1
							97	4	7	9							
04	780	N	421	-0-	-359	-0-	20	1	143	2	Y	5	5	1			1
							252	4	6	9							
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	Y	14	12	1			3
							184	4	15	9							
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	9	10	1			2
							53	4	10	9							
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	887	2	Y	4	5	1			1
							44	4	4	9							
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	7	6	1			2
							64	4	8	9							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	2	6	4	Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	899	N	709	-0-	-190	-0-	84	1	534	2	Y	5	3	1			2
							85	4	6	9							
04	810	N	372	-0-	-438	-0-	18	1	103	2	Y	7	7	1			2
							243	4	8	9							
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	17	12	1			7
							178	4	19	9							
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	Y	26	24	1			9
							33	4	29	9							
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	29	30	1			8
							23	4	32	9							
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	23	24	1			7
							32	4	25	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
03	651	N	510	-0-		-141	-0-	61	1	387	2	Y	-0-					-0-
								62	4									
04	570	N	264	-0-		-306	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					-0-
								176	4									
05	486	N	486	-0-		-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
								129	4									
06	476	N	476	-0-		-0-	-0-	33	1	411	2	Y	-0-					-0-
								32	4									
07	494	N	494	-0-		-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					-0-
								23	4									
08	462	N	462	-0-		-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
								31	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

03	868	N	680	-0-		-188	-0-	82	1	516	2	Y	-0-					-0-
								82	4									
04	780	N	352	-0-		-428	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-
								235	4									
05	779	N	779	-0-		-0-	-0-	40	1	566	2	Y	-0-					-0-
								173	4									
06	895	N	895	-0-		-0-	-0-	61	1	774	2	Y	-0-					-0-
								60	4									
07	930	N	930	-0-		-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-					-0-
								42	4									
08	869	N	869	-0-		-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					-0-
								59	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	558	N	445	-0-		-113	-0-	53	1	338	2	Y	-0-					-0-
								54	4									
04	510	N	230	-0-		-280	-0-	11	1	65	2	Y	-0-					-0-
								154	4									
05	425	N	425	-0-		-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
								113	4									
06	416	N	416	-0-		-0-	-0-	29	1	359	2	Y	-0-					-0-
								28	4									
07	431	N	431	-0-		-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
								27	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 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
03	496	N	387	-0-		-109	-0-	46	1	294	2	Y	-0-					-0-
								47	4									
04	450	N	201	-0-		-249	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					-0-
								134	4									
05	369	N	369	-0-		-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
								98	4									
06	361	N	361	-0-		-0-	-0-	25	1	312	2	Y	-0-					-0-
								24	4									
07	375	N	375	-0-		-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
08	351	N	351	-0-		-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-
								24	4									

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. 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
03	310	N	241	-0-		-69	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					-0-
								29	4									
04	270	N	124	-0-		-146	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
								83	4									
05	229	N	229	-0-		-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
								61	4									
06	224	N	224	-0-		-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
07	234	N	234	-0-		-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
								11	4									
08	218	N	218	-0-		-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
								15	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. 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
03	217	N	165	-0-		-52	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
04	180	N	85	-0-		-95	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
								57	4									
05	157	N	157	-0-		-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
								42	4									
06	153	N	153	-0-		-0-	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
08	149	N	149	-0-		-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
								10	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. 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
03	372	N	299	-0-		-73	-0-	36	1	227	2	Y	-0-					-0-
								36	4									
04	330	N	155	-0-		-175	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
								103	4									
05	285	N	285	-0-		-0-	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
								76	4									
06	279	N	279	-0-		-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
07	289	N	289	-0-		-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
08	270	N	270	-0-		-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
								18	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	36	1	230	2	Y	12	12	1			-0-
							30	4	13	9							
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	7	1	48	2	Y	8	7	1			1
							87	4	9	9							
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	3	3	1			1
							67	4	3	9							
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	239	2	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	1	2	1			-0-
							11	4	1	9							
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	2	2	1			-0-
							21	4	2	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	349	2	Y	12	12	1			-0-
							45	4	13	9							
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	11	1	73	2	Y	8	7	1			1
							133	4	9	9							
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	Y	3	3	1			1
							101	4	3	9							
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	2	2	1			1
							29	4	2	9							
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	1	2	1			-0-
							16	4	1	9							
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	Y	2	2	1			-0-
							31	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	65	1	421	2	Y	24	24	1			1
							54	4	26	9							
04	480	N	276	-0-	-204	-0-	13	1	88	2	Y	14	14	1			1
							160	4	15	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	5	5	1			1
							122	4	6	9							
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	38	1	437	2	Y	3	3	1			1
							35	4	3	9							
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	3	3	1			1
							20	4	3	9							
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	462	2	Y	3	3	1			1
							38	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	510	2	Y	36	36	1			1
							66	4	40	9							
04	600	N	340	-0-	-260	-0-	15	1	107	2	Y	22	21	1			2
							194	4	24	9							
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	8	8	1			2
							148	4	9	9							
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	Y	5	5	1			2
							42	4	6	9							
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	4	5	1			1
							24	4	4	9							
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	Y	5	5	1			1
							46	4	6	9							

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
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	367	2	Y	12	12	1			-0-
							47	4	13	9							
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	11	1	77	2	Y	8	7	1			1
							139	4	9	9							
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	3	3	1			1
							106	4	3	9							
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	2	2	1			1
							30	4	2	9							
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	Y	2	2	1			-0-
							33	4	2	9							

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
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	67	1	435	2	Y	12	12	1			-0-
							56	4	13	9							
04	420	N	278	-0-	-142	-0-	13	1	91	2	Y	8	7	1			1
							165	4	9	9							
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	3	3	1			1
							126	4	3	9							
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	2	2	1			1
							36	4	2	9							
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	1	2	1			-0-
							20	4	1	9							
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	2	2	1			-0-
							39	4	2	9							

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
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	78	1	507	2	Y	12	12	1			-0-
							66	4	13	9							
04	600	N	324	-0-	-276	-0-	15	1	107	2	Y	8	7	1			1
							193	4	9	9							
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	3	3	1			1
							147	4	3	9							
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	527	2	Y	2	2	1			1
							42	4	2	9							
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	Y	1	2	1			-0-
							24	4	1	9							
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	2	2	1			-0-
							46	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	129	1	950	2	Y	6	6	1			1
							129	4	7	9							
04	1050	N	560	-0-	-490	-0-	27	1	190	2	Y	5	5	1			1
							337	4	6	9							
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	Y	14	12	1			3
							245	4	15	9							
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	2	Y	9	10	1			2
							70	4	10	9							
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	65	1	1182	2	Y	4	5	1			1
							59	4	4	9							
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	60	1	1028	2	Y	7	6	1			2
							85	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	85	1	630	2	Y	4	3	1			1
							85	4	4	9							
04	690	N	369	-0-	-321	-0-	18	1	126	2	Y	2	2	1			1
							223	4	2	9							
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	Y	6	6	1			1
							162	4	7	9							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	5	5	1			1
							47	4	6	9							
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	Y	3	3	1			1
							39	4	3	9							
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	3	3	1			1
							56	4	3	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	73	1	537	2	Y	4	3	1			1
							73	4	4	9							
04	600	N	314	-0-	-286	-0-	15	1	107	2	Y	2	2	1			1
							190	4	2	9							
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	6	6	1			1
							138	4	7	9							
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	573	2	Y	5	5	1			1
							40	4	6	9							
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	3	3	1			1
							33	4	3	9							
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	581	2	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
03	372	N	354	-0-		-18	-0-	41	1	266	2	Y	12	12	1			-0-
								34	4	13	9							
04	300	N	174	-0-		-126	-0-	8	1	56	2	Y	8	7	1			1
								101	4	9	9							
05	305	N	305	-0-		-0-	-0-	15	1	210	2	Y	3	3	1			1
								77	4	3	9							
06	330	N	324	-0-		-6	-0-	24	1	276	2	Y	2	2	1			1
								22	4	2	9							
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	14	1	260	2	Y	1	2	1			-0-
								13	4	1	9							
08	335	N	335	-0-		-0-	-0-	17	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
								24	4	2	9							

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. 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
03	14	N	9	-0-		-5	-0-	1	1	2	2	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	90	N	12	-0-		-78	-0-	2	1	2	4	Y	7	7	1			3
								8	9									
05	9	N	9	-0-		-0-	-0-	2	1	1	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
06	9	N	8	-0-		-1	-0-	1	1	3	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
*07	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	5	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
*08	9	N	8	-0-		-1	-0-	1	1	7	9	Y	6	5	1			3

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
03	493	N	493	-0-		-0-	-0-	58	1	374	2	Y	12	12	1			-0-
								48	4	13	9							
04	390	N	241	-0-		-149	-0-	11	1	79	2	Y	8	7	1			1
								142	4	9	9							
05	428	N	428	-0-		-0-	-0-	22	1	295	2	Y	3	3	1			1
								108	4	3	9							
06	455	N	455	-0-		-0-	-0-	34	1	388	2	Y	2	2	1			1
								31	4	2	9							
07	404	N	404	-0-		-0-	-0-	20	1	365	2	Y	1	2	1			-0-
								18	4	1	9							
08	470	N	470	-0-		-0-	-0-	24	1	410	2	Y	2	2	1			-0-
								34	4	2	9							

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. 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
03	677	N	677	-0-		-0-	-0-	78	1	507	2	Y	24	24	1			1
								66	4	26	9							
04	600	N	330	-0-		-270	-0-	15	1	107	2	Y	14	14	1			1
								193	4	15	9							
05	582	N	582	-0-		-0-	-0-	29	1	400	2	Y	5	5	1			1
								147	4	6	9							
06	618	N	618	-0-		-0-	-0-	46	1	527	2	Y	3	3	1			1
								42	4	3	9							
07	549	N	549	-0-		-0-	-0-	27	1	495	2	Y	3	3	1			1
								24	4	3	9							
08	638	N	638	-0-		-0-	-0-	32	1	557	2	Y	3	3	1			1
								46	4	3	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. 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
03	841	N	841	-0-		-0-	-0-	89	1	656	2	Y	6	6	1			1
								89	4	7	9							
04	720	N	388	-0-		-332	-0-	19	1	131	2	Y	5	5	1			1
								232	4	6	9							
05	653	N	653	-0-		-0-	-0-	33	1	436	2	Y	14	12	1			3
								169	4	15	9							
06	480	N	69	-0-		-411	-0-	16	1	51	2	Y	1	4	1			-0-
								1	4	1	9							
07	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-		-496	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
03	31	N	28	-0-		-3	-0-	2	1	3	2	Y	21	20	1			4
								23	9									
04	120	N	22	-0-		-98	-0-	2	1	3	4	Y	15	16	1			3
								17	9									
05	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	Y	17	16	1			4
								19	9									
06	30	N	15	-0-		-15	-0-	1	1	3	2	Y	10	11	1			3
								11	9									
07	31	N	19	-0-		-12	-0-	1	1	4	2	Y	13	12	1			4
								14	9									
08	31	N	12	-0-		-19	-0-	1	1	11	9	Y	10	11	1			3

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. 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
03	31	N	11	-0-		-20	-0-	1	1	1	2	Y	8	9	1			7
								9	9									
04	90	N	8	-0-		-82	-0-	1	1	1	4	Y	5	5	1			7
								6	9									
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	9	Y	5	5	1			7
06	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					Y	-0-	1	1			6
*07	8	N	1	-0-		-7	-0-	1	2			Y	-0-					6
*08	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	1			Y	-0-					6

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. 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
03	1116	N	999	-0-		-117	-0-	110	1	775	2	Y	4	3	1			1
								110	4	4	9							
04	1050	N	556	-0-		-494	-0-	27	1	178	2	Y	3	3	1			1
								348	4	3	9							
05	1149	N	1149	-0-		-0-	-0-	59	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
								280	4	1	9							
06	1055	N	1055	-0-		-0-	-0-	77	1	902	2	Y	3	2	1			1
								73	4	3	9							
07	1059	N	1059	-0-		-0-	-0-	52	1	957	2	Y	2	2	1			1
								48	4	2	9							
08	955	N	955	-0-		-0-	-0-	48	1	837	2	Y	2	2	1			1
								68	4	2	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. 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
03	1085	N	977	-0-		-108	-0-	107	1	754	2	Y	8	8	1			1
								107	4	9	9							
04	1020	N	549	-0-		-471	-0-	26	1	173	2	Y	10	9	1			2
								339	4	11	9							
05	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	57	1	787	2	Y	5	6	1			1
								273	4	6	9							
06	1030	N	1030	-0-		-0-	-0-	75	1	878	2	Y	5	4	1			2
								71	4	6	9							
*07	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-	51	1	931	2	Y	6	6	1			2
								47	4	7	9							
*08	934	N	934	-0-		-0-	-0-	47	1	815	2	Y	5	4	1			3
								66	4	6	9							

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. 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
03	1767	N	1529	-0-		-238	-0-	134	1	951	2	Y	281	275	1			51
								135	4	309	9							
04	1650	N	1040	-0-		-610	-0-	33	1	218	2	Y	329	322	1			58
								427	4	362	9							
05	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-	72	1	992	2	Y	208	235	1			31
								344	4	229	9							
06	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	94	1	1107	2	Y	183	144	1			70
								90	4	201	9							
*07	1519	N	1519	-0-		-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	201	203	1			68
								59	4	221	9							
*08	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	59	1	1027	2	Y	195	149	1			114
								83	4	215	9							

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1109	-0-	-162	-0-	122	1	863	2	Y	2	2	1			-0-
							122	4	2	9							
04	1170	N	619	-0-	-551	-0-	30	1	198	2	Y	3	3	1			-0-
							388	4	3	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	65	1	900	2	Y	2	2	1			-0-
							312	4	2	9							
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	86	1	1005	2	Y	2	1	1			1
							81	4	2	9							
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	Y	2	2	1			1
							54	4	2	9							
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	Y	2	1	1			2
							75	4	2	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1 15	1 9	1	2	Y	14	14	1			-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	1 9	1 9	1	4	Y	8	7	1			1
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	9	Y	9	7	1			3
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	1	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	1	4	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	12	11	1			4

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	1	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	1	4	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	9	Y	12	13	1			2
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	2	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	12	11	1			4

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	1	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	2	4	Y	6	8	1			1
							7	9									
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	9	Y	12	9	1			5

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	130	1	918	2	Y	3	3	1			1
							130	4	3	9							
04	1230	N	659	-0-	-571	-0-	32	1	211	2	Y	4	4	1			1
							412	4	4	9							
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	69	1	957	2	Y	2	3	1			-0-
							332	4	2	9							
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	91	1	1068	2	Y	3	2	1			1
							87	4	3	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	Y	3	3	1			1
							57	4	3	9							
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	57	1	991	2	Y	2	2	1			1
							80	4	2	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	576	2	Y	-0-					-0-
							47	4									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-
							43	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	28	28	1			5
							31	9									
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	1	4	Y	22	23	1			4
							24	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	9	Y	23	22	1			5
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	2	17	9	Y	15	16	1			4
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	2	20	9	Y	18	17	1			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	16	1			5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	104	1	765	2	Y	4	3	1			1
							104	4	4	9							
04	810	N	448	-0-	-362	-0-	22	1	153	2	Y	2	2	1			1
							271	4	2	9							
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	6	6	1			1
							197	4	7	9							
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	815	2	Y	5	5	1			1
							57	4	6	9							
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	Y	3	3	1			1
							47	4	3	9							
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	48	1	827	2	Y	3	3	1			1
							68	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	1	4	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1			-0-

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	2	4	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	9	Y	3	3	1			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	1	4	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	9	Y	6	6	1			1
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	1			1
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	1			1
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4	4	1			1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	536	2	Y	24	24	1			1
							69	4	26	9							
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	16	1	113	2	Y	14	14	1			1
							204	4	15	9							
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	5	5	1			1
							155	4	6	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	556	2	Y	3	3	1			1
							44	4	3	9							
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	3	3	1			1
							25	4	3	9							
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	3	3	1			1
							48	4	3	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	22
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	22

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	12	12	1			-0-
							28	4	13	9							
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	7	1	45	2	Y	8	7	1			1
							82	4	9	9							
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	3	3	1			1
							63	4	3	9							
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	1	2	1			-0-
							10	4	1	9							
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	2	2	1			-0-
							19	4	2	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	50	50	1			8
							55	9									
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	1	4	Y	40	41	1			7
							44	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1			8
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	2	32	9	Y	29	30	1			7
*07	62	N	36	-0-	-26	-0-	1	2	35	9	Y	32	31	1			8
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			8

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	1	4	Y	1					1
							1	9									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	2	4	Y	8	7	1			4
							9	9									
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*08	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	9	Y	6	6	1			3

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	1	1			2
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					69
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					18
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					47
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-					-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2		N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

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

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

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
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC 330180
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2026 - WELL PLUGGED 08/03/26

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 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
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

STATE SAPULPA WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

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

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3689	-0-	689	689	3689	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	689					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	689					N	NO RPT					-0-

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

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COVINGTON SWD LP 102386
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COV (MORROW) //CONT.// 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

THAGARD TRUST 851052
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
03	4061	X	10	-0-	-4051	-0-	10	3			N	-0-					26
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					26
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					26
08	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					26

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
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11687	X	3091	-0-	-8596	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-					-0-
05	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
06	11310	X	1954	-0-	-9356	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	11687	X	8906	-0-	-2781	-0-	8906	3			N	-0-					-0-
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 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
03	7006	X	2118	-0-	-4888	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
06	6780	X	1241	-0-	-5539	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
07	7006	X	6740	-0-	-266	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
08	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	1828	-0-	-3225	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	950	-0-	-3940	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1433	-0-	-1109	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	1076	-0-	-1384	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
07	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	2117	-0-	-4083	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					-0-
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
06	6120	X	1141	-0-	-4979	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	5210	-0-	-1114	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
08	2108	X	1963	-0-	-145	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 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
03	10695	X	1776	-0-	-8919	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	3369	-0-	-6981	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
07	10695	X	4920	-0-	-5775	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	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
03	3906	X	28	-0-	-3878	-0-	28	3			N	-0-					45
04	3780	X	36	-0-	-3744	-0-	36	3			N	-0-					45
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					45
06	3750	X	1215	-0-	-2535	-0-	1215	3			N	-0-					45
07	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	3			N	-0-					45
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	3			N	-0-					45

THAGARD TRUST 851052
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

03	4991	X	1561	-0-	-3430	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	5160	X	1078	-0-	-4082	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

03	6417	X	2241	-0-	-4176	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	1464	-0-	-4746	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	6417	X	2903	-0-	-3514	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	22506	X	6064	-0-	-16442	-0-	6064	3			N	-0-					-0-
04	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-					N	-0-					-0-
05	23839	X	-0-	-0-	-23839	-0-					N	-0-					-0-
06	23070	X	1453	-0-	-21617	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
07	23839	X	18008	-0-	-5831	-0-	18008	3			N	-0-					-0-
08	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13807	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	11718	X	4206	-0-	-7512	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
06	12960	X	4035	-0-	-8925	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
07	19311	X	19311	-0-	-0-	-0-	19311	3			N	-0-					-0-
08	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03	7781	X	4624	-0-	-3157	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
06	7530	X	2	-0-	-7528	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	3			N	-0-					-0-
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

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
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					168
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					168
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					168
06	630	N	250	-0-	-380	-0-	222	2	28	9	N	25					193
07	837	N	226	-0-	-611	-0-	215	2	11	9	N	10					203
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					203

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
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	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

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					104
08	T. A.		34	-0-	34	36	34	3			Y	-0-					104

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
RATCLIFF, MIRIAM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 291614 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 18704 PERF.12208 - 12284

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

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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 #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2026

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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 #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	186	1	27625	3	N	-0-					362
04	7680	X	4	-0-	-7676	-0-	4	3			N	-0-					362
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	32					394
06	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11806	3	136	9	N	124					518
07	71929	X	71929	-0-	-0-	-0-	71488	3	441	9	N	401					919
08	72434	X	72434	-0-	-0-	-0-	72412	3	22	9	N	20	182	1			757

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-					50
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			Y	-0-					50
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					50
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					50
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					50
08	T. A.		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					50

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	1829	N	536	-0-	-1293	-0-	536	3			Y	-0-					51
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					51
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					51
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	354	3			Y	-0-					51
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					51
08	T. A.		1688	-0-	1688	1688	1688	3			Y	-0-					51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					83
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					84
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1					85
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					86
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					87
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1					88

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CTOC ENERGY, LLC 104281
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VALLE ALGODON, LLC 104126
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
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					2
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					2
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					2
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					2
08	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-					2

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					38
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					38
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					38
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					38

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					42
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					42
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					42
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					42
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					42
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					42

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					36
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					36
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					36
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					36
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					36
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					36

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					148
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					148
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					148
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					148
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					148
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					148

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					32
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					32
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					32
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					32
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					32

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					34
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					34
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					34
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					34
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					34
08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			Y	-0-					34

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	92	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	74	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	125	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	106	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	123	123	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	143	1			12

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	88	92	1			-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	80	74	1			6
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	120	125	1			1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	315	3	136	9	Y	124	106	1			19
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1441	3	135	9	Y	123	123	1			19
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1053	3	150	9	Y	136	143	1			12

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					110
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					110
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			Y	-0-					110
07	3100	N	3450	-0-	350	350	3450	3			Y	-0-					110
08	3100	N	3144	-0-	44	394	3144	3			Y	-0-					110

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					188
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					188
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					188
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					188
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					188
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					188

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					5
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					5
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	21	22	1			2
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	19	18	1			3
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	29	30	1			2
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	85	3	33	9	Y	30	25	1			7
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	312	3	32	9	Y	29	29	1			7
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	307	3	35	9	Y	32	34	1			5

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	122	122	1			37
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	112	120	1			29
*05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	110	123	1			16
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	571	3	121	9	Y	110	104	1			23
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1561	3	114	9	Y	104	104	1			23
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1529	3	105	9	Y	95	87	1			31

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	3	1	9	N	1					182
04	720	N	306	-0-	-414	-0-	305	3	1	9	N	1					183
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	158	1			25
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					25
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					25
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					25

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302	X	510	-0-	-792	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	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

03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	N	2					184
04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					184
05	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					184
06	420	#	354	-0-	-66	-0-	353	3	1	9	N	1					185
07	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					185
08	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					185

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

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	146	146	1		40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	134	144	1		30
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	132	147	1		15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	132	125	1		22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	124	124	1		22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	114	104	1		32

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	146	146	1			39
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	134	144	1			29
*05	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	132	147	1			14
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1360	3	145	9	Y	132	125	1			21
07	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	2916	3	136	9	Y	124	124	1			21
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2589	3	125	9	Y	114	104	1			31

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	171	171	1			47
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	156	168	1			35
*05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	154	172	1			17
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	138	3	169	9	Y	154	146	1			26
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	353	3	160	9	Y	145	145	1			26
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	373	3	146	9	Y	133	121	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
03	434	N	113	-0-	-321	-0-	113	3			N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

WINTER 14 WELL #: 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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VALLE ALGODON, LLC 104126
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
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	290	2	74	9	N	67	164	1			60
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	583	2	188	9	N	171	171	1			60
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					60
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					60
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

CREDO (WOLFCAMP) 21597 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STERLING
WINN OPERATING, LLC 100109
REED -F- WELL #: 2 U RRCID -> 299989 COMPL. DATE 08/25/1966 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7422 - 7594

03	737	N	-0-	-0-	-737	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	2	9	N	2					119
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					121
05	434	N	295	-0-	-139	-0-	292	2	3	9	N	3					124
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	331	2	2	9	N	2					126
07	558	N	370	-0-	-188	-0-	368	2	2	9	N	2					128
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	N	3					131

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					10
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					10
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					10
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					10
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					10

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	Y	1					2
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1					3
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					4
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					4
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					4
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					6
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					6
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					6
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					7
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					12
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					12
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					12
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					12
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					12

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

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
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					9
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					9
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					9
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					9
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					9

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
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

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
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					5
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					5
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					6
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					6
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					7
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					8
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					9
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					10
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					10
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					11

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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					10
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					10
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					10
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					10
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					10
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					10

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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					2
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					2
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					2
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2

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
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	2	1	9	Y	1					2
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					2
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					3
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					3
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3

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
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					13
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					13
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					13
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	Y	1					14
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					14
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					14

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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					2
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					2
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					2
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					8
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					8
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					8
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					8
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					8
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					8

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
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					2
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					3
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					5
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1					6

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
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					22
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					22
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					22
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					22
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					22
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					22

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
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					10
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					10
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					10
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					10
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					10

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					2
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					2
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					2
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					2
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					2

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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					10
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					11
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					26
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					27
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					27
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					28
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					28
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					1
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					1
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					2

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					11
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	228	2	1	9	Y	1					12
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	11	1			2
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					2
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					2
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 33 WELL #: 4 RRCID -> 149271 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	332	2	1	9	Y	1					5
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	285	2	1	9	Y	1					6
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			Y	-0-					6
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					6
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					7
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					7

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	Y	1					13
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	2	3	9	Y	3					16
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3	9	1			10
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					13
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					15
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	2					17

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
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2					21
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	351	2	4	9	Y	4					25
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	2	4	9	Y	4	14	1			15
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5					20
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	379	2	4	9	Y	4					24
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					27

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
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2	9	Y	2					11
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	2	4	9	Y	4					15
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4	13	1			6
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	2	4	9	Y	4					10
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3					13
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					16
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					19
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	Y	3	11	1			11
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	Y	4					15
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3					18
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	334	2	3	9	Y	3					21

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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					62
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					63
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					63
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					63
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					63
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					63

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
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	2	2	9	Y	2					2
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	2	2	9	Y	2					4
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	105	2	1	9	Y	1					5
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					6
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2					8
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					9

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
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					17
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					17
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					17
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					17
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					17
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					17

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					39
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					43
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	2	2	9	N	2					45
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					46
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3					49
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					49

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
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	Y	1					5
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					5
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	1	1	9	Y	1					6
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					6
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					6
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					6

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
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					15
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					15
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	8	1			8
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					8
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					8
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					8

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
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	Y	2					19
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	Y	3					22
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3	10	1			15
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3					18
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	Y	3					21
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					23

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
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1					2
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					2
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					2
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					2
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					2
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					16
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					16
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					16
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					16
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					16
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					16

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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					2
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1	9	Y	1					3
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	58	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

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
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

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
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					9
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					9
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					9
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					9
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					9
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					9

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
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					16
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					16
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	8	1			9
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					9
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					9
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					9

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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2					16
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	165	2	3	9	Y	3					19
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3	11	1			11
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9	Y	4					15
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	Y	3					18
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					7
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					7
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					8
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					9
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					9
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					10

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
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					7
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					8
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					9
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					9
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					9
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	Y	2					11

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
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					16
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					16
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1	8	1			9
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					9
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					9
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					9

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 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
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					10
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					10
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					11
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					11
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					11
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 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
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					22
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					22
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					22
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					22
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					22
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					22

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					1
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-					1
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					1
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					1

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	Y	1					99
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					100
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					100
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					100
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	570	2			Y	-0-					100
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					100

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
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					26
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					26
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					26
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					26
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					26
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					26

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					38
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					38
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					38
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					38
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					38
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					38

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 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
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					45
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					45
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					45
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					45
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					45
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					45

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			Y	-0-					45
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	248	2	1	9	Y	1					46
05	270	N	177	-0-	-93	-0-	176	2	1	9	Y	1					47
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					47
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					47
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					48

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 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
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					19
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	196	2	1	9	Y	1					20
05	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					20
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					20
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					20
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					20

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	Y	1					5
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					6
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					6
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					7
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 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
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					8
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					8
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					8
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					8
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					8

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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	2	1	9	Y	1					11
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					12
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					13
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					13
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					13
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					13

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
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					11
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					12
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	Y	1					13
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					13
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					13
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					57
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					57
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					57
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					57
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					57
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					57
	REYNOLDS 29				WELL #: 1		RRCID -> 225563		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 7830		PERF. 7484 - 7725			
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					45
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	29	2	1	9	N	1					46
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					48
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					48
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					48
	BOLDING ENERGY, LLC				080199												
	WILKINSON "1"				WELL #: 102		RRCID -> 114828		COMPL. DATE 11/26/1984			TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7047 - 7269			
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	87	3	3	9	N	3					39
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					39
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	89	3	3	9	N	3					42
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					42
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					42
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3					45
	WILKINSON "2"				WELL #: 202		RRCID -> 140672		COMPL. DATE 02/01/1992			TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7203 - 7456			
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					93
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					96
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					96
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	N	3					99
07	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					99
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					99
	WILKINSON -14-				WELL #: 1		RRCID -> 163208		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7049 - 7259			
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					1
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					1
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
	WILKINSON -24-				WELL #: 2		RRCID -> 165287		COMPL. DATE 09/23/1997			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6888 - 7269			
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					47
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					47
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					47
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					47
07	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	3			Y	-0-					47
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					47

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					69
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1					70
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					70
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					71
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					71
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					71

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
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					43
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					43
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					43
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					43
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			Y	-0-					43
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					43

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
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					74
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					74
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1					75
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					75
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					75
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					75

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
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1					67
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					67
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	3	1	9	Y	1					68
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					68
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					68
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					68

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
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					73
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					73
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	Y	1					74
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					74
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			Y	-0-					74
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					74

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
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1					73
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					74
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					74
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1					75
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					75
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					75

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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					6
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					6
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					6
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					6
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					6
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					6

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	180	3	1	9	Y	1					77
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	238	3	1	9	Y	1					78
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					78
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1					79
07	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3			Y	-0-					79
08	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					79

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
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	Y	1					85
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	Y	1					86
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					86
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1					87
07	403	N	72	-0-	-331	-0-	72	3			Y	-0-					87
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					87

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-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
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12977					Y	NO RPT					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12943			Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10981			Y	NO RPT			-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

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

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	132	164	1			122
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	105					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	167	1			111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99					210
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	536	2	80	9	N	73	164	1			119
08	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2857	2	135	9	N	123	164	1			78

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	978	3	141	9	Y	128	144	1			51
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					51
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	974	3	6	9	Y	5					56
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3					59
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					68
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	857	3	4	9	Y	4					72

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	3100	N	16962	-0-	13862	13862	14	1	16945	3	Y	3					43
							3	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					61
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3					64
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					64
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	20	2	8			82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	51	0			37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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
03	11842	X	6595	-0-	-5247	-0-	6307	3	288	9	Y	262	190	0			102
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					102
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					102
06	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					102
07	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14525	3	305	9	Y	277	336	0			43
08	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	11586	3	560	9	Y	509	493	0			59

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	3562	-0-	-2514	-0-	3240	3	322	9	Y	293	210	0			114
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					114
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					114
06	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					114
07	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	9833	3	435	9	Y	395	448	0			61
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	5805	3	404	9	Y	367	385	0			43

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	199	196	0			56
04	6660	X	3692	-0-	-2968	-0-	1 370	1 9	3321	3	Y	336	289	0			103
05	6882	X	3258	-0-	-3624	-0-	7 278	1 9	2973	3	Y	253	282	0			74
06	4650	X	2847	-0-	-1803	-0-	2536	3	311	9	Y	283	296	0			61
07	3875	X	394	-0-	-3481	-0-	130	3	264	9	Y	240	237	0			64
08	3813	X	1039	-0-	-2774	-0-	1 268	1 9	770	3	Y	244	224	0			84

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5499	-0-	-1662	-0-	5029	3	470	9	Y	427	462	0			35
04	6930	X	5313	-0-	-1617	-0-	4958	3	355	9	Y	323	291	0			67
05	7254	X	6401	-0-	-853	-0-	5954	3	447	9	Y	406	421	0			52
06	7020	X	6863	-0-	-157	-0-	6536	3	327	9	Y	297	315	0			34
07	7254	X	2632	-0-	-4622	-0-	2439	3	193	9	Y	175	186	0			23
08	6386	X	2843	-0-	-3543	-0-	2393	3	450	9	Y	409	253	0			179

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10429	3	602	9	Y	547	742	0			157
04	9930	X	3040	-0-	-6890	-0-	2800	3	240	9	Y	218	171	0			204
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14434	3	399	9	Y	363	464	0			103
06	11340	X	9268	-0-	-2072	-0-	8992	3	276	9	Y	251	295	0			59
07	11718	X	9376	-0-	-2342	-0-	8970	3	406	9	Y	369	354	0			74
08	14818	X	9484	-0-	-5334	-0-	8998	3	486	9	Y	442	441	0			75

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
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
04	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-					-0-
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	10387	3	679	9	Y	617	471	0	1	8	145
07	T. A.		9649	-0-	9649	9649	8999	3	650	9	Y	591	617	0			119
08	T. A.		9018	-0-	9018	18667	8335	3	683	9	Y	621	635	0			105

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-					-0-
05	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	12268	-0-	-1496	-0-	12123	3	145	9	Y	132	115	0			66
04	13320	X	3660	-0-	-9660	-0-	3624	3	36	9	Y	33	39	0			60
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					60
06	12870	X	11477	-0-	-1393	-0-	11363	3	114	9	Y	104	105	0			59
07	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15550	3	251	9	Y	228	231	0			56
08	12276	X	11520	-0-	-756	-0-	11282	3	238	9	Y	216	223	0			49

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	4536	-0-	-10468	-0-	1	1	4399	3	Y	124	142	0			22
							136	9									
04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	1	1	5307	3	Y	110	91	0			41
							121	9									
05	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	13	1	6417	3	Y	209	194	0			56
							230	9									
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4510	3	142	9	Y	129	164	0			21
07	5611	X	4932	-0-	-679	-0-	1	1	4770	3	Y	146	147	0			20
							161	9									
08	6665	X	5356	-0-	-1309	-0-	1	1	5172	3	Y	166	172	0			14
							183	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 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
03	6293	X	4055	-0-	-2238	-0-	3719	3	336	9	Y	305	209	0			119
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					119
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					119
06	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					119
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9061	3	295	9	Y	268	346	0			41
08	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6307	3	409	9	Y	372	370	0			43

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	6603	X	5592	-0-	-1011	-0-	1 213	1 9	5378	3	Y	194	254	0			34
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	40	59	0			15
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8477	3	243	9	Y	221	186	0			35
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	5829	3	286	9	Y	260	259	0			36
08	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	1 240	1 9	5094	3	Y	218	235	0			19

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

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
03	6696	X	3846	-0-	-2850	-0-	3612	3	234	9	Y	213	161	0			83
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					83
05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					83
06	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					Y	-0-					83
07	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11279	3	548	9	Y	498	504	0			77
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	8414	3	679	9	Y	617	622	0			72

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
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	106	92	0			53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	31	0			48
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	84	0			47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	184	0			45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	179	0			39

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	3286	X	2303	-0-	-983	-0-	2095	3	208	9	Y	189	191	0			7
04	2610	X	2323	-0-	-287	-0-	2148	3	175	9	Y	159	158	0			8
05	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2249	3	306	9	Y	278	274	0			12
06	2640	X	2541	-0-	-99	-0-	2297	3	244	9	Y	222	210	0			24
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3533	3	358	9	Y	325	330	0			19
08	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7349	3	277	9	Y	252	247	0			24

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

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
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	63	83	0			90
04	4140	X	1843	-0-	-2297	-0-	1829	3	14	9	N	13	8	0			95
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					95
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	48	0	1	8	47
07	1922	X	1025	-0-	-897	-0-	1025	3			N	-0-					47
08	1922	X	655	-0-	-1267	-0-	638	3	17	9	N	15					62

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
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					45
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	2	8			180
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	0			69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	63	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	0			-0-
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3214	3	109	9	Y	99	95	0			4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	60	0			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	79	0			4
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	40	40	0			4

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2026

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

03	13299	X	7272	-0-	-6027	-0-	1	1	7075	3	Y	178	191	0			50
							196	9									
04	12870	X	3105	-0-	-9765	-0-	3054	3	51	9	Y	46	82	0			14
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	14	1	16180	3	Y	218	168	0			64
							240	9									
06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13372	3	253	9	Y	230	244	0			50
07	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	1	1	12973	3	Y	238	224	0			64
							262	9									
08	16430	X	14131	-0-	-2299	-0-	1	1	13840	3	Y	264	237	0			91
							290	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

03	9672	X	6265	-0-	-3407	-0-	6156	3	109	9	Y	99	102	0			4
04	9360	X	1418	-0-	-7942	-0-	1397	3	21	9	Y	19	22	0			1
05	9672	X	6898	-0-	-2774	-0-	6760	3	138	9	Y	125	121	0			5
06	7650	X	5189	-0-	-2461	-0-	5109	3	80	9	Y	73	70	0			8
07	6882	X	5931	-0-	-951	-0-	5804	3	127	9	Y	115	116	0			7
08	6913	X	4116	-0-	-2797	-0-	4033	3	83	9	Y	75	75	0			7

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

03	9765	X	4973	-0-	-4792	-0-	4864	3	109	9	Y	99	98	0			4
04	9450	X	1189	-0-	-8261	-0-	1169	3	20	9	Y	18	21	0			1
05	9765	X	4772	-0-	-4993	-0-	4682	3	90	9	Y	82	80	0			3
06	6720	X	3655	-0-	-3065	-0-	3598	3	57	9	Y	52	49	0			6
07	5735	X	4916	-0-	-819	-0-	4837	3	79	9	Y	72	74	0			4
08	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4673	3	63	9	Y	57	56	0			5

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

03	13082	X	11689	-0-	-1393	-0-	11460	3	229	9	Y	208	220	0			60
04	12660	X	2942	-0-	-9718	-0-	2881	3	61	9	Y	55	63	0			52
05	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16045	3	128	9	Y	116	135	0			33
06	11310	X	10467	-0-	-843	-0-	10309	3	158	9	Y	144	143	0			34
07	11687	X	10772	-0-	-915	-0-	10517	3	255	9	Y	232	219	0			47
08	16182	X	11002	-0-	-5180	-0-	10740	3	262	9	Y	238	245	0			40

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	12369	X	10501	-0-	-1868	-0-	10195	3	306	9	Y	278	356	0			80
04	11010	X	2667	-0-	-8343	-0-	2580	3	87	9	Y	79	85	0			74
05	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	15210	3	240	9	Y	218	230	0			62
06	13170	X	10724	-0-	-2446	-0-	10515	3	209	9	Y	190	207	0			45
07	13609	X	10702	-0-	-2907	-0-	10429	3	273	9	Y	248	243	0			50
08	15438	X	11976	-0-	-3462	-0-	11665	3	311	9	Y	283	285	0			48

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
03	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	10236	3	442	9	Y	402	427	0			33
04	10470	X	10184	-0-	-286	-0-	9848	3	336	9	Y	305	275	0			63
05	10912	X	10222	-0-	-690	-0-	9824	3	398	9	Y	362	379	0			46
06	10560	X	9316	-0-	-1244	-0-	9016	3	300	9	Y	273	288	0			31
07	10912	X	6127	-0-	-4785	-0-	5971	3	156	9	Y	142	154	0			19
08	10664	X	8431	-0-	-2233	-0-	8258	3	173	9	Y	157	107	0			69

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
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	3100	N	14697	-0-	11597	11597	22	1	14668	3	Y	6					147
							7	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
03	16430	X	13682	-0-	-2748	-0-	13516	3	166	9	Y	151	161	1			77
04	15810	X	3172	-0-	-12638	-0-	3136	3	36	9	Y	33	49	1			61
05	27486	X	27486	-0-	-0-	-0-	27461	3	25	9	Y	23	19	1			65
06	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24051	3	94	9	Y	85	51	1			99
07	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23389	3	123	9	Y	112	147	1			64
08	27497	X	18562	-0-	-8935	-0-	18422	3	140	9	Y	127	102	1			89

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
03	15221	X	10922	-0-	-4299	-0-	10843	3	79	9	Y	72	81	0			45
04	14730	X	2457	-0-	-12273	-0-	2439	3	18	9	Y	16	49	0			12
05	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
06	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	17052	3			Y	-0-					-0-
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
08	10912	X	1	-0-	-10911	-0-	1	4			Y	-0-					-0-

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
03	18197	X	8559	-0-	-9638	-0-	8402	3	157	9	Y	143	76	0			215
04	13410	X	2152	-0-	-11258	-0-	2119	3	33	9	Y	30	164	0			81
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					81
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	3					84
07	10230	X	107	-0-	-10123	-0-	77	3	30	9	Y	27					111
08	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	23					134

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
03	23994	X	21595	-0-	-2399	-0-	21174	3	421	9	Y	383	365	0			32
04	23220	X	3476	-0-	-19744	-0-	3440	3	36	9	Y	33	58	0			7
05	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	21288	3	211	9	Y	192	174	0			25
06	20910	X	19746	-0-	-1164	-0-	19229	3	517	9	Y	470	440	0	1	8	54
07	21607	X	19289	-0-	-2318	-0-	18720	3	569	9	Y	517	502	0			69
08	21607	X	19142	-0-	-2465	-0-	18718	3	424	9	Y	385	285	0			169

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
03	18321	X	15579	-0-	-2742	-0-	15425	3	154	9	Y	140	128	1			71
04	17160	X	3686	-0-	-13474	-0-	3672	3	14	9	Y	13	46	1			38
05	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	12	1			26
06	15810	X	3	-0-	-15807	-0-	3	3			Y	-0-	20	1			6
07	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	15593	X	12107	-0-	-3486	-0-	12021	3	86	9	Y	78	23	1			55

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18538	X	18118	-0-	-420	-0-	17847	3	271	9	Y	246	239	0			155
04	17730	X	4420	-0-	-13310	-0-	4285	3	135	9	Y	123	187	0			91
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					Y	3	92	0			2
06	17520	X	2413	-0-	-15107	-0-	2404	3	9	9	Y	8	2	0			8
07	22504	X	22504	-0-	-0-	-0-	22401	3	103	9	Y	94	8	0			94
08	18104	X	14786	-0-	-3318	-0-	14263	3	5	4	Y	471	376	0			189
							518	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					73
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					73

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	170	0			98
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	58	0			88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	165	0			100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	337	354	0			83
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	319	330	0			72

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20987	X	18616	-0-	-2371	-0-	18308	3	308	9	Y	280	265	1			142
04	20310	X	3625	-0-	-16685	-0-	3572	3	53	9	Y	48	92	1			98
05	20987	X	2396	-0-	-18591	-0-	2394	3	2	9	Y	2	31	1			69
06	18960	X	15172	-0-	-3788	-0-	15121	3	51	9	Y	46	53	1			62
07	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	26415	3	347	9	Y	315	197	1			180
08	18631	X	18552	-0-	-79	-0-	18323	3	229	9	Y	208	242	1			146

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
03	21421	X	13960	-0-	-7461	-0-	13850	3	110	9	Y	100	210	0			63
04	20730	X	4502	-0-	-16228	-0-	4401	3	101	9	Y	92	87	0			68
05	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24481	3	295	9	Y	268	145	0			191
06	21462	X	21462	-0-	-0-	-0-	21173	3	289	9	Y	263	150	0	1	8	303
07	17794	X	15032	-0-	-2762	-0-	14699	3	333	9	Y	303	296	0			310
08	24769	X	13830	-0-	-10939	-0-	13245	3	9	4	Y	524	624	0			210
							576	9									

STATE KINGMAN 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
03	43214	X	42180	-0-	-1034	-0-	38916	3	3264	9	Y	2967	2964	0			60
04	41820	X	24579	-0-	-17241	-0-	22776	3	1803	9	Y	1639	1637	0			62
05	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	44475	3	3109	9	Y	2826	2795	0			93
06	44490	X	-0-	-0-	-44490	-0-					Y	-0-					93
07	45973	X	18916	-0-	-27057	-0-	16808	3	2108	9	Y	1916	1968	0			41
08	47585	X	22163	-0-	-25422	-0-	20670	3	1493	9	Y	1357	1368	0			30

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
03	38626	X	27506	-0-	-11120	-0-	25067	3	2439	9	Y	2217	2305	0			206
04	39720	X	19851	-0-	-19869	-0-	18049	3	110	4	Y	1538	1501	0			243
							1692	9									
05	41044	X	31071	-0-	-9973	-0-	28434	3	173	4	Y	2240	2283	0			200
							2464	9									
06	39720	X	31588	-0-	-8132	-0-	29253	3	136	4	Y	1999	2011	0	5	8	183
							2199	9									
07	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	27862	3	34	4	Y	2214	2171	0			226
							2435	9									
08	31062	X	28280	-0-	-2782	-0-	25883	3	103	4	Y	2085	2098	0			213
							2294	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
03	41323	X	26569	-0-	-14754	-0-	25016	3	39	4	Y	1376	1345	0			65
							1514	9									
04	94763	X	94763	-0-	-0-	-0-	81283	3	180	4	Y	12091	11917	0			239
							13300	9									
05	74245	X	74245	-0-	-0-	-0-	66870	3	123	4	Y	6593	6688	0			144
							7252	9									
06	57737	X	57737	-0-	-0-	-0-	53440	3	1	4	Y	3905	3933	0	4	8	112
							4296	9									
07	97929	X	56686	-0-	-41243	-0-	52691	3	3995	9	Y	3632	3638	0			106
08	97929	X	50959	-0-	-46970	-0-	47628	3	3331	9	Y	3028	2898	0			236

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	34999	X	17069	-0-	-17930	-0-	16547	3	25	4	Y	452	459	0			21
							497	9									
04	30870	X	24557	-0-	-6313	-0-	23635	3	78	4	Y	767	773	0			15
							844	9									
05	50646	X	50646	-0-	-0-	-0-	49205	3	100	4	Y	1219	1207	0			27
							1341	9									
06	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	31168	3	1	4	Y	889	890	0	1	8	25
							978	9									
07	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	31918	3	1085	9	Y	986	982	0			29
08	50654	X	31545	-0-	-19109	-0-	30420	3	1125	9	Y	1023	972	0			80

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
03	39494	X	26483	-0-	-13011	-0-	25162	3	34	4	Y	1170	1167	0			55
							1287	9									
04	35880	X	27089	-0-	-8791	-0-	25443	3	78	4	Y	1425	1452	0			28
							1568	9									
05	54225	X	54225	-0-	-0-	-0-	51726	3	106	4	Y	2175	2155	0			48
							2393	9									
06	35055	X	35055	-0-	-0-	-0-	33231	3	1	4	Y	1657	1655	0	3	8	47
							1823	9									
07	37168	X	37168	-0-	-0-	-0-	35119	3	2049	9	Y	1863	1855	0			55
08	54219	X	36168	-0-	-18051	-0-	34171	3	1997	9	Y	1815	1728	0			142

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
03	2790	X	91	-0-	-2699	-0-	69	4	22	9	Y	20	20	0			-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	51536	X	51536	-0-	-0-	-0-	46694	3	45	4	N	4361	4398	0			58
							4797	9									
04	22347	X	22347	-0-	-0-	-0-	20104	3	13	4	N	2027	2042	0			43
							2230	9									
05	24273	X	24273	-0-	-0-	-0-	21763	3	18	4	N	2265	2074	0			234
							2492	9									
06	36283	X	36283	-0-	-0-	-0-	32012	3	28	4	N	3857	3957	0	13	8	121
							4243	9									
07	30775	X	30775	-0-	-0-	-0-	27297	3	29	4	N	3135	3166	0			90
							3449	9									
08	10788	X	2328	-0-	-8460	-0-	2047	3	281	9	N	255	336	0			9

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
03	64108	X	61037	-0-	-3071	-0-	58244	3	9	4	Y	2531	2529	0			20
							2784	9									
04	60390	X	46877	-0-	-13513	-0-	44809	3	10	4	Y	1871	1868	0			23
							2058	9									
05	62403	X	59917	-0-	-2486	-0-	57258	3	16	4	Y	2403	2397	0			29
							2643	9									
06	59070	X	51432	-0-	-7638	-0-	49209	3	14	4	Y	2008	2013	0	4	8	20
							2209	9									
07	61039	X	55099	-0-	-5940	-0-	52781	3	8	4	Y	2100	2104	0			16
							2310	9									
08	61039	X	54830	-0-	-6209	-0-	52679	3	2	4	Y	1954	1945	0			25
							2149	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	57567	X	46442	-0-	-11125	-0-	44878	3	1564	9	Y	1422	1431	0			45
04	50910	X	14514	-0-	-36396	-0-	14204	3	310	9	Y	282	276	0			51
05	52607	X	50820	-0-	-1787	-0-	48521	3	2299	9	Y	2090	2132	0			9
06	44940	X	31915	-0-	-13025	-0-	30418	3	1497	9	Y	1361	1359	0	7	8	4
07	46438	X	30172	-0-	-16266	-0-	28432	3	1740	9	Y	1582	1578	0			8
08	50809	X	27455	-0-	-23354	-0-	25809	3	1646	9	Y	1496	1492	0			12

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

03	29016	X	7639	-0-	-21377	-0-	7122	3	517	9	Y	470	471	0			1
04	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					Y	4	5	0			-0-
05	23932	X	18730	-0-	-5202	-0-	17956	3	774	9	Y	704	702	0			2
06	25485	X	25485	-0-	-0-	-0-	24539	3	946	9	Y	860	859	0			3
07	26727	X	26727	-0-	-0-	-0-	25704	3	1023	9	Y	930	930	0			3
08	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	19763	3	779	9	Y	708	708	0			3

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

03	40424	X	23510	-0-	-16914	-0-	22841	3	669	9	Y	608	608	0			1
04	34650	X	4166	-0-	-30484	-0-	4013	3	153	9	Y	139	140	0			-0-
05	35061	X	449	-0-	-34612	-0-	418	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
06	27180	X	886	-0-	-26294	-0-	885	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	23498	X	4935	-0-	-18563	-0-	4841	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
08	23498	X	3487	-0-	-20011	-0-	3143	3	344	9	Y	313	312	0			1

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

03	56482	X	52653	-0-	-3829	-0-	50350	3	8	4	Y	2086	2085	0			16
							2295	9									
04	54240	X	38186	-0-	-16054	-0-	36317	3	9	4	Y	1691	1687	0			20
							1860	9									
05	56048	X	49342	-0-	-6706	-0-	47185	3	16	4	Y	1946	1942	0			24
							2141	9									
06	51690	X	45817	-0-	-5873	-0-	43757	3	16	4	Y	1858	1858	0	5	8	19
							2044	9									
07	53413	X	46514	-0-	-6899	-0-	44556	3	8	4	Y	1773	1779	0			13
							1950	9									
08	52638	X	45659	-0-	-6979	-0-	43685	3	2	4	Y	1793	1783	0			23
							1972	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293352 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7929 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95232	X	81916	-0-	-13316	-0-	78945	3	13	4	Y	2689	2689	0			21
							2958	9									
04	84450	X	68898	-0-	-15552	-0-	66682	3	16	4	Y	2000	1997	0			24
							2200	9									
05	93086	X	93086	-0-	-0-	-0-	90260	3	28	4	Y	2544	2537	0			31
							2798	9									
06	84810	X	77056	-0-	-7754	-0-	74657	3	23	4	Y	2160	2164	0	5	8	22
							2376	9									
07	88169	X	88169	-0-	-0-	-0-	85457	3	14	4	Y	2453	2456	0			19
							2698	9									
08	93831	X	93831	-0-	-0-	-0-	91082	3	3	4	Y	2496	2483	0			32
							2746	9									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82646	X	46370	-0-	-36276	-0-	41045	3	5325	9	Y	4841	4858	0			31
04	79980	X	42698	-0-	-37282	-0-	38828	3	3870	9	Y	3518	3496	0			53
05	82646	X	41983	-0-	-40663	-0-	38232	3	3751	9	Y	3410	3412	0			51
06	44880	X	23098	-0-	-21782	-0-	21409	3	1689	9	Y	1535	1524	0	37	8	25
07	46376	X	22463	-0-	-23913	-0-	20482	3	1981	9	Y	1801	1792	0			34
08	46376	X	23738	-0-	-22638	-0-	22359	3	1379	9	Y	1254	1272	0			16

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11873	X	5702	-0-	-6171	-0-	4340	3	1362	9	Y	1238	1240	0			8
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
05	11873	X	49	-0-	-11824	-0-	7	3	42	9	Y	38	37	0			1
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	118	115	0	2	8	2
07	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	8814	3	2254	9	Y	2049	2012	0			39
08	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	14080	3	2635	9	Y	2395	2403	0			31

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43782	X	43782	-0-	-0-	-0-	38196	3	5586	9	Y	5078	5112	0			33
04	41112	X	41112	-0-	-0-	-0-	36665	3	4447	9	Y	4043	4015	0			61
05	39176	X	39176	-0-	-0-	-0-	34831	3	4345	9	Y	3950	3952	0			59
06	25110	X	18891	-0-	-6219	-0-	17019	3	1872	9	Y	1702	1714	0	19	8	28
07	56699	X	-0-	-0-	-56699	-0-					Y	63	90	0			1
08	43772	X	1276	-0-	-42496	-0-	1045	3	231	9	Y	210	208	0			3

OWL DRAW 12 UNIT I WELL #: 14H RRCID -> 301532 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 9593 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172360	X	107260	-0-	-65100	-0-	91785	3	15475	9	Y	14068	13996	0			87
04	166800	X	71478	-0-	-95322	-0-	61741	3	9737	9	Y	8852	8866	0			73
05	172360	X	58198	-0-	-114162	-0-	50836	3	7362	9	Y	6693	6707	0			59
06	166800	X	48772	-0-	-118028	-0-	42567	3	6205	9	Y	5641	5639	0	6	8	55
07	41181	X	41181	-0-	-0-	-0-	35909	3	5272	9	Y	4793	4796	0			52
08	107260	X	36598	-0-	-70662	-0-	32002	3	4596	9	Y	4178	4188	0			42

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					178
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6					184
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	30	192	1			22
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	22	1			-0-
08	0 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 65156 05/11/2026

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BOOKS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 301850 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 9994 - 10096

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 5123

05	0	445	-0-	445	B	5568	424	3	21	9	N	19					19
06	0	1071	-0-	1071	B	6639	1015	3	56	9	N	51					70
07	0	1223	-0-	1223	B	7862	1175	3	48	9	N	44					114
08	0	998	-0-	998	B	8860	967	3	31	9	N	28					142

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8860

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2026

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	9210	X	44	-0-	-9166	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	44	-0-	-9473	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	49	-0-	-9161	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	41	-0-	-5105	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

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 2912 PERF. 2768 - 2788

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

03	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	47	-0-	-108	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	44	-0-	-106	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

03	775	#	483	-0-	-292	-0-	474	3	9	4	Y	-0-					-0-
04	690	#	473	-0-	-217	-0-	412	3	61	4	Y	-0-					-0-
05	682	#	441	-0-	-241	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	532	-0-	-8	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
07	527	#	471	-0-	-56	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	230	-0-	-266	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

03	248	#	43	-0-	-205	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	221	3	86	4	Y	-0-					-0-
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	204	-0-	-106	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	199	-0-	-111	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

03	341	#	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	330	#	226	-0-	-104	-0-	197	3	29	4	N	-0-					-0-
05	310	#	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	248	#	71	-0-	-177	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 902 RRCID -> 283365 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10264 - 10495

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	220	-0-	-400	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	84	-0-	-156	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	62	-0-	-178	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	64	-0-	-184	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	72	-0-	-145	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

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
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	308	3	3	4	Y	94	95	0			13
							103	9									
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	236	3	45	4	Y	75	69	0			19
							83	9									
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	299	3	107	9	Y	97	98	0			18
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	241	3	25	4	Y	74	64	0			28
							81	9									
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	269	3	19	4	Y	92	101	0			19
							101	9									
08	418	R	418	-0-	-0-	-0-	339	3	79	9	Y	72	77	0			14

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

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
03	937	R	937	-0-	-0-	-0-	731	3	206	9	Y	187	181	0			18
04	815	R	815	-0-	-0-	-0-	561	3	115	4	Y	126	109	0	11	1	24
							139	9									
05	496	#	332	-0-	-164	-0-	295	3	37	9	Y	34	50	0			8
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

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
03	775	#	641	-0-	-134	-0-	550	3	91	9	N	83	81	0			8
04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	606	3	125	4	N	38	36	0	3	1	7
							42	9									
05	775	#	733	-0-	-42	-0-	696	3	37	9	N	34	33	0			8
06	873	R	873	-0-	-0-	-0-	747	3	79	4	N	43	43	0			8
							47	9									
07	950	R	950	-0-	-0-	-0-	900	3	14	4	N	33	35	0			6
							36	9									
08	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	1227	3	44	9	N	40	38	0			8

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

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
03	15872	#	1007	-0-	-14865	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
04	2580	#	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
05	9922	R	9922	-0-	-0-	-0-	9922	3			Y	-0-					-0-
06	8754	R	8754	-0-	-0-	-0-	8754	3			Y	-0-					-0-
07	7972	R	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3			Y	-0-					-0-
08	5101	R	5101	-0-	-0-	-0-	5101	3			Y	-0-					-0-

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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	#	4059	-0-	-343	-0-	3837	3	222	9	Y	202	202	1			152
04	3677	R	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			Y	-0-					152
05	3952	R	3952	-0-	-0-	-0-	3743	3	209	9	Y	190	190	1			152
06	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	3640	3	217	9	Y	197	197	1			152
07	3700	R	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			Y	-0-					152
08	3819	R	3819	-0-	-0-	-0-	3614	3	205	9	Y	186	186	1			152

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	40445 R	40445	-0-	-0-	-0-	39788	3	220	4	Y	397	272	0	121	1	44
						437	9									
04	38060 R	38060	-0-	-0-	-0-	31456	3	6147	4	Y	415	262	0	119	1	78
						457	9									
05	36890 #	24774	-0-	-12116	-0-	24365	3	409	9	Y	372	288	0	101	1	61
06	36390 #	31416	-0-	-4974	-0-	28574	3	2510	4	Y	302	175	0	142	1	46
						332	9									
07	37603 #	27787	-0-	-9816	-0-	27449	3	33	4	Y	277	170	0	107	1	46
						305	9									
08	37603 #	26647	-0-	-10956	-0-	26310	3	337	9	Y	306	160	0	120	1	72

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

03	4738	R	4738	-0-	-0-	-0-	4708	3	30	9	Y	27					140
04	3870	#	1854	-0-	-2016	-0-	1802	3	52	9	Y	47					187
05	4650	#	1403	-0-	-3247	-0-	1403	3			Y	-0-					187
06	4500	#	1336	-0-	-3164	-0-	1334	3	2	9	Y	2					189
07	4650	#	1378	-0-	-3272	-0-	1378	3			Y	-0-					189
08	4650	#	1296	-0-	-3354	-0-	1296	3			Y	-0-					189

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	4			N	-0-					74
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					74
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	4			N	-0-					74
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					74
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	94	4	7	9	N	6					80
08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	40	4	1	9	N	1					81

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
03	1581	#	105	-0-	-1476	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
06	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
07	891	R	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
08	910	R	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	153	1			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	170	1			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					70

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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	83	1			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55					85
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	86	1			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	85	1			21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	81	1			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40

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

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

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

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

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2026

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

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

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

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3394					Y	NO RPT					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30277					Y	NO RPT					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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
WORKER BEE D WELL #: 2 RRCID -> 296193 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

03	155 #	10	-0-	-145	-0-	9	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	150 #	82	-0-	-68	-0-	73	2	9	4	Y	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	34	2	65	4	Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	4	Y	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	2	490	4	Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

03	7589 R	-0-	-0-	-7589	-0-					Y	-0-					179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					179
06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					179
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM -B- WELL #: 1 RRCID -> 298208 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3975 - 6190

03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2026 - WELL PLUGGED 04/14/26

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2026

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2026

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2026 - WELL PLUGGED 07/28/26

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

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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

FUELED RESOURCES INC 288421
UNIVERSITY 24-11 WELL #: 3 RRCID -> 153205 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	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

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

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

EMMA (BARNETT SHALE) 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FIREBIRD ENERGY II LLC 101413
TEX Q A WELL #: 803H RRCID -> 300675 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12563 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		92770	-0-	92770	1117908	2282	1	76223	2	N	12011	11989	1	15	8	144
							1053	4	13212	9							
04	SHUT IN		84872	-0-	84872	1202780	72370	2	87	4	N	11286	11296	1	16	8	118
							12415	9									
05	SHUT-IN		72337	-0-	72337	1275117	61126	2	245	4	N	9969	9970	1	14	8	103
							10966	9									
06	1343222	X	68105	-0-	-1275117	-0-	57895	2	59	4	N	9228	9191	1	13	8	127
							10151	9									
07	101060	X	65685	-0-	-35375	-0-	55841	2	91	4	N	8866	8866	1	13	8	114
							9753	9									
08	101060	X	62335	-0-	-38725	-0-	52877	2	207	4	N	8410	8394	1	11	8	119
							9251	9									

MBE WELL #: 803H RRCID -> 301382 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12646 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64184	X	64184	-0-	-0-	-0-	56610	3	314	4	N	6600	6596	1	9	8	50
							7260	9									
04	54369	X	54369	-0-	-0-	-0-	47855	3	200	4	N	5740	5739	1	8	8	43
							6314	9									
05	51866	X	51866	-0-	-0-	-0-	45288	3	767	4	N	5283	5285	1	8	8	33
							5811	9									
06	40942	X	40942	-0-	-0-	-0-	35708	3	557	4	N	4252	4250	1	7	8	28
							4677	9									
07	37309	X	37309	-0-	-0-	-0-	32608	3	513	4	N	3807	3794	1	7	8	34
							4188	9									
08	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	36610	3	980	4	N	4334	4335	1	7	8	26
							4767	9									

TEX Q B WELL #: 804H RRCID -> 302131 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12467 - 22834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		164781	-0-	164781	273378	4917	1	125933	2	Y	30057	29991	1			151
							868	4	33063	9							
*10	0		164390	-0-	164390	437768	4637	1	127990	2	Y	27951	27960	1			142
							1017	4	30746	9							
*11	0		142210	-0-	142210	579978	4688	1	111707	2	Y	22620	22643	1			119
							933	4	24882	9							
*12	0		127971	-0-	127971	707949	4468	1	100870	2	Y	19782	19734	1			167
							873	4	21760	9							
*01	0		104614	-0-	104614	812563	4087	1	80906	2	Y	16930	16851	1			246
							998	4	18623	9							
*02	0		96808	-0-	96808	909371	4121	1	76658	2	Y	13852	13950	1			148
							792	4	15237	9							
*03	0		86210	-0-	86210	995581	2103	1	69717	2	Y	12195	12200	1			143
							975	4	13415	9							
*04	0		79015	-0-	79015	1074596	66493	2	79	4	Y	11312	11334	1			121
							12443	9									
*05	0		75852	-0-	75852	1150448	64129	2	257	4	Y	10424	10443	1			102
							11466	9									
*06	1216188	X	65740	-0-	-1150448	-0-	55699	2	57	4	Y	9076	9057	1			121
							9984	9									
*07	64170	X	62708	-0-	-1462	-0-	53092	2	86	4	Y	8664	8668	1			117
							9530	9									
*08	94018	X	94018	-0-	-0-	-0-	54586	2	216	4	Y	8378	8382	1			113
							9216	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CMC MARIGOLD 19-31 A WELL #: 2260BN RRCID -> 302157 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12411 - 22702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31303	-0-	31303	31303	52	2	25431	3	Y	2952	2945	0			7
							27	4	2546	5							
*04	0		158504	-0-	158504	189807	104	2	128579	3	Y	5530	5527	0			10
							41	4	23697	5							
*05	0		164291	-0-	164291	354098	645	2	147340	3	Y	4212	4213	0			9
							318	4	11355	5							
*06	511510	X	157412	-0-	-354098	-0-	1135	2	136490	3	Y	3458	3461	0			6
							170	4	15813	5							
*07	173608	X	173608	-0-	-0-	-0-	1600	2	151937	3	Y	3096	3097	0			5
							361	4	16304	5							
*08	167493	X	166936	-0-	-557	-0-	1852	2	140939	3	Y	2886	2885	0			6
							103	4	20867	5							

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GARDENDALE WHITE 0805A WELL #: 0801H RRCID -> 299150 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12106 - 22420

03	38347	X	28706	-0-	-9641	-0-	1240	1	24020	3	N	3133	3098	1	8	8	478
							3446	9									
04	33660	X	27406	-0-	-6254	-0-	1265	1	22890	3	N	2955	2888	1			545
							3251	9									
05	32643	X	28390	-0-	-4253	-0-	1308	1	23862	3	N	2925	3152	1			318
							2	4	3218	9							
06	30690	X	30330	-0-	-360	-0-	1290	1	25428	3	N	3178	3042	1			454
							116	4	3496	9							
07	31713	X	27864	-0-	-3849	-0-	1272	1	22781	3	N	2691	2866	1	5	8	274
							851	4	2960	9							
08	28706	X	24883	-0-	-3823	-0-	1333	1	20720	3	N	2573	2535	1			312
							2830	9									

GARDENDALE BLUE 0904 WELL #: 1001H RRCID -> 299170 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548

03	34193	X	31146	-0-	-3047	-0-	582	1	26602	3	N	3134	3597	1	8	8	250
							515	4	3447	9							
04	32790	X	28207	-0-	-4583	-0-	25096	3	69	4	N	2765	2535	1			480
							3042	9									
05	32488	X	28556	-0-	-3932	-0-	447	1	24873	3	N	2830	2709	1			601
							123	4	3113	9							
06	30150	X	28186	-0-	-1964	-0-	1128	1	23822	3	N	2763	2674	1			690
							197	4	3039	9							
07	31155	X	31130	-0-	-25	-0-	1240	1	26677	3	N	2905	3075	1	7	8	513
							17	4	3196	9							
08	31155	X	29293	-0-	-1862	-0-	1100	1	25090	3	N	2765	2874	1			404
							61	4	3042	9							

GARDENDALE 1201C WELL #: 0104H RRCID -> 301156 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11938 - 25017

03	125612	X	49573	-0-	-76039	-0-	859	1	39541	3	Y	7776	7731	0	12	8	212
							619	4	8554	9							
04	74648	X	44996	-0-	-29652	-0-	840	1	35655	3	Y	7032	7047	0			197
							766	4	7735	9							
05	43950	X	43950	-0-	-0-	-0-	859	1	33923	3	Y	6908	6918	0			187
							1569	4	7599	9							
06	43484	X	43484	-0-	-0-	-0-	1187	1	34611	3	Y	6678	6726	0			139
							340	4	7346	9							
07	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	1678	1	31799	3	Y	6518	6496	0	7	8	154
							1892	4	7170	9							
08	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	1391	1	27976	3	Y	5620	5396	0			378
							287	4	6182	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
GARDENDALE 1201A WELL #: 0102H RRCID -> 301176 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11801 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75795	X	42862	-0-	-32933	-0-	2107	1	31865	3	Y	7593	7550	0	9	8	207
							538	4	8352	9							
04	40781	X	40781	-0-	-0-	-0-	2130	1	30138	3	Y	7090	7099	0			198
							714	4	7799	9							
05	39700	X	39700	-0-	-0-	-0-	2182	1	28701	3	Y	6765	6780	0			183
							1375	4	7442	9							
06	38466	X	38466	-0-	-0-	-0-	2433	1	28514	3	Y	6560	6607	0			136
							303	4	7216	9							
07	35996	X	35996	-0-	-0-	-0-	1633	1	25660	3	Y	6408	6386	0	7	8	151
							1654	4	7049	9							
08	29543	X	2428	-0-	-27115	-0-	574	1	1081	3	Y	664	770	0			45
							43	4	730	9							

GARDENDALE 1201B WELL #: 0103H RRCID -> 301312 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11877 - 24847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328817	X	40686	-0-	-288131	-0-	859	1	31802	3	Y	6798	6759	0	12	8	185
							547	4	7478	9							
04	163026	X	37478	-0-	-125548	-0-	840	1	29122	3	Y	6214	6225	0			174
							681	4	6835	9							
05	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	871	1	28069	3	Y	6173	6180	0			167
							1400	4	6790	9							
06	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	1142	1	26647	3	Y	5594	5645	0			116
							292	4	6153	9							
07	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	1622	1	23980	3	Y	5429	5410	0	7	8	128
							1596	4	5972	9							
08	28148	X	27489	-0-	-659	-0-	1334	1	21026	3	Y	4443	4272	0			299
							242	4	4887	9							

WHITTENBURG BLUE 2335A WELL #: 01H RRCID -> 302133 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12306 - 27968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	124525	X	NO RPT	-0-	-124525	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	227075	X	NO RPT	-0-	-227075	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	6881	3	92	4	Y	781	824	1			81
							859	9									
04	5880	X	3833	-0-	-2047	-0-	2558	3	490	4	Y	714	698	1			97
							785	9									
05	7192	X	2529	-0-	-4663	-0-	1516	3	266	4	Y	679	713	1			63
							747	9									
06	6960	X	5176	-0-	-1784	-0-	4143	3	292	4	Y	674	668	1			69
							741	9									
07	7192	X	5163	-0-	-2029	-0-	4066	3	324	4	Y	703	706	1			66
							773	9									
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					66

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

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
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	6772	3	70	4	Y	882	790	1			125
							970	9									
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	1849	3	4351	4	Y	842	892	1			75
							926	9									
05	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	736	3	4559	4	Y	839	849	1			65
							923	9									
06	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6029	3	475	4	Y	720	749	1			36
							792	9									
07	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	5300	3	906	4	Y	822	799	1			59
							904	9									
08	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	12735	3	170	4	Y	628	670	1			65
							691	9									
04	10200	X	6157	-0-	-4043	-0-	4732	3	907	4	Y	471	472	1			64
							518	9									
05	10726	X	4208	-0-	-6518	-0-	3046	3	534	4	Y	571	582	1			53
							628	9									
06	10500	X	9602	-0-	-898	-0-	8453	3	596	4	Y	503	505	1			51
							553	9									
07	10850	X	9372	-0-	-1478	-0-	8195	3	652	4	Y	477	483	1			45
							525	9									
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					45

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
03	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	11610	3	155	4	Y	830	887	1			86
							913	9									
04	10260	X	6704	-0-	-3556	-0-	5034	3	965	4	Y	641	640	1			87
							705	9									
05	9672	X	4738	-0-	-4934	-0-	3346	3	587	4	Y	732	752	1			67
							805	9									
06	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	8713	3	614	4	Y	724	717	1			74
							796	9									
07	9672	X	8164	-0-	-1508	-0-	6918	3	551	4	Y	632	647	1			59
							695	9									
08	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					59

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
03	14167	X	12876	-0-	-1291	-0-	11953	3	123	4	Y	727	653	1			104
							800	9									
04	13710	X	9934	-0-	-3776	-0-	2750	3	6472	4	Y	647	694	1			57
							712	9									
05	11842	X	8609	-0-	-3233	-0-	1095	3	6782	4	Y	665	670	1			52
							732	9									
06	11460	X	11356	-0-	-104	-0-	9982	3	787	4	Y	534	559	1			27
							587	9									
07	11842	X	9637	-0-	-2205	-0-	7666	3	1311	4	Y	600	584	1			43
							660	9									
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					43

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
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	7277	3	312	4	Y	949	959	1			55
							1044	9									
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	7382	3	238	4	Y	955	947	1			63
							1051	9									
05	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	7430	3	744	4	Y	942	933	1			72
							1036	9									
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	7787	3	587	4	Y	838	858	1			52
							922	9									
07	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	7011	3	1635	4	Y	879	896	1			35
							967	9									
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	10611	3	248	4	Y	1271	1352	1			62
							1398	9									
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	10925	3	307	4	Y	1297	1249	1			110
							1427	9									
05	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	10884	3	718	4	Y	1339	1378	1			71
							1473	9									
06	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	11025	3	132	4	Y	1310	1259	1			122
							1441	9									
07	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	10264	3	1126	4	Y	1229	1264	1			87
							1352	9									
08	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					87

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
03	8618	X	6664	-0-	-1954	-0-	6316	3	84	4	Y	240	289	1			25
							264	9									
04	8340	X	4020	-0-	-4320	-0-	3199	3	613	4	Y	189	188	1			26
							208	9									
05	7812	X	3971	-0-	-3841	-0-	3017	3	529	4	Y	386	376	1			36
							425	9									
06	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	7447	3	525	4	Y	262	271	1			27
							288	9									
07	8277	X	7389	-0-	-888	-0-	6542	3	521	4	Y	296	295	1			28
							326	9									
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					28

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
03	9641	X	8867	-0-	-774	-0-	8425	3	113	4	Y	299	339	1			31
							329	9									
04	8700	X	7292	-0-	-1408	-0-	5748	3	1101	4	Y	403	379	1			55
							443	9									
05	9486	X	3531	-0-	-5955	-0-	2720	3	477	4	Y	304	331	1			28
							334	9									
06	9330	X	7169	-0-	-2161	-0-	6461	3	456	4	Y	229	234	1			23
							252	9									
07	9641	X	6342	-0-	-3299	-0-	5642	3	449	4	Y	228	230	1			21
							251	9									
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					21

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. 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
03	12823	X	12823	-0-		-0-	-0-		11015	3	258	4	Y	1409	1505	1			69
									1550	9									
04	12635	X	12635	-0-		-0-	-0-		10804	3	303	4	Y	1389	1340	1			118
									1528	9									
05	12403	X	12403	-0-		-0-	-0-		10237	3	675	4	Y	1355	1401	1			72
									1491	9									
06	12744	X	12744	-0-		-0-	-0-		11119	3	134	4	Y	1355	1301	1			126
									1491	9									
07	13593	X	13593	-0-		-0-	-0-		10926	3	1198	4	Y	1335	1366	1			95
									1469	9									
08	11718	X	NO RPT	-0-		-11718	-0-						Y	NO RPT					95

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. 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
03	13578	X	12667	-0-		-911	-0-		11784	3	44	4	Y	763	792	1			91
									839	9									
04	13290	X	12874	-0-		-416	-0-		10784	3	1202	4	Y	807	799	1			99
									888	9									
05	12927	X	11744	-0-		-1183	-0-		10867	3	181	4	Y	633	663	1			69
									696	9									
06	12150	X	11855	-0-		-295	-0-		11088	3	13	4	Y	685	700	1			54
									754	9									
07	12679	X	11572	-0-		-1107	-0-		10744	3	106	4	Y	656	658	1			52
									722	9									
08	12927	X	NO RPT	-0-		-12927	-0-						Y	NO RPT					52

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. 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
03	16296	X	16296	-0-		-0-	-0-		15101	3	56	4	Y	1035	1092	1			123
									1139	9									
04	14855	X	14855	-0-		-0-	-0-		12449	3	1388	4	Y	925	935	1			113
									1018	9									
05	16368	X	14475	-0-		-1893	-0-		13111	3	219	4	Y	1041	1040	1			114
									1145	9									
06	15720	X	14047	-0-		-1673	-0-		12956	3	15	4	Y	978	1015	1			77
									1076	9									
07	16306	X	15096	-0-		-1210	-0-		13910	3	138	4	Y	953	954	1			76
									1048	9									
08	16306	X	NO RPT	-0-		-16306	-0-						Y	NO RPT					76

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. 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
03	15340	X	15340	-0-		-0-	-0-		13787	3	460	4	Y	994	973	1			92
									1093	9									
04	15460	X	15460	-0-		-0-	-0-		2583	3	11701	4	Y	1069	1064	1			97
									1176	9									
05	15275	X	15275	-0-		-0-	-0-		346	3	13731	4	Y	1089	1062	1			124
									1198	9									
06	14339	X	14339	-0-		-0-	-0-		10245	3	3184	4	Y	827	906	1			45
									910	9									
07	15285	X	15285	-0-		-0-	-0-		8141	3	6140	4	Y	913	906	1			52
									1004	9									
08	14043	X	NO RPT	-0-		-14043	-0-						Y	NO RPT					52

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. 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
03	16864	X	16580	-0-		-284		-0-	15025 1054	3 9	501	4	Y	958	934	1			89
04	16472	X	16472	-0-		-0-		-0-	2798 999	3 9	12675	4	Y	908	914	1			83
05	16841	X	16841	-0-		-0-		-0-	389 1025	3 9	15427	4	Y	932	909	1			106
06	15810	X	15792	-0-		-18		-0-	11422 820	3 9	3550	4	Y	745	811	1			40
07	16337	X	14934	-0-		-1403		-0-	8043 825	3 9	6066	4	Y	750	747	1			43
08	16337	X	NO RPT	-0-		-16337		-0-					Y	NO RPT					43

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. 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
03	11473	X	11473	-0-		-0-		-0-	9682 1376	3 9	415	4	Y	1251	1264	1			73
04	10044	X	10044	-0-		-0-		-0-	8476 1294	3 9	274	4	Y	1176	1171	1			78
05	11192	X	11192	-0-		-0-		-0-	8934 1363	3 9	895	4	Y	1239	1222	1			95
06	11163	X	11163	-0-		-0-		-0-	9297 1166	3 9	700	4	Y	1060	1089	1			66
07	11399	X	11399	-0-		-0-		-0-	8168 1326	3 9	1905	4	Y	1205	1224	1			47
08	10509	X	NO RPT	-0-		-10509		-0-					Y	NO RPT					47

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. 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
03	12576	X	12576	-0-		-0-		-0-	11086 1015	3 9	475	4	Y	923	938	1			54
04	14217	X	14217	-0-		-0-		-0-	12814 989	3 9	414	4	Y	899	893	1			60
05	14418	X	14418	-0-		-0-		-0-	12143 1059	3 9	1216	4	Y	963	949	1			74
06	13240	X	13240	-0-		-0-		-0-	11486 889	3 9	865	4	Y	808	832	1			50
07	14104	X	14104	-0-		-0-		-0-	10759 836	3 9	2509	4	Y	760	780	1			30
08	13082	X	NO RPT	-0-		-13082		-0-					Y	NO RPT					30

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. 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
03	17954	X	17954	-0-		-0-		-0-	15946 1949	3 9	59	4	Y	1772	1844	1			210
04	16129	X	16129	-0-		-0-		-0-	12789 1914	3 9	1426	4	Y	1740	1737	1			213
05	17461	X	17461	-0-		-0-		-0-	15325 1880	3 9	256	4	Y	1709	1735	1			187
06	17199	X	17199	-0-		-0-		-0-	15520 1661	3 9	18	4	Y	1510	1579	1			118
07	17685	X	17685	-0-		-0-		-0-	15804 1724	3 9	157	4	Y	1567	1560	1			125
08	16895	X	NO RPT	-0-		-16895		-0-					Y	NO RPT					125

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-7 D WELL #: 4H RRCID -> 293074 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10860 - 20400

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
03	6451	X	6451	-0-		-0-	-0-	3774	3	193	4	Y	2258	2192	1			146
								2484	9									
04	8817	X	8817	-0-		-0-	-0-	5720	3	256	4	Y	2583	2595	1			134
								2841	9									
05	8576	X	8576	-0-		-0-	-0-	5411	3	617	4	Y	2316	2328	1			122
								2548	9									
06	8068	X	8068	-0-		-0-	-0-	5400	3	341	4	Y	2115	2160	1			77
								2327	9									
07	7841	X	7841	-0-		-0-	-0-	4678	3	902	4	Y	2055	2043	1			89
								2261	9									
08	5797	X	NO RPT	-0-		-5797	-0-					Y	NO RPT					89

UL G 1-27 C WELL #: 3H RRCID -> 294836 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10650 - 19470

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
03	16213	X	14513	-0-		-1700	-0-	12814	3	300	4	Y	1272	1351	1			62
								1399	9									
04	15690	X	14369	-0-		-1321	-0-	12611	3	354	4	Y	1276	1230	1			108
								1404	9									
05	15345	X	14166	-0-		-1179	-0-	12073	3	796	4	Y	1179	1224	1			63
								1297	9									
06	14850	X	13814	-0-		-1036	-0-	12414	3	149	4	Y	1137	1094	1			106
								1251	9									
07	15081	X	15081	-0-		-0-	-0-	12510	3	1372	4	Y	1090	1118	1			78
								1199	9									
08	14849	X	NO RPT	-0-		-14849	-0-					Y	NO RPT					78

UL G 1-27 D WELL #: 4H RRCID -> 294842 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10610 - 19249

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
03	16990	X	16990	-0-		-0-	-0-	14875	3	348	4	Y	1606	1683	1			79
								1767	9									
04	17087	X	17087	-0-		-0-	-0-	14881	3	418	4	Y	1625	1566	1			138
								1788	9									
05	17826	X	17826	-0-		-0-	-0-	15188	3	1002	4	Y	1487	1546	1			79
								1636	9									
06	18503	X	18503	-0-		-0-	-0-	16831	3	202	4	Y	1336	1290	1			125
								1470	9									
07	19057	X	19057	-0-		-0-	-0-	15901	3	1744	4	Y	1284	1318	1			91
								1412	9									
08	16771	X	NO RPT	-0-		-16771	-0-					Y	NO RPT					91

UL G 1-27 E WELL #: 5H RRCID -> 295064 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10740 - 16858

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
03	11852	X	11852	-0-		-0-	-0-	10743	3	251	4	Y	780	825	1			38
								858	9									
04	11778	X	11778	-0-		-0-	-0-	10586	3	297	4	Y	814	783	1			69
								895	9									
05	11816	X	11816	-0-		-0-	-0-	10355	3	683	4	Y	707	738	1			38
								778	9									
06	10440	X	10089	-0-		-351	-0-	9262	3	111	4	Y	651	628	1			61
								716	9									
07	11034	X	11034	-0-		-0-	-0-	9346	3	1025	4	Y	603	621	1			43
								663	9									
08	10788	X	NO RPT	-0-		-10788	-0-					Y	NO RPT					43

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-15 G WELL #: 7H RRCID -> 295112 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10680 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	13861	3	185	4	Y	1138	1214	1			118
							1252	9									
04	11760	X	8073	-0-	-3687	-0-	5759	3	1103	4	Y	1101	1069	1			150
							1211	9									
05	11377	X	5588	-0-	-5789	-0-	3769	3	661	4	Y	1053	1106	1			97
							1158	9									
06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	10505	3	741	4	Y	960	959	1			98
							1056	9									
07	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	9904	3	788	4	Y	945	954	1			89
							1040	9									
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					89

UL G 1-15 H WELL #: 8H RRCID -> 295389 COMPL. DATE 12/17/2022 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10787 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14545	X	14545	-0-	-0-	-0-	13268	3	178	4	Y	999	1057	1			104
							1099	9									
04	11790	X	7299	-0-	-4491	-0-	5362	3	1027	4	Y	827	818	1			113
							910	9									
05	10881	X	5041	-0-	-5840	-0-	3475	3	610	4	Y	869	902	1			80
							956	9									
06	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	9404	3	663	4	Y	839	834	1			85
							923	9									
07	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	9300	3	740	4	Y	874	877	1			82
							961	9									
08	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					82

MIDLAND FARMS 3940 B WELL #: 2H RRCID -> 295576 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11250 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	15223	3	150	4	Y	3943	3713	1			504
							4337	9									
04	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	3088	3	11639	4	Y	3712	3717	1			499
							4083	9									
05	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	3	3	15394	4	Y	3721	3815	1			405
							4093	9									
06	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	13814	3	1303	4	Y	3556	3613	1			348
							3912	9									
07	18742	X	18742	-0-	-0-	-0-	7583	3	7245	4	Y	3558	3756	1			150
							3914	9									
08	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					150

MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	11608	3	115	4	Y	2448	2307	1			313
							2693	9									
04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	2417	3	9111	4	Y	2277	2284	1			306
							2505	9									
05	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	2	3	11563	4	Y	2252	2313	1			245
							2477	9									
06	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	10731	3	1013	4	Y	2132	2169	1			208
							2345	9									
07	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	6318	3	6036	4	Y	2170	2286	1			92
							2387	9									
08	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					92

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
UL G 9-36 A			WELL #: 1H		RRCID -> 296159		COMPL. DATE 05/07/2023					TOTAL DEPTH 10345			PERF.10560 - 20463		
03	18910	X	16248	-0-	-2662	-0-	13197	3	566	4	Y	2259	2278	1			132
							2485	9									
04	17760	X	15455	-0-	-2305	-0-	12806	3	414	4	Y	2032	2029	1			135
							2235	9									
05	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	12987	3	1301	4	Y	2159	2128	1			166
							2375	9									
06	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	13348	3	1006	4	Y	1975	2018	1			123
							2173	9									
07	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	12022	3	2803	4	Y	2034	2077	1			80
							2237	9									
08	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					80
UL G 9-36 B			WELL #: 2H		RRCID -> 296485		COMPL. DATE 05/17/2023					TOTAL DEPTH 10367			PERF.10505 - 20408		
03	18104	X	14632	-0-	-3472	-0-	12067	3	517	4	Y	1862	1873	1			109
							2048	9									
04	17130	X	14004	-0-	-3126	-0-	11747	3	379	4	Y	1707	1703	1			113
							1878	9									
05	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	11903	3	1192	4	Y	1807	1781	1			139
							1988	9									
06	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	12052	3	908	4	Y	1574	1615	1			98
							1731	9									
07	14260	X	14041	-0-	-219	-0-	9940	3	2318	4	Y	1621	1655	1			64
							1783	9									
08	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					64
UL G 9-25 D			WELL #: 4H		RRCID -> 296524		COMPL. DATE 04/30/2023					TOTAL DEPTH 10439			PERF.10444 - 23225		
03	23588	X	23588	-0-	-0-	-0-	20308	3	475	4	Y	2550	2717	1			125
							2805	9									
04	21888	X	21888	-0-	-0-	-0-	18839	3	529	4	Y	2291	2221	1			195
							2520	9									
05	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	18723	3	1235	4	Y	2306	2378	1			123
							2537	9									
06	25446	X	25446	-0-	-0-	-0-	23033	3	277	4	Y	1942	1884	1			181
							2136	9									
07	25241	X	25241	-0-	-0-	-0-	20840	3	2285	4	Y	1924	1968	1			137
							2116	9									
08	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					137
UL G 1-18 D			WELL #: 4H		RRCID -> 297027		COMPL. DATE 05/21/2023					TOTAL DEPTH 10597			PERF.10785 - 18885		
03	16554	X	12545	-0-	-4009	-0-	10285	3	525	4	Y	1577	1560	1			102
							1735	9									
04	15960	X	12714	-0-	-3246	-0-	10642	3	477	4	Y	1450	1477	1			75
							1595	9									
05	13175	X	13044	-0-	-131	-0-	10249	3	1169	4	Y	1478	1475	1			78
							1626	9									
06	12750	X	12028	-0-	-722	-0-	9982	3	630	4	Y	1287	1318	1			47
							1416	9									
07	13175	X	12752	-0-	-423	-0-	9467	3	1826	4	Y	1326	1316	1			57
							1459	9									
08	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					57

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-18 C WELL #: 3H RRCID -> 297141 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10800 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	11445	-0-	-1513	-0-	9415	3	481	4	Y	1408	1383	1			91
							1549	9									
04	11940	X	10969	-0-	-971	-0-	9253	3	414	4	Y	1184	1214	1			61
							1302	9									
05	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	8942	3	1020	4	Y	1154	1154	1			61
							1269	9									
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	9058	3	572	4	Y	1092	1113	1			40
							1201	9									
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	8511	3	1641	4	Y	1120	1112	1			48
							1232	9									
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					48

UL G 1-29 B WELL #: 2H RRCID -> 297378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11226 - 18967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	20340	-0-	-1980	-0-	19011	3	71	4	Y	1144	1189	1			136
							1258	9									
04	21600	X	20640	-0-	-960	-0-	17365	3	1936	4	Y	1217	1204	1			149
							1339	9									
05	20677	X	19843	-0-	-834	-0-	18327	3	306	4	Y	1100	1128	1			121
							1210	9									
06	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	17936	3	21	4	Y	1026	1067	1			80
							1129	9									
07	20336	X	18812	-0-	-1524	-0-	17598	3	174	4	Y	945	950	1			75
							1040	9									
08	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					75

UL G 1-29 A WELL #: 1H RRCID -> 297441 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11372 - 17674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25335	X	25335	-0-	-0-	-0-	23314	3	87	4	Y	1758	1838	1			209
							1934	9									
04	26151	X	26151	-0-	-0-	-0-	21662	3	2415	4	Y	1885	1863	1			231
							2074	9									
05	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	22868	3	382	4	Y	1688	1734	1			185
							1857	9									
06	24480	X	24036	-0-	-444	-0-	22370	3	27	4	Y	1490	1558	1			117
							1639	9									
07	25296	X	23813	-0-	-1483	-0-	21975	3	218	4	Y	1473	1473	1			117
							1620	9									
08	25296	X	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					117

UL G 1-35 C WELL #: 3H RRCID -> 297791 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11045 - 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
03	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	19211	3	363	4	Y	2579	2527	1			85
							2837	9									
04	21060	X	20104	-0-	-956	-0-	17281	3	272	4	Y	2319	2256	1			148
							2551	9									
05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	16652	3	1186	4	Y	2232	2257	1			123
							2455	9									
06	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	16556	3	173	4	Y	2072	2113	1			82
							2279	9									
07	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	16503	3	2012	4	Y	2092	2114	1			60
							2301	9									
08	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					60

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 9-35 F WELL #: 6H RRCID -> 298197 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10585 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11703	-0-	-449	-0-	9354	3	401	4	Y	1771	1806	1			103
							1948	9									
04	12660	X	11556	-0-	-1104	-0-	9364	3	302	4	Y	1718	1707	1			114
							1890	9									
05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	9433	3	945	4	Y	1777	1755	1			136
							1955	9									
06	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	9546	3	719	4	Y	1607	1643	1			100
							1768	9									
07	12183	X	11803	-0-	-380	-0-	8169	3	1905	4	Y	1572	1610	1			62
							1729	9									
08	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					62

UL G 1-5 D WELL #: 4H RRCID -> 298679 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10605 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	13738	3	891	4	Y	3102	3012	1			175
							3412	9									
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	2549	3	10736	4	Y	2795	2803	1			167
							3075	9									
05	16190	X	16190	-0-	-0-	-0-	13188	4	3002	9	Y	2729	2718	1			178
06	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	10184	3	2288	4	Y	2577	2619	1			136
							2835	9									
07	14911	X	14277	-0-	-634	-0-	8000	3	3579	4	Y	2453	2452	1			137
							2698	9									
08	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					137

UL G 1-21 D WELL #: 4H RRCID -> 299118 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10750 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27435	X	22162	-0-	-5273	-0-	19038	3	635	4	Y	2263	2221	1			209
							2489	9									
04	23940	X	19777	-0-	-4163	-0-	3142	3	14235	4	Y	2182	2193	1			198
							2400	9									
05	24862	X	21550	-0-	-3312	-0-	472	3	18738	4	Y	2127	2083	1			242
							2340	9									
06	24060	X	20223	-0-	-3837	-0-	13827	3	4298	4	Y	1907	2046	1			103
							2098	9									
07	23188	X	19193	-0-	-3995	-0-	9729	3	7337	4	Y	1934	1927	1			110
							2127	9									
08	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					110

UL G 1-25 E WELL #: 5H RRCID -> 299119 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10975 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37409	X	37409	-0-	-0-	-0-	33862	3	348	4	Y	2908	2616	1			414
							3199	9									
04	34677	X	34677	-0-	-0-	-0-	9427	3	22191	4	Y	2781	2949	1			246
							3059	9									
05	28737	X	27893	-0-	-844	-0-	3510	3	21747	4	Y	2396	2455	1			187
							2636	9									
06	30458	X	30458	-0-	-0-	-0-	26079	3	2055	4	Y	2113	2193	1			107
							2324	9									
07	32449	X	32449	-0-	-0-	-0-	25418	3	4347	4	Y	2440	2372	1			175
							2684	9									
08	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					175

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-25 D WELL #: 4H RRCID -> 299180 COMPL. DATE 11/02/2024 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10780 - 17425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37448	X	26905	-0-	-10543	-0-	23853	3	245	4	Y	2552	2300	1			363
							2807	9									
04	31830	X	25630	-0-	-6200	-0-	6863	3	16156	4	Y	2374	2527	1			210
							2611	9									
05	24211	X	23201	-0-	-1010	-0-	2870	3	17778	4	Y	2321	2350	1			181
							2553	9									
06	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	24820	3	1956	4	Y	1819	1908	1			92
							2001	9									
07	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	21819	3	3731	4	Y	2081	2023	1			150
							2289	9									
08	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					150

UL G 1-21 C WELL #: 3H RRCID -> 299396 COMPL. DATE 11/01/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10760 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34534	X	28245	-0-	-6289	-0-	24277	3	810	4	Y	2871	2816	1			266
							3158	9									
04	31470	X	25291	-0-	-6179	-0-	4034	3	18272	4	Y	2714	2733	1			247
							2985	9									
05	27125	X	21667	-0-	-5458	-0-	470	3	18671	4	Y	2296	2282	1			261
							2526	9									
06	26250	X	22927	-0-	-3323	-0-	15659	3	4867	4	Y	2183	2326	1			118
							2401	9									
07	27125	X	23840	-0-	-3285	-0-	12104	3	9128	4	Y	2371	2354	1			135
							2608	9									
08	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					135

UL G 9-27 A WELL #: 1H RRCID -> 301117 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10335 - 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
03	48484	X	34480	-0-	-14004	-0-	25363	3	673	4	Y	7676	7593	1			403
							8444	9									
04	46920	X	29705	-0-	-17215	-0-	4733	3	17319	4	Y	6957	7067	1			293
							7653	9									
05	48484	X	28142	-0-	-20342	-0-	7	3	21058	4	Y	6434	6435	1			292
							7077	9									
06	46920	X	22888	-0-	-24032	-0-	15220	3	1478	4	Y	5627	5657	1			262
							6190	9									
*07	43121	X	21011	-0-	-22110	-0-	10763	3	4293	4	Y	5414	5452	1			224
							5955	9									
08	34472	X	NO RPT	-0-	-34472	-0-					Y	NO RPT					224

UL G 9-27 B WELL #: 2H RRCID -> 301118 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10435 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46872	X	35197	-0-	-11675	-0-	26001	3	690	4	Y	7733	7675	1			406
							8506	9									
04	45360	X	29938	-0-	-15422	-0-	4787	3	17516	4	Y	6941	7055	1			292
							7635	9									
05	46872	X	28439	-0-	-18433	-0-	7	3	21539	4	Y	6266	6274	1			284
							6893	9									
06	45360	X	24258	-0-	-21102	-0-	16528	3	1605	4	Y	5568	5593	1			259
							6125	9									
*07	38564	X	24771	-0-	-13793	-0-	13533	3	5398	4	Y	5309	5349	1			219
							5840	9									
08	35185	X	NO RPT	-0-	-35185	-0-					Y	NO RPT					219

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE LA WELL #: 1501LB RRCID -> 294591 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11167 - 21508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38550	X	38550	-0-	-0-	-0-	20	1	32248	3	Y	4085	4132	0			235
							1788	4	4494	9							
04	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	17	1	27787	3	Y	4069	4032	0			272
							1506	4	4476	9							
05	41571	X	3023	-0-	-38548	-0-	2	1	2490	3	Y	314	533	0	5	4	48
							186	4	345	9							
06	40230	X	3210	-0-	-37020	-0-	2	1	1799	3	Y	1157	1120	0			85
							136	4	1273	9							
07	41571	X	8430	-0-	-33141	-0-	5	1	5697	3	Y	2097	2026	0			156
							421	4	2307	9							
08	38564	X	11548	-0-	-27016	-0-	6	1	8130	3	Y	2592	2556	0			192
							561	4	2851	9							

FEE LA WELL #: 1502LB RRCID -> 294592 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11294 - 21629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26877	X	24115	-0-	-2762	-0-	13	1	20607	3	Y	2139	2069	0			117
							1142	4	2353	9							
04	26010	X	22334	-0-	-3676	-0-	11	1	18899	3	Y	2182	2154	0			145
							1024	4	2400	9							
05	27621	X	23187	-0-	-4434	-0-	16	1	19504	3	Y	2009	1963	0	13	4	178
							1457	4	2210	9							
06	28202	X	28202	-0-	-0-	-0-	20	1	23833	3	Y	2322	2324	0			176
							1795	4	2554	9							
07	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	20	1	24112	3	Y	2391	2383	0			184
							1783	4	2630	9							
08	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	18	1	23572	3	Y	2383	2387	0			180
							1626	4	2621	9							

FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	11	1	19025	3	Y	2015	1975	0			112
							1055	4	2217	9							
04	23651	X	23651	-0-	-0-	-0-	12	1	19918	3	Y	2402	2355	0			159
							1079	4	2642	9							
05	24918	X	24918	-0-	-0-	-0-	18	1	20823	3	Y	2292	2234	0	15	4	202
							1556	4	2521	9							
06	22710	X	22007	-0-	-703	-0-	15	1	18388	3	Y	2018	2063	0			157
							1384	4	2220	9							
07	24428	X	18451	-0-	-5977	-0-	12	1	15357	3	Y	1769	1788	0			138
							1136	4	1946	9							
08	24924	X	20738	-0-	-4186	-0-	14	1	17749	3	Y	1591	1608	0			121
							1225	4	1750	9							

FEE LA WELL #: 1504LB RRCID -> 294594 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11287 - 21628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	11686	-0-	-4682	-0-	6	1	9005	3	Y	1978	2017	0			114
							499	4	2176	9							
04	19120	X	19120	-0-	-0-	-0-	10	1	16342	3	Y	1711	1710	0			115
							886	4	1882	9							
05	28396	X	20581	-0-	-7815	-0-	14	1	17339	3	Y	1756	1706	0	11	4	154
							1296	4	1932	9							
06	27480	X	18710	-0-	-8770	-0-	13	1	15668	3	Y	1681	1706	0			129
							1180	4	1849	9							
07	28396	X	18533	-0-	-9863	-0-	13	1	15615	3	Y	1591	1597	0			123
							1155	4	1750	9							
08	20584	X	18464	-0-	-2120	-0-	12	1	15700	3	Y	1517	1525	0			115
							1083	4	1669	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58205	X	58205	-0-	-0-	-0-	49936	3	524	4	Y	7041	7039	0			52
							7745	9									
04	58818	X	58818	-0-	-0-	-0-	51785	3	7033	9	Y	6394	6399	0			47
05	60959	X	60959	-0-	-0-	-0-	53928	3	7031	9	Y	6392	6376	0			63
06	53717	X	53717	-0-	-0-	-0-	47666	3	6051	9	Y	5501	5531	0			33
07	54282	X	54282	-0-	-0-	-0-	48080	3	6202	9	Y	5638	5636	0			35
08	44578	X	30748	-0-	-13830	-0-	25272	3	5476	9	Y	4978	4972	0			41

FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69959	X	69959	-0-	-0-	-0-	59690	3	626	4	Y	8766	8764	0			64
							9643	9									
04	67736	X	67736	-0-	-0-	-0-	59471	3	8265	9	Y	7514	7522	0			56
05	63418	X	63418	-0-	-0-	-0-	55705	3	7713	9	Y	7012	6999	0			69
06	57670	X	57670	-0-	-0-	-0-	50952	3	6718	9	Y	6107	6140	0			36
07	58773	X	58773	-0-	-0-	-0-	51985	3	6788	9	Y	6171	6168	0			39
08	39804	X	34667	-0-	-5137	-0-	28520	3	6147	9	Y	5588	5581	0			46

FASKEN ZA 4143 WELL #: 1LB RRCID -> 298974 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11320 - 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
03	19654	X	14967	-0-	-4687	-0-	11067	3	400	4	N	3182	3281	1			232
							3500	9									
04	18030	X	15056	-0-	-2974	-0-	48	1	11378	3	N	2936	2920	1			248
							400	4	3230	9							
05	18042	X	12890	-0-	-5152	-0-	9596	3	400	4	N	2631	2521	1			358
							2894	9									
06	17460	X	13873	-0-	-3587	-0-	10162	3	400	4	N	3010	2919	1			449
							3311	9									
07	17112	X	11413	-0-	-5699	-0-	50	1	7661	3	N	2638	2761	1			326
							800	4	2902	9							
*08	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	13196	3	400	4	N	2957	2898	1			385
							3253	9									

FEE BMN C WELL #: 3LB RRCID -> 299791 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12475 - 25084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113862	X	113862	-0-	-0-	-0-	93330	3	977	4	N	17777	17761	0			130
							19555	9									
04	121126	X	121126	-0-	-0-	-0-	101747	3	19379	9	N	17617	17617	0			130
05	114454	X	114454	-0-	-0-	-0-	97002	3	17452	9	N	15865	15839	0			156
06	114317	X	114317	-0-	-0-	-0-	99149	3	15168	9	N	13789	13863	0			82
07	94350	X	94350	-0-	-0-	-0-	81421	3	12929	9	N	11754	11762	0			74
*08	62806	X	60472	-0-	-2334	-0-	47639	3	12833	9	N	11666	11644	0			96

FEE BM 0601 WELL #: 1LB RRCID -> 299839 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12145 PERF.13260 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95238	X	95238	-0-	-0-	-0-	79576	3	833	4	N	13481	13469	0			99
							14829	9									
04	57810	X	22247	-0-	-35563	-0-	18900	3	3347	9	N	3043	3119	0			23
05	52018	X	17658	-0-	-34360	-0-	12499	3	5159	9	N	4690	4667	0			46
06	57810	X	33506	-0-	-24304	-0-	23374	3	10132	9	N	9211	9203	0			54
07	59737	X	42928	-0-	-16809	-0-	33594	3	9334	9	N	8485	8486	0			53
08	59737	X	40547	-0-	-19190	-0-	30479	3	10068	9	N	9153	9131	0			75

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BVM A WELL #: 1LB RRCID -> 299901 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12458 - 23464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62961	X	42648	-0-	-20313	-0-	36810	3	5838	9	N	5307	5330	0			21
04	60930	X	55123	-0-	-5807	-0-	45124	3	1553	4	N	7678	7673	0			26
							8446	9									
05	69270	X	69270	-0-	-0-	-0-	57804	3	1736	4	N	8845	8845	0	1	4	25
							9730	9									
06	60930	X	60779	-0-	-151	-0-	52626	3	8153	9	N	7412	7417	0			20
07	62961	X	59838	-0-	-3123	-0-	50245	3	1669	4	N	7204	7204	0			20
							7924	9									
08	62961	X	60300	-0-	-2661	-0-	50987	3	1589	4	N	7022	7013	0			29
							7724	9									

FEE BVM B WELL #: 2LB RRCID -> 299902 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12399 - 22668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80960	X	80960	-0-	-0-	-0-	68402	3	12558	9	N	11416	11424	0			44
04	66819	X	66819	-0-	-0-	-0-	53329	3	1834	4	N	10596	10604	0			36
							11656	9									
05	70600	X	70600	-0-	-0-	-0-	57534	3	1728	4	N	10307	10313	0	1	4	29
							11338	9									
06	60930	X	58870	-0-	-2060	-0-	50031	3	8839	9	N	8035	8042	0			22
07	62961	X	59029	-0-	-3932	-0-	48101	3	1598	4	N	8482	8480	0			24
							9330	9									
08	62961	X	55805	-0-	-7156	-0-	45743	3	1426	4	N	7851	7843	0			32
							8636	9									

FEE BM 0601 WELL #: 2LB RRCID -> 299924 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12149 PERF.13345 - 22433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96177	X	96177	-0-	-0-	-0-	84911	3	889	4	Y	9434	9432	0			69
							10377	9									
04	72660	X	22327	-0-	-50333	-0-	19828	3	2499	9	Y	2272	2324	0			17
05	51181	X	29240	-0-	-21941	-0-	23727	3	5513	9	Y	5012	4980	0			49
06	49530	X	25793	-0-	-23737	-0-	19666	3	6127	9	Y	5570	5586	0			33
07	51181	X	22039	-0-	-29142	-0-	16807	3	5232	9	Y	4756	4759	0			30
08	51181	X	21302	-0-	-29879	-0-	12880	3	8422	9	Y	7656	7623	0			63

FEE BN 3328 WELL #: 2LB RRCID -> 299963 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12982 - 23033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78470	X	78470	-0-	-0-	-0-	60184	3	1694	4	Y	15084	15136	0			152
							16592	9									
04	74793	X	74793	-0-	-0-	-0-	60481	3	14312	9	Y	13011	12977	0	25	4	161
05	69347	X	67360	-0-	-1987	-0-	57182	3	10178	9	Y	9253	9189	0			225
06	67110	X	59595	-0-	-7515	-0-	50473	3	9122	9	Y	8293	8334	0			184
07	75708	X	75708	-0-	-0-	-0-	67261	3	23	4	Y	7658	7651	0			191
							8424	9									
*08	69347	X	44090	-0-	-25257	-0-	37220	3	6870	9	Y	6245	6254	0	35	4	147

FEE BN 3328 WELL #: 1LB RRCID -> 300000 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12964 - 22761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77602	X	77602	-0-	-0-	-0-	59229	3	1667	4	Y	15187	15232	0			153
							16706	9									
04	73402	X	73402	-0-	-0-	-0-	58164	3	15238	9	Y	13853	13808	0	26	4	172
05	66423	X	66423	-0-	-0-	-0-	56351	3	10072	9	Y	9156	9105	0			223
06	63480	X	60579	-0-	-2901	-0-	51391	3	9188	9	Y	8353	8391	0			185
07	77183	X	77183	-0-	-0-	-0-	68622	3	24	4	Y	7761	7752	0			194
							8537	9									
*08	65596	X	52915	-0-	-12681	-0-	45222	3	7693	9	Y	6994	6984	0	39	4	165

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BAR A WELL #: 1 RRCID -> 300519 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12020 PERF.13090 - 23452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80303	X	80303	-0-	-0-	-0-	58924	3	1658	4	Y	17928	17991	0			181
							19721	9									
04	75332	X	75332	-0-	-0-	-0-	57785	3	17547	9	Y	15952	15905	0	30	4	198
05	67366	X	67366	-0-	-0-	-0-	55796	3	11570	9	Y	10518	10460	0			256
06	68582	X	68582	-0-	-0-	-0-	57277	3	11305	9	Y	10277	10305	0			228
07	87892	X	87892	-0-	-0-	-0-	77431	3	27	4	Y	9485	9476	0			237
							10434	9									
*08	68785	X	68785	-0-	-0-	-0-	58617	3	10168	9	Y	9244	9212	0	52	4	217

FEE BAR A WELL #: 2 RRCID -> 300520 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 12041 PERF.13089 - 24260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79271	X	79271	-0-	-0-	-0-	59846	3	1684	4	Y	16128	16177	0			163
							17741	9									
04	73090	X	73090	-0-	-0-	-0-	57385	3	15705	9	Y	14277	14236	0	27	4	177
05	67018	X	67018	-0-	-0-	-0-	56392	3	10626	9	Y	9660	9602	0			235
06	69587	X	69587	-0-	-0-	-0-	58914	3	10673	9	Y	9703	9723	0			215
07	86473	X	86473	-0-	-0-	-0-	76742	3	26	4	Y	8823	8818	0			220
							9705	9									
*08	65906	X	60710	-0-	-5196	-0-	51382	3	9328	9	Y	8480	8454	0	47	4	199

FEE BAR D WELL #: 1 RRCID -> 302045 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12626 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		97484	-0-	97484	298172	89442	3	8042	9	Y	7311	7315	0			26
04	0		161415	-0-	161415	459587	155766	3	5649	9	Y	5135	5145	0			16
05	0		94348	-0-	94348	553935	89968	3	4380	9	Y	3982	3952	0	30	4	16
06	694140	X	140205	-0-	-553935	-0-	136700	3	3505	9	Y	3186	3191	0			11
07	105648	X	78029	-0-	-27619	-0-	74535	3	3494	9	Y	3176	3177	0			10
*08	124414	X	124414	-0-	-0-	-0-	121678	3	2736	9	Y	2487	2487	0	1	4	9

FEE BAR D WELL #: 2 RRCID -> 302087 COMPL. DATE 01/01/2026 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12555 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69099	-0-	69099	69099	58568	3	10531	9	Y	9574	9529	0			45
02	0		124922	-0-	124922	194021	10	1	107859	3	Y	15503	15496	0			52
							17053	9									
03	0		94301	-0-	94301	288322	83019	3	11282	9	Y	10256	10271	0			37
04	0		136959	-0-	136959	425281	128364	3	8595	9	Y	7814	7826	0			25
*05	0		82482	-0-	82482	507763	74739	3	7743	9	Y	7039	7048	0			16
*06	640787	X	133024	-0-	-507763	-0-	125750	3	7274	9	Y	6613	6607	0			22
*07	81375	X	75681	-0-	-5694	-0-	69410	3	6271	9	Y	5701	5705	0			18
08	114713	X	114713	-0-	-0-	-0-	109785	3	4928	9	Y	4480	4481	0	2	4	15

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
EASY TARGET 1991OP WELL #: 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60605	X	48173	-0-	-12432	-0-	2	1	43512	3	Y	4235	4235	0			-0-
							4659	9									
04	59730	X	45866	-0-	-13864	-0-	41541	3	4325	9	Y	3932	3932	0			-0-
05	51987	X	46961	-0-	-5026	-0-	1	1	42546	3	Y	4013	4013	0			-0-
							4414	9									
06	47010	X	43662	-0-	-3348	-0-	39718	3	3944	9	Y	3585	3585	0			-0-
07	47089	X	44438	-0-	-2651	-0-	1	1	40707	3	Y	3391	3391	0			-0-
							3730	9									
08	48174	X	-0-	-0-	-48174	-0-					Y	3597	3597	0			-0-

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	60512	X	55313	-0-	-5199	-0-	2	1	48051	3	Y	6600	6600	0	-0-
							7260	9							
04	59520	X	55814	-0-	-3706	-0-	48979	3	6835	9	Y	6214	6214	0	-0-
05	55530	X	55530	-0-	-0-	-0-	1	1	49048	3	Y	5892	5892	0	-0-
							6481	9							
06	48240	X	47415	-0-	-825	-0-	41346	3	6069	9	Y	5517	5517	0	-0-
07	49848	X	46618	-0-	-3230	-0-	1	1	41419	3	Y	4725	4725	0	-0-
							5198	9							
08	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-					Y	4439	4439	0	-0-

EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	44020	X	34003	-0-	-10017	-0-	1	1	32372	3	Y	1482	1482	0	-0-
							1630	9							
04	42000	X	31773	-0-	-10227	-0-	30192	3	1581	9	Y	1437	1437	0	-0-
05	41199	X	33466	-0-	-7733	-0-	1	1	31740	3	Y	1568	1568	0	-0-
							1725	9							
06	38820	X	31106	-0-	-7714	-0-	29574	3	1532	9	Y	1393	1393	0	-0-
07	35247	X	31812	-0-	-3435	-0-	30326	3	1486	9	Y	1351	1351	0	-0-
08	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	1387	1387	0	-0-

EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	68386	X	56671	-0-	-11715	-0-	2	1	51457	3	Y	4738	4738	0	-0-
							5212	9							
04	63600	X	51404	-0-	-12196	-0-	46149	3	5255	9	Y	4777	4777	0	-0-
05	56389	X	51566	-0-	-4823	-0-	1	1	46250	3	Y	4832	4832	0	-0-
							5315	9							
06	54570	X	47260	-0-	-7310	-0-	43343	3	3917	9	Y	3561	3561	0	-0-
07	52452	X	48516	-0-	-3936	-0-	1	1	44909	3	Y	3278	3278	0	-0-
							3606	9							
08	56389	X	-0-	-0-	-56389	-0-					Y	3952	3952	0	-0-

EASY TARGET 3097OP WELL #: 4H RRCID -> 299975 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12023 - 24484

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	51553	X	39356	-0-	-12197	-0-	1	1	35209	3	Y	3769	3769	0	-0-
							4146	9							
04	48570	X	36328	-0-	-12242	-0-	32476	3	3852	9	Y	3502	3502	0	-0-
05	46810	X	36328	-0-	-10482	-0-	1	1	32166	3	Y	3783	3783	0	-0-
							4161	9							
06	43470	X	35006	-0-	-8464	-0-	31092	3	3914	9	Y	3558	3558	0	-0-
07	42625	X	36367	-0-	-6258	-0-	32175	3	4192	9	Y	3811	3811	0	-0-
08	39370	X	-0-	-0-	-39370	-0-					Y	3926	3926	0	-0-

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
*09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	320	1	2878	3	Y	52	113	1			316
							157	4	57	9							
*10	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	192	1	7659	3	Y	78	108	1			286
							115	4	86	9							
*11	7200	X	6020	-0-	-1180	-0-	137	1	5652	3	Y	74	153	1			207
							150	4	81	9							
*12	7440	X	6208	-0-	-1232	-0-	220	1	5672	3	Y	117	178	1			146
							187	4	129	9							
*01	7440	X	5412	-0-	-2028	-0-	175	1	5027	3	Y	145	159	1			132
							50	4	160	9							
*02	6720	X	4824	-0-	-1896	-0-	167	1	3502	3	Y	121	101	1			152
							1022	4	133	9							
*03	7440	X	2905	-0-	-4535	-0-	252	1	19	3	Y	86	171	1			67
							2539	4	95	9							
*04	6150	X	4701	-0-	-1449	-0-	241	1	4434	4	Y	24	28	1			63
							26	9									
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	234	1	4462	4	Y	22	20	1			65
							24	9									
*06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	263	1	5539	4	Y	129	138	1			56
							142	9									
*07	1178	X	1037	-0-	-141	-0-	302	1	335	3	Y	167	173	1			50
							216	4	184	9							
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	290	1	337	3	Y	141	153	1			38
							309	4	155	9							

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
03	3100	N	4607	-0-	1507	2459	31	3	4251	4	Y	295	335	1			142
							325	9									
04	6763	X	4304	-0-	-2459	-0-	4011	4	293	9	Y	266	312	1			96
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5601	4	305	9	Y	277	250	1			123
*06	4470	X	1508	-0-	-2962	-0-	1474	4	34	9	Y	31	83	1			71
*07	4619	X	1659	-0-	-2960	-0-	982	3	635	4	Y	38	86	1			23
							42	9									
08	4650	X	1229	-0-	-3421	-0-	599	3	550	4	Y	73	77	1			19
							80	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
03	2356	X	1609	-0-	-747	-0-	284	1	3	3	Y	870	753	1			317
							365	4	957	9							
04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	420	1	446	4	Y	1175	1245	1			247
							1293	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	338	1	973	4	Y	698	755	1			190
							768	9									
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	316	1	1314	4	Y	621	684	1			127
							683	9									
07	3100	N	4212	-0-	1112	1112	299	1	2820	3	Y	830	703	1			254
							180	4	913	9							
08	3100	N	3451	-0-	351	1463	339	1	1989	3	Y	836	990	1			100
							203	4	920	9							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
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. 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
03	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	324	1	2	3	N	609	684	1			444
							5776	4	670	9							
04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	346	1	5548	4	N	542	688	1			298
							596	9									
05	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	348	1	5688	4	N	584	523	1			359
							642	9									
06	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	318	1	6445	4	N	477	668	1			168
							525	9									
07	6107	X	5557	-0-	-550	-0-	345	1	550	3	N	815	671	1			312
							3765	4	897	9							
08	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	276	1	5905	3	N	612	670	1			254
							614	4	673	9							

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 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
03	6820	X	3896	-0-	-2924	-0-	271	1	22	3	Y	532	589	1			190
							3018	4	585	9							
04	6600	X	2834	-0-	-3766	-0-	265	1	2319	4	Y	227	341	1			76
							250	9									
05	2697	X	2276	-0-	-421	-0-	254	1	1729	4	Y	266	245	1			97
							293	9									
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	268	1	2290	4	Y	338	332	1			103
							372	9									
07	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	331	1	3255	3	Y	265	288	1			80
							2106	4	292	9							
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	316	1	1286	3	Y	367	358	1			89
							1181	4	404	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 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
03	10106	X	2242	-0-	-7864	-0-	228	1	9	3	Y	769	743	1			280
							1159	4	846	9							
04	9780	X	7747	-0-	-2033	-0-	370	1	7016	4	Y	328	539	1			69
							361	9									
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	200	1	8253	4	Y	335	313	1			91
							369	9									
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	210	1	8144	4	Y	298	328	1			61
							328	9									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	191	1	6833	3	Y	277	253	1			85
							436	4	305	9							
08	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	216	1	3943	3	Y	405	441	1			49
							403	4	446	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 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
03	3100	N	3479	-0-	379	379	23	3	3160	4	Y	269	305	1			154
							296	9									
04	3000	N	3275	-0-	275	654	2982	4	293	9	Y	266	312	1			108
05	5122	X	4468	-0-	-654	-0-	4164	4	304	9	Y	276	250	1			134
06	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3835	4	142	9	Y	129	138	1			125
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	2554	3	1652	4	Y	140	144	1			121
							154	9									
08	3627	X	2670	-0-	-957	-0-	1369	3	1258	4	Y	39	128	1			32
							43	9									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

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
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	20	3	2769	4	Y	269	305	1			147
							296	9									
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2613	4	320	9	Y	291	341	1			97
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3648	4	331	9	Y	301	272	1			126
06	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4726	4	228	9	Y	207	222	1			111
07	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	3147	3	2036	4	Y	224	231	1			104
							246	9									
08	2728	X	968	-0-	-1760	-0-	436	3	401	4	Y	119	179	1			44
							131	9									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

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
03	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	270	1	20	3	Y	1189	1227	1			307
							2453	4	1308	9							
04	4950	X	2972	-0-	-1978	-0-	287	1	1674	4	Y	919	1105	1			121
							1011	9									
05	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	307	1	1	3	Y	1244	1070	1			295
							1977	4	1368	9							
06	4050	X	3087	-0-	-963	-0-	282	1	2101	4	Y	640	790	1			145
							704	9									
07	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	275	1	1545	3	Y	1059	1075	1			129
							1036	4	1165	9							
08	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	207	1	2273	3	Y	914	868	1			175
							1515	4	1005	9							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

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
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	237	1	46	3	Y	958	1108	1			247
							5737	4	1054	9							
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	173	1	5022	4	Y	996	1112	1			131
							1096	9									
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	172	1	3	3	Y	1093	965	1			259
							5230	4	1202	9							
06	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	148	1	5559	4	Y	1058	1077	1			240
							1164	9									
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	178	1	3572	3	Y	772	918	1			94
							2397	4	849	9							
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	187	1	3176	3	Y	1003	905	1			192
							2118	4	1103	9							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

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
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	9	3	1187	4	Y	660	740	1			170
							726	9									
04	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1116	4	625	9	Y	568	663	1			75
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	1	3	1689	4	Y	665	582	1			158
							732	9									
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	1970	4	1033	9	Y	939	884	1			213
07	3100	N	3408	-0-	308	308	1565	3	1050	4	Y	721	846	1			88
							793	9									
08	2756	N	2448	-0-	-308	-0-	963	3	642	4	Y	766	707	1			147
							843	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (DEVONIAN) 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

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

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

03	9207	#	3854	-0-	-5353	-0-	3707	4	147	9	Y	134	157	1			29
04	6480	#	2974	-0-	-3506	-0-	2869	4	105	9	Y	95	82	1			42
05	10815	R	10815	-0-	-0-	-0-	10599	4	216	9	Y	196	175	1			63
06	4860	#	1300	-0-	-3560	-0-	1146	4	154	9	Y	140	153	1			50
07	5022	#	1767	-0-	-3255	-0-	1671	4	96	9	Y	87	108	1			29
08	3844	#	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					29

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2026

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		512	-0-	512	512	433	3	76	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	T. A.		2572	-0-	2572	3084	2373	3	167	4	Y	29	26	1			3
							32	9									
*07	T. A.		2181	-0-	2181	5265	1981	3	158	4	Y	38	37	1			4
							42	9									
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5265					Y	NO RPT					4

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

03	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
04	450	#	250	-0-	-200	-0-	20	3	185	4	Y	41	19	1			22
							45	9									
05	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	992	4	142	9	Y	129	67	1			84
06	802	R	802	-0-	-0-	-0-	22	3	652	4	Y	116	163	1			37
							128	9									
07	748	R	748	-0-	-0-	-0-	4	3	600	4	Y	131	116	1			52
							144	9									
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					52

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

03	3224	#	3066	-0-	-158	-0-	2294	3	321	4	Y	410	340	1			315
							451	9									
04	2897	R	2897	-0-	-0-	-0-	516	3	1970	4	Y	374	516	1			173
							411	9									
05	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	2600	4	409	9	Y	372	175	1			370
06	2776	R	2776	-0-	-0-	-0-	1281	3	1121	4	Y	340	510	1			200
							374	9									
07	2666	#	2440	-0-	-226	-0-	1661	3	387	4	Y	356	542	1			14
							392	9									
08	2666	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					14

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

03	8246	#	6518	-0-	-1728	-0-	5538	3	782	4	Y	180	144	1			114
							198	9									
04	6930	#	6731	-0-	-199	-0-	1227	3	5143	4	Y	328	366	1			76
							361	9									
05	8060	#	7081	-0-	-979	-0-	6825	4	256	9	Y	233	234	1			75
06	7800	#	4918	-0-	-2882	-0-	1137	3	3395	4	Y	351	332	1			94
							386	9									
07	8359	R	8359	-0-	-0-	-0-	1396	3	6410	4	Y	503	485	1			112
							553	9									
08	6944	#	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					112

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
03	5828	X	3370	-0-	-2458	-0-	2290	4	1080	9	N	982	1026	1			433
04	5640	X	4624	-0-	-1016	-0-	3609	4	1015	9	N	923	1014	1			342
05	4464	X	4043	-0-	-421	-0-	3141	4	902	9	N	820	494	1			668
06	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	2827	4	755	9	N	686	1015	1			339
07	4774	X	4189	-0-	-585	-0-	2211	3	989	4	N	899	843	1			395
							989	9									
08	4774	X	2632	-0-	-2142	-0-	1369	3	513	4	N	682	845	1			232
							750	9									

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
03	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	306	1	95	3	Y	1336	1042	1			487
							11826	4	1470	9							
04	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	268	1	11503	4	Y	1617	1764	1			340
							1779	9									
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	318	1	10621	4	Y	1905	1726	1			519
							2096	9									
06	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	283	1	9447	4	Y	1585	1780	1			324
							1744	9									
07	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	313	1	9729	3	Y	1632	1456	1			500
							621	4	1795	9							
08	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	279	1	9664	3	Y	1347	1685	1			162
							989	4	1482	9							

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
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	177	1	67	3	Y	667	607	1			243
							8384	4	734	9							
04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	195	1	9485	4	Y	736	824	1			155
							810	9									
05	10850	X	10231	-0-	-619	-0-	222	1	9056	4	Y	866	785	1			236
							953	9									
06	10500	X	9717	-0-	-783	-0-	177	1	8748	4	Y	720	809	1			147
							792	9									
07	10850	X	10042	-0-	-808	-0-	205	1	8480	3	Y	742	662	1			227
							541	4	816	9							
08	10850	X	10776	-0-	-74	-0-	240	1	8993	3	Y	566	725	1			68
							920	4	623	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
03	7750	X	6566	-0-	-1184	-0-	336	1	38	3	Y	964	1092	1			433
							5132	4	1060	9							
04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	312	1	6493	4	Y	902	1057	1			278
							992	9									
05	6448	X	3101	-0-	-3347	-0-	288	1	2123	4	Y	627	567	1			338
							690	9									
06	6240	X	2192	-0-	-4048	-0-	323	1	1158	4	Y	646	692	1			292
							711	9									
07	6448	X	1724	-0-	-4724	-0-	312	1	423	3	Y	651	672	1			271
							273	4	716	9							
08	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	315	1	4657	3	Y	590	690	1			171
							4278	4	649	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
03	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

03	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

*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-
*05	14B DENY		-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

03	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					N	-0-					90
04	24840	X	-0-	-0-	-24840	-0-					N	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	7			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	5881	4	832	9	N	756	196	1			560
*08	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	984	3	5329	4	N	1528	1719	1			369
							1681	9									

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

03	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	3			N	-0-					-0-
04	10350	X	7108	-0-	-3242	-0-	7108	3			N	-0-					-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	10695	X	3812	-0-	-6883	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	11018	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 2 RRCID -> 298487 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9070 - 9155

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
*06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
*07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41856	X	41856	-0-	-0-	-0-	41854	2	2	9	Y	2					13
04	37290	X	35259	-0-	-2031	-0-	35242	2	17	9	Y	15					28
05	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	42813	2			Y	-0-					28
06	39000	X	30212	-0-	-8788	-0-	30212	2			Y	-0-					28
07	43076	X	43076	-0-	-0-	-0-	43076	2			Y	-0-					28
08	40847	X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	2			Y	-0-					28

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			Y	-0-					-0-
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-					-0-
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			Y	-0-					-0-
06	8490	X	6132	-0-	-2358	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
07	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
08	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
04	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
05	18670	X	18670	-0-	-0-	-0-	18670	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12668	-0-	-1612	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
07	19942	X	19942	-0-	-0-	-0-	19942	2			N	-0-					-0-
08	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	19993	2			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 L RRCID -> 019814 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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

03	5735		-0-	-0-	-5735	5478					Y	-0-					-0-
04	5478	R	-0-	-0-	-5478	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (PENNSYLVANIAN) 28961 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK OPERATING AREA -D- WELL #: 2 RRCID -> 106908 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7829 - 7834

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10976 - 11343

01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	50	7			-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5107	2	265	9	N	241	371	1			60
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3814	2	69	9	N	63					123
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3362	2	95	9	N	86	184	1			25
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					25
07	2697	X	2396	-0-	-301	-0-	2355	2	41	9	N	37					62
08	2697	X	924	-0-	-1773	-0-	763	2	161	9	N	146	185	1			23

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					120
04	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					120
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					69
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					69
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

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
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					176
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					176
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

EMPEROR (WADDELL-OIL) //CONT.// 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

03	2873 X	1542	-0-	-1331	-0-	1542	2			N	-0-					190
04	2100 X	924	-0-	-1176	-0-	924	2			N	-0-					190
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					190
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					190
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					190
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					190

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

*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	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-
*05	14B DENY	-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-

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			186

EMPEROR (WOODFORD SHALE) 28961 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 295395 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8574 - 8704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			166
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
03	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	0 N	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
03	0 N	5	-0-	5	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	0 N	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
03	0 N	1936	-0-	1936	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3		N	-0-			-0-
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
06	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEKE PRODUCTION LLC 100657
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

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

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	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 //CONT.// 491588
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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	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 //CONT.// 491588
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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	X	50	-0-	50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, EAST (CLEAR FORK, LO.) 28963 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 33 RRCID -> 295404 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6363 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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-

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
03	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	942	R	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
08	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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 10100 PERF. 7367 - 9241

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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

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
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					298

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

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		93	-0-	93 B	1002	93	4			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		87	-0-	87 B	1089	87	4			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		101	-0-	101 B	1190	101	4			Y	-0-					-0-
06	0		82	-0-	82 B	1272	82	4			Y	-0-					-0-
07	0		63	-0-	63 B	1335	63	4			Y	-0-					-0-
08	1390	N	55	-0-	-1335 B	-0-	55	4			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

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

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83				N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
ECHO ENERGY PARTNERS, LLC 103818
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

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

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	11332	-0-	-2339	-0-	10063	3	1269	9	Y	1154	1167	0			26
04	12450	X	11600	-0-	-850	-0-	10292	3	1308	9	Y	1189	1180	0			35
05	12865	X	9751	-0-	-3114	-0-	8626	3	14	4	Y	1010	998	0			47
							1111	9									
06	12450	X	8433	-0-	-4017	-0-	7238	3	247	4	Y	862	867	0			42
							948	9									
07	12772	X	9442	-0-	-3330	-0-	8454	3	43	4	Y	859	878	0			23
							945	9									
08	11997	X	8057	-0-	-3940	-0-	7186	3	57	4	Y	740	750	0			13
							814	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24701	X	24701	-0-	-0-	-0-	23428	3	1273	9	Y	1157	1169	0			26
04	24303	X	24303	-0-	-0-	-0-	23026	3	1277	9	Y	1161	1153	0			34
05	24583	X	21532	-0-	-3051	-0-	20366	3	21	4	Y	1041	1026	0			49
							1145	9									
06	23790	X	20792	-0-	-2998	-0-	19459	3	361	4	Y	884	890	0			43
							972	9									
07	23261	X	23261	-0-	-0-	-0-	22166	3	73	4	Y	929	948	0			24
							1022	9									
08	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	22889	3	119	4	Y	286	305	0			5
							315	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 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
03	18476	X	14444	-0-	-4032	-0-	13044	3	1400	9	Y	1273	1283	0			29
04	17880	X	15894	-0-	-1986	-0-	14446	3	1448	9	Y	1316	1306	0			39
05	18290	X	15002	-0-	-3288	-0-	13720	3	18	4	Y	1149	1134	0			54
							1264	9									
06	17430	X	13512	-0-	-3918	-0-	11786	3	348	4	Y	1253	1246	0			61
							1378	9									
07	16430	X	16017	-0-	-413	-0-	14511	3	55	4	Y	1319	1345	0			35
							1451	9									
08	16688	X	16688	-0-	-0-	-0-	15269	3	92	4	Y	1206	1220	0			21
							1327	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	33666	X	25647	-0-	-8019	-0-	24204	3	1443	9	Y	1312	1327	0			30
04	32100	X	24949	-0-	-7151	-0-	23421	3	1528	9	Y	1389	1378	0			41
05	33170	X	22064	-0-	-11106	-0-	20796	3	23	4	Y	1132	1120	0			53
							1245	9									
06	32100	X	20084	-0-	-12016	-0-	18205	3	392	4	Y	1352	1339	0			66
							1487	9									
07	27621	X	22872	-0-	-4749	-0-	21236	3	68	4	Y	1425	1453	0			38
							1568	9									
08	25792	X	8582	-0-	-17210	-0-	7028	3	50	4	Y	1367	1381	0			24
							1504	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
03	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	33481	3	2378	9	Y	2162	2185	0			49
04	34452	X	34452	-0-	-0-	-0-	32080	3	2372	9	Y	2156	2141	0			64
05	33697	X	30428	-0-	-3269	-0-	28345	3	28	4	Y	1868	1845	0			87
							2055	9									
06	32610	X	26103	-0-	-6507	-0-	24101	3	419	4	Y	1439	1456	0			70
							1583	9									
07	34069	X	29919	-0-	-4150	-0-	28136	3	78	4	Y	1550	1579	0			41
							1705	9									
08	34069	X	30409	-0-	-3660	-0-	28452	3	133	4	Y	1658	1670	0			29
							1824	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
03	27156	X	8610	-0-	-18546	-0-	7860	3	750	9	Y	682	667	0			15
04	24666	X	24666	-0-	-0-	-0-	22437	3	2229	9	Y	2026	1981	0			60
05	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-	26841	3	33	4	Y	1884	1856	0			88
							2072	9									
06	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	27930	3	453	4	Y	1720	1724	0			84
							1892	9									
07	31907	X	31907	-0-	-0-	-0-	29940	3	85	4	Y	1711	1750	0			45
							1882	9									
08	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	27232	3	132	4	Y	1780	1793	0			32
							1958	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
03	29935	X	29935	-0-	-0-	-0-	28371	3	1564	9	Y	1422	1429	0			32
04	33500	X	33500	-0-	-0-	-0-	32111	3	1389	9	Y	1263	1258	0			37
05	34952	X	34952	-0-	-0-	-0-	33577	3	31	4	Y	1222	1202	0			57
							1344	9									
06	29640	X	29575	-0-	-65	-0-	27876	3	463	4	Y	1124	1126	0			55
							1236	9									
07	34627	X	30051	-0-	-4576	-0-	28278	3	80	4	Y	1539	1553	0			41
							1693	9									
08	34937	X	28517	-0-	-6420	-0-	27101	3	130	4	Y	1169	1189	0			21
							1286	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	43617	X	37669	-0-	-5948	-0-	35449	3	2220	9	Y	2018	2041	0			45
04	40710	X	37113	-0-	-3597	-0-	34896	3	2217	9	Y	2015	2001	0			59
05	39680	X	35976	-0-	-3704	-0-	33595	3	32	4	Y	2135	2094	0			100
							2349	9									
06	38400	X	33923	-0-	-4477	-0-	31535	3	528	4	Y	1691	1708	0			83
							1860	9									
07	39680	X	29861	-0-	-9819	-0-	28196	3	82	4	Y	1439	1484	0			38
							1583	9									
08	38347	X	28192	-0-	-10155	-0-	26501	3	131	4	Y	1418	1431	0			25
							1560	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 10536 - 14635

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*11	15360	X	15360	-0-	-0-	-0-	4239	1	10163	3	N	828	879	1	15	8	260
							47	4	911	9							
*12	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	4357	1	7715	3	N	600	553	1			307
							506	4	660	9							
01	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	4382	1	8491	3	N	636	724	1			219
							19	4	700	9							
02	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	4001	1	8411	3	N	718	529	1			408
							1	4	790	9							
03	13805	X	13805	-0-	-0-	-0-	4383	1	8402	3	N	906	902	1			412
							23	4	997	9							
*04	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	4260	1	8877	3	N	506	548	1	2	8	368
							63	4	557	9							
05	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	4377	1	9431	3	N	890	928	1			330
							30	4	979	9							
06	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	4250	1	8694	3	N	584	697	1			217
							56	4	642	9							
07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	4376	1	8648	3	N	610	544	1			283
							353	4	671	9							
08	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	4382	1	9124	3	N	608	571	1			320
							187	4	669	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

*02	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	386	1	28985	3	Y	4486	4479	1	28	8	336
							31	4	4935	9							
*03	35842	X	35842	-0-	-0-	-0-	383	1	30380	3	Y	4578	4620	1	5	8	289
							43	4	5036	9							
*04	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	285	1	23078	3	Y	2577	2454	1	2	8	410
							37	4	2835	9							
05	29791	X	28883	-0-	-908	-0-	317	1	25375	3	Y	2811	3017	1			204
							99	4	3092	9							
06	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	256	1	21572	3	Y	2454	2285	1			373
							40	4	2699	9							
07	20490	X	20490	-0-	-0-	-0-	161	1	18118	3	Y	1986	2121	1			238
							26	4	2185	9							
08	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	119	1	17900	3	Y	1962	1942	1			258
							33	4	2158	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. 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
*02	20048	X	17801	-0-		-2247	-0-	1797	1	14556	3	Y	1303	1286	1			473
								15	4	1433	9							
*03	21235	X	19043	-0-		-2192	-0-	2750	1	14374	3	Y	1726	1615	1			584
								20	4	1899	9							
04	21360	X	16280	-0-		-5080	-0-	1846	1	13043	3	Y	1246	1441	1			389
								20	4	1371	9							
05	22072	X	18924	-0-		-3148	-0-	1561	1	15643	3	Y	1537	1476	1			450
								29	4	1691	9							
06	21360	X	17838	-0-		-3522	-0-	1474	1	14929	3	Y	1281	1489	1			242
								26	4	1409	9							
07	19685	X	18018	-0-		-1667	-0-	1453	1	15100	3	Y	1316	1260	1			298
								17	4	1448	9							
08	19065	X	17796	-0-		-1269	-0-	1430	1	14853	3	Y	1356	1401	1			253
								21	4	1492	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. 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	48120	X	26262	-0-		-21858	-0-	1520	1	23654	3	Y	989	1046	1	3	8	182
								1088	9									
*12	33232	X	22902	-0-		-10330	-0-	1589	1	20530	3	Y	712	752	1			142
								783	9									
01	33232	X	27411	-0-		-5821	-0-	2109	1	24132	3	Y	1064	1111	1			95
								1170	9									
02	28448	X	25125	-0-		-3323	-0-	2451	1	21992	3	Y	620	600	1			115
								682	9									
*03	31496	X	25799	-0-		-5697	-0-	1804	1	23177	3	Y	744	776	1	3	8	80
								818	9									
04	26520	X	25095	-0-		-1425	-0-	1930	1	22310	3	Y	582	515	1			147
								215	4	640	9							
05	27962	X	27401	-0-		-561	-0-	1902	1	24741	3	Y	688	725	1			110
								1	4	757	9							
06	27060	X	25990	-0-		-1070	-0-	2928	1	22563	3	Y	453	497	1			66
								1	4	498	9							
07	27807	X	26303	-0-		-1504	-0-	1624	1	24062	3	Y	561	548	1			79
								617	9									
08	27404	X	26063	-0-		-1341	-0-	1584	1	23783	3	Y	633	519	1			193
								696	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. 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	30901	X	30901	-0-		-0-	-0-	735	1	29039	3	Y	996	878	1	7	8	130
								31	4	1096	9							
*12	26460	X	26460	-0-		-0-	-0-	686	1	24833	3	Y	821	799	1	2	8	150
								38	4	903	9							
01	23293	X	23293	-0-		-0-	-0-	747	1	21951	3	Y	525	575	1			100
								17	4	578	9							
02	24242	X	24242	-0-		-0-	-0-	793	1	22753	3	Y	497	508	1			89
								149	4	547	9							
*03	24170	X	24170	-0-		-0-	-0-	866	1	22701	3	Y	511	515	1	9	8	76
								41	4	562	9							
*04	25240	X	25240	-0-		-0-	-0-	938	1	23691	3	Y	444	400	1	2	8	118
								123	4	488	9							
*05	31908	X	31908	-0-		-0-	-0-	921	1	30617	3	Y	292	373	1	4	8	33
								49	4	321	9							
06	23643	X	23643	-0-		-0-	-0-	893	1	22419	3	Y	283	274	1			42
								20	4	311	9							
07	23507	X	23507	-0-		-0-	-0-	760	1	22202	3	Y	446	444	1			44
								54	4	491	9							
*08	24089	X	24089	-0-		-0-	-0-	823	1	22744	3	Y	449	379	1			114
								28	4	494	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	457	1	17566	3	Y	850	884	1			244
							80	4	935	9							
*12	19561	X	11336	-0-	-8225	-0-	269	1	10349	3	Y	607	590	1			261
							50	4	668	9							
01	21452	X	17182	-0-	-4270	-0-	331	1	16109	3	Y	620	782	1			99
							60	4	682	9							
02	19376	X	8451	-0-	-10925	-0-	547	1	7360	3	Y	226	161	1			164
							295	4	249	9							
*03	21452	X	10734	-0-	-10718	-0-	1016	1	9155	3	Y	398	337	1			225
							125	4	438	9							
04	18570	X	13645	-0-	-4925	-0-	550	1	12430	3	Y	494	351	1			368
							122	4	543	9							
05	17174	X	13402	-0-	-3772	-0-	753	1	12010	3	Y	485	518	1			335
							105	4	534	9							
06	16620	X	11535	-0-	-5085	-0-	1179	1	9690	3	Y	496	527	1			304
							120	4	546	9							
07	14105	X	10664	-0-	-3441	-0-	881	1	9398	3	Y	279	357	1			226
							78	4	307	9							
08	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	799	1	15966	3	Y	679	704	1			201
							98	4	747	9							

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. 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	8640	X	6668	-0-	-1972	-0-	145	1	6238	3	Y	234	203	1	48	8	53
							28	4	257	9							
*12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	354	1	7612	3	Y	175	153	1			75
							66	4	193	9							
*01	8184	X	4594	-0-	-3590	-0-	157	1	3931	3	Y	109	155	1	14	8	15
							386	4	120	9							
02	7392	X	2392	-0-	-5000	-0-	304	1	1934	3	Y	80	30	1	26	8	39
							66	4	88	9							
*03	8184	X	178	-0-	-8006	-0-	89	1	76	3	Y	-0-	39	1			-0-
							13	4									
*04	7620	X	326	-0-	-7294	-0-	143	1	135	3	Y	23	3	1	12	8	8
							23	4	25	9							
05	7874	X	1369	-0-	-6505	-0-	275	1	1016	3	Y	33	18	1			23
							42	4	36	9							
06	4440	X	447	-0-	-3993	-0-	200	1	209	3	Y	-0-	23	1			-0-
							38	4									
*07	2604	X	2502	-0-	-102	-0-	572	1	1753	3	Y	111	21	1			90
							55	4	122	9							
08	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	414	1	3345	3	Y	150	196	1			44
							53	4	165	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	18000	X	17964	-0-	-36	-0-	1081	1	16848	3	Y	5	73	1	5	8	-0-
							29	4	6	9							
*12	20055	X	20055	-0-	-0-	-0-	1421	1	17099	3	Y	1367	1207	1			160
							31	4	1504	9							
01	18600	X	13959	-0-	-4641	-0-	1751	1	11503	3	Y	616	659	1			117
							27	4	678	9							
02	16604	X	7370	-0-	-9234	-0-	470	1	6340	3	Y	445	479	1			83
							70	4	490	9							
03	18600	X	16916	-0-	-1684	-0-	989	1	14669	3	Y	1098	1028	1			153
							50	4	1208	9							
04	18000	X	14670	-0-	-3330	-0-	813	1	12609	3	Y	1035	1029	1			159
							109	4	1139	9							
05	18600	X	16330	-0-	-2270	-0-	907	1	14030	3	Y	1238	1223	1			174
							31	4	1362	9							
06	16320	X	7184	-0-	-9136	-0-	450	1	6050	3	Y	609	648	1			135
							14	4	670	9							
07	16926	X	15114	-0-	-1812	-0-	1004	1	12874	3	Y	1057	1062	1			130
							73	4	1163	9							
08	16926	X	7541	-0-	-9385	-0-	450	1	6498	3	Y	522	521	1			131
							19	4	574	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	24660	X	21534	-0-	-3126	-0-	1238	1	18263	3	Y	1819	1614	1	1	8	318
							32	4	2001	9							
*12	25482	X	23402	-0-	-2080	-0-	1544	1	20208	3	Y	1468	1614	1			172
							35	4	1615	9							
01	23467	X	17401	-0-	-6066	-0-	1571	1	14607	3	Y	1064	1034	1			202
							53	4	1170	9							
02	19936	X	11949	-0-	-7987	-0-	808	1	10479	3	Y	517	622	1			97
							93	4	569	9							
03	23188	X	20746	-0-	-2442	-0-	1266	1	17780	3	Y	1474	1365	1			206
							79	4	1621	9							
04	22440	X	21062	-0-	-1378	-0-	1237	1	18121	3	Y	1383	1376	1			213
							183	4	1521	9							
05	24807	X	24807	-0-	-0-	-0-	1407	1	21639	3	Y	1551	1546	1			218
							55	4	1706	9							
06	19980	X	11591	-0-	-8389	-0-	846	1	10121	3	Y	545	642	1			121
							24	4	600	9							
07	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	1492	1	19164	3	Y	1021	1017	1			125
							91	4	1123	9							
08	24800	X	12131	-0-	-12669	-0-	763	1	10711	3	Y	565	548	1			142
							35	4	622	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	43632	X	43632	-0-	-0-	-0-	1012	1	40237	3	Y	2128	2015	1	10	8	278
							42	4	2341	9							
*12	37490	X	37490	-0-	-0-	-0-	950	1	34488	3	Y	1824	1766	1	4	8	332
							46	4	2006	9							
01	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	954	1	29582	3	Y	1318	1400	1			250
							22	4	1450	9							
02	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	1128	1	32696	3	Y	1533	1509	1			274
							176	4	1686	9							
*03	45763	X	45763	-0-	-0-	-0-	1572	1	41185	3	Y	2664	2522	1	15	8	401
							76	4	2930	9							
04	44070	X	44070	-0-	-0-	-0-	1550	1	39915	3	Y	2182	2001	1			582
							205	4	2400	9							
*05	54392	X	54392	-0-	-0-	-0-	1515	1	50179	3	Y	2368	2667	1	9	8	274
							93	4	2605	9							
06	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	1499	1	37861	3	Y	1176	1276	1			174
							35	4	1294	9							
07	43223	X	43223	-0-	-0-	-0-	1348	1	39514	3	Y	2093	2060	1			207
							59	4	2302	9							
08	41783	X	41783	-0-	-0-	-0-	1395	1	38479	3	Y	1693	1470	1			430
							47	4	1862	9							

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. 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	36300	X	27447	-0-	-8853	-0-	1904	1	24745	3	Y	670	622	1			77
							61	4	737	9							
*12	28812	X	28812	-0-	-0-	-0-	1976	1	25782	3	Y	919	846	1			150
							43	4	1011	9							
01	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	3535	1	29793	3	Y	1083	1019	1			214
							145	4	1191	9							
02	31470	X	31470	-0-	-0-	-0-	3764	1	26382	3	Y	652	688	1			178
							607	4	717	9							
03	37089	X	37089	-0-	-0-	-0-	3683	1	31913	3	Y	1249	1079	1			348
							119	4	1374	9							
04	34055	X	34055	-0-	-0-	-0-	2450	1	29465	3	Y	1363	1263	1			448
							641	4	1499	9							
05	34906	X	31205	-0-	-3701	-0-	1691	1	27940	3	Y	1356	1540	1			264
							82	4	1492	9							
06	35760	X	34821	-0-	-939	-0-	1688	1	31812	3	Y	1122	1158	1			228
							87	4	1234	9							
07	37076	X	30694	-0-	-6382	-0-	1726	1	27347	3	Y	1345	1355	1			218
							141	4	1480	9							
08	37076	X	31527	-0-	-5549	-0-	2152	1	27945	3	Y	1204	974	1			448
							106	4	1324	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	50070	X	49424	-0-	-646	-0-	3405	1	44113	3	Y	1633	1811	1			189
							110	4	1796	9							
*12	51739	X	48307	-0-	-3432	-0-	3323	1	43333	3	Y	1435	1390	1			234
							72	4	1579	9							
01	51739	X	7311	-0-	-44428	-0-	513	1	6544	3	Y	211	403	1			42
							22	4	232	9							
02	46732	X	340	-0-	-46392	-0-	4	1	33	3	Y	274	241	1			75
							2	4	301	9							
03	49383	X	7721	-0-	-41662	-0-	737	1	6570	3	Y	351	328	1			98
							28	4	386	9							
04	47730	X	18526	-0-	-29204	-0-	1254	1	16371	3	Y	575	484	1			189
							268	4	633	9							
05	46624	X	23123	-0-	-23501	-0-	1268	1	21001	3	Y	721	770	1			140
							61	4	793	9							
06	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	1099	1	20470	3	Y	474	518	1			96
							58	4	521	9							
07	19158	X	17499	-0-	-1659	-0-	1010	1	15763	3	Y	587	588	1			95
							80	4	646	9							
08	23126	X	16869	-0-	-6257	-0-	1135	1	15232	3	Y	416	356	1			155
							44	4	458	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. 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	34710	X	34557	-0-	-153	-0-	2320	1	30586	3	Y	1434	1497	1	4	8	165
							74	4	1577	9							
*12	37605	X	37605	-0-	-0-	-0-	2568	1	33488	3	Y	1357	1301	1			221
							56	4	1493	9							
01	37212	X	37212	-0-	-0-	-0-	3849	1	32018	3	Y	1084	1091	1			214
							153	4	1192	9							
02	32494	X	32494	-0-	-0-	-0-	3873	1	27470	3	Y	824	813	1			225
							245	4	906	9							
03	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	3781	1	33000	3	Y	1156	1059	1			322
							124	4	1272	9							
04	34710	X	20684	-0-	-14026	-0-	1199	1	18773	3	Y	574	707	1			189
							81	4	631	9							
05	35867	X	35405	-0-	-462	-0-	1934	1	31969	3	Y	1280	1220	1			249
							94	4	1408	9							
06	34710	X	32052	-0-	-2658	-0-	1487	1	29790	3	Y	636	756	1			129
							75	4	700	9							
07	35867	X	31492	-0-	-4375	-0-	1748	1	28643	3	Y	874	862	1			141
							140	4	961	9							
08	35867	X	31744	-0-	-4123	-0-	2028	1	28594	3	Y	947	736	1			352
							80	4	1042	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	54659	X	54659	-0-	-0-	-0-	2553	1	49355	3	N	2383	2316	1	17	8	434
							130	4	2621	9							
*12	56912	X	56912	-0-	-0-	-0-	4606	1	49258	3	N	2663	2369	1	86	8	642
							119	4	2929	9							
01	54002	X	42581	-0-	-11421	-0-	2320	1	38230	3	N	1726	2011	1	9	8	348
							132	4	1899	9							
02	50232	X	18867	-0-	-31365	-0-	1495	1	16037	3	N	677	550	1			475
							590	4	745	9							
*03	55955	X	8494	-0-	-47461	-0-	817	1	7241	3	N	370	367	1	8	8	470
							29	4	407	9							
*04	54120	X	35330	-0-	-18790	-0-	2683	1	30098	3	N	1804	1664	1			610
							565	4	1984	9							
*05	75166	X	75166	-0-	-0-	-0-	3332	1	68165	3	N	3235	3282	1	16	8	547
							110	4	3559	9							
06	89035	X	89035	-0-	-0-	-0-	5634	1	79651	3	N	3308	3520	1			335
							111	4	3639	9							
07	66624	X	66624	-0-	-0-	-0-	5576	1	58579	3	N	2025	1660	1			700
							241	4	2228	9							
08	92280	X	92280	-0-	-0-	-0-	5681	1	82973	3	N	3253	3519	1			434
							48	4	3578	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 01/22/2025 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	46440	X	39631	-0-	-6809	-0-	2135	1	35015	3	Y	2200	1938	1	1	8	384
							61	4	2420	9							
*12	47988	X	34336	-0-	-13652	-0-	1861	1	30995	3	Y	1299	1531	1			152
							51	4	1429	9							
01	47988	X	24499	-0-	-23489	-0-	1654	1	21473	3	Y	1220	1140	1			232
							30	4	1342	9							
02	42196	X	24075	-0-	-18121	-0-	1610	1	21312	3	Y	890	955	1			167
							174	4	979	9							
03	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	2689	1	37096	3	Y	1848	1757	1			258
							162	4	2033	9							
04	40480	X	40480	-0-	-0-	-0-	2525	1	35906	3	Y	1507	1533	1			232
							391	4	1658	9							
05	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	2430	1	37069	3	Y	1395	1431	1			196
							102	4	1535	9							
06	40530	X	20005	-0-	-20525	-0-	1361	1	17841	3	Y	698	740	1			154
							35	4	768	9							
07	41974	X	30425	-0-	-11549	-0-	1892	1	26970	3	Y	1316	1309	1			161
							115	4	1448	9							
08	41974	X	37678	-0-	-4296	-0-	2688	1	33282	3	Y	1433	1234	1			360
							132	4	1576	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	39240	X	35061	-0-		-4179	-0-	2144	1	30933	3	Y	1753	1545	1	1	8	306
								56	4	1928	9							
*12	40548	X	27446	-0-		-13102	-0-	1669	1	24625	3	Y	1008	1196	1			118
								43	4	1109	9							
01	39091	X	13169	-0-		-25922	-0-	999	1	11594	3	Y	511	531	1	1	8	97
								14	4	562	9							
02	35308	X	21589	-0-		-13719	-0-	1659	1	18815	3	Y	837	777	1			157
								194	4	921	9							
03	35929	X	30839	-0-		-5090	-0-	1968	1	27207	3	Y	1406	1367	1			196
								117	4	1547	9							
04	34740	X	34640	-0-		-100	-0-	2218	1	30762	3	Y	1205	1215	1			186
								334	4	1326	9							
05	34874	X	34874	-0-		-0-	-0-	2062	1	31509	3	Y	1109	1139	1			156
								83	4	1220	9							
06	29760	X	28774	-0-		-986	-0-	2749	1	25023	3	Y	836	807	1			185
								82	4	920	9							
07	35805	X	35382	-0-		-423	-0-	2462	1	31511	3	Y	1150	1194	1			141
								144	4	1265	9							
08	35805	X	31164	-0-		-4641	-0-	2263	1	27735	3	Y	960	860	1			241
								110	4	1056	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. 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	71758	X	71758	-0-		-0-	-0-	1044	1	67588	3	Y	2648	2702	1	1	8	386
								213	4	2913	9							
*12	80871	X	80871	-0-		-0-	-0-	3867	1	73304	3	Y	2893	2871	1			408
								518	4	3182	9							
01	61225	X	56987	-0-		-4238	-0-	3065	1	51610	3	Y	1705	1792	1			321
								436	4	1876	9							
02	63756	X	43159	-0-		-20597	-0-	986	1	39439	3	Y	1620	1508	1			433
								952	4	1782	9							
03	70587	X	63335	-0-		-7252	-0-	1379	1	57719	3	Y	3403	3358	1			478
								494	4	3743	9							
04	68310	X	59175	-0-		-9135	-0-	872	1	54396	3	Y	2418	2401	1			495
								1247	4	2660	9							
05	70587	X	60220	-0-		-10367	-0-	882	1	56272	3	Y	2710	2749	1			456
								85	4	2981	9							
06	61913	X	61913	-0-		-0-	-0-	1036	1	58348	3	Y	2223	2243	1			436
								84	4	2445	9							
07	64044	X	64044	-0-		-0-	-0-	1013	1	60200	3	Y	2290	2312	1			414
								312	4	2519	9							
08	63333	X	60536	-0-		-2797	-0-	978	1	57095	3	Y	2159	2158	1			415
								88	4	2375	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	56874	X	56874	-0-	-0-	-0-	836	1	54072	3	Y	1632	1621	1			238
							171	4	1795	9							
*12	58559	X	57856	-0-	-703	-0-	2781	1	52743	3	Y	1783	1770	1			251
							371	4	1961	9							
01	56172	X	51531	-0-	-4641	-0-	2971	1	46340	3	Y	1676	1615	1			312
							376	4	1844	9							
02	54152	X	45512	-0-	-8640	-0-	1081	1	41802	3	Y	1415	1341	1			386
							1072	4	1557	9							
03	59954	X	46401	-0-	-13553	-0-	988	1	43067	3	Y	1821	1953	1			254
							343	4	2003	9							
04	58020	X	48006	-0-	-10014	-0-	731	1	44331	3	Y	1544	1489	1			309
							1246	4	1698	9							
05	57288	X	47865	-0-	-9423	-0-	724	1	45113	3	Y	1782	1788	1			303
							68	4	1960	9							
06	49860	X	43862	-0-	-5998	-0-	736	1	41531	3	Y	1396	1426	1			273
							59	4	1536	9							
07	50375	X	47777	-0-	-2598	-0-	759	1	45097	3	Y	1538	1533	1			278
							229	4	1692	9							
08	49600	X	46079	-0-	-3521	-0-	748	1	43937	3	Y	1205	1235	1			248
							68	4	1326	9							

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	29550	X	25786	-0-	-3764	-0-	483	1	24272	3	Y	792	826	1	8	8	415
							160	4	871	9							
*12	31310	X	29629	-0-	-1681	-0-	2312	1	26213	3	Y	976	938	1	2	8	451
							30	4	1074	9							
01	31310	X	26548	-0-	-4762	-0-	2655	1	22887	3	Y	893	889	1			455
							24	4	982	9							
02	28280	X	16359	-0-	-11921	-0-	356	1	15286	3	Y	507	600	1			362
							159	4	558	9							
*03	29946	X	24698	-0-	-5248	-0-	427	1	23361	3	Y	810	772	1	7	8	393
							19	4	891	9							
04	28380	X	23177	-0-	-5203	-0-	864	1	20813	3	Y	879	935	1			337
							533	4	967	9							
05	29326	X	23369	-0-	-5957	-0-	582	1	21837	3	Y	846	805	1			378
							19	4	931	9							
06	25680	X	20638	-0-	-5042	-0-	420	1	19458	3	Y	669	607	1			440
							24	4	736	9							
07	24676	X	22315	-0-	-2361	-0-	342	1	21116	3	Y	712	720	1			432
							74	4	783	9							
08	24676	X	23804	-0-	-872	-0-	402	1	22445	3	Y	844	831	1			445
							29	4	928	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	33600	X	28995	-0-	-4605	-0-	584	1	27231	3	Y	887	690	1	7	8	457
							204	4	976	9							
*12	34720	X	34640	-0-	-80	-0-	2737	1	30676	3	Y	1084	1042	1	2	8	497
							35	4	1192	9							
01	32829	X	25938	-0-	-6891	-0-	1871	1	23288	3	Y	686	741	1			442
							24	4	755	9							
02	29652	X	21527	-0-	-8125	-0-	439	1	20128	3	Y	605	586	1			461
							294	4	666	9							
*03	43458	X	43458	-0-	-0-	-0-	752	1	41306	3	Y	1241	1121	1	12	8	569
							35	4	1365	9							
04	43765	X	43765	-0-	-0-	-0-	1698	1	39436	3	Y	1146	1276	1			439
							1370	4	1261	9							
05	42156	X	42156	-0-	-0-	-0-	1061	1	39788	3	Y	1156	1101	1			494
							35	4	1272	9							
06	37650	X	12648	-0-	-25002	-0-	225	1	12110	3	Y	272	283	1			483
							14	4	299	9							
07	38905	X	33738	-0-	-5167	-0-	518	1	31967	3	Y	992	935	1			540
							162	4	1091	9							
08	38905	X	37261	-0-	-1644	-0-	619	1	35566	3	Y	938	941	1			537
							44	4	1032	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

03	19003	X	198	-0-	-18805	-0-	198	1			N	-0-					135
04	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					135
05	589	X	214	-0-	-375	-0-	214	1			N	-0-					135
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					135
07	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6449	3	45	9	N	41					176
08	33198	X	33198	-0-	-0-	-0-	33010	3	188	9	N	171	185	0			162

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	777	1	5617	3	N	87	21	1			269
							96	9									
04	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	752	1	5495	3	N	74	207	1			136
							81	9									
05	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	777	1	5666	3	N	66	15	1			187
							73	9									
06	4950	X	4884	-0-	-66	-0-	752	1	4074	3	N	53	9	1			231
							58	9									
07	5115	X	3617	-0-	-1498	-0-	777	1	2755	3	N	77	192	1			116
							85	9									
08	5115	X	2749	-0-	-2366	-0-	777	1	1954	3	N	16	7	1			125
							18	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

03	6572	X	5295	-0-	-1277	-0-	389	1	4810	3	Y	87	56	1			122
							96	9									
04	6360	X	6042	-0-	-318	-0-	377	1	5580	3	Y	77	129	1			70
							85	9									
05	6572	X	6254	-0-	-318	-0-	408	1	5772	3	Y	67	85	1			52
							74	9									
06	6060	X	5078	-0-	-982	-0-	421	1	4598	3	Y	54	46	1			60
							59	9									
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	411	1	4826	3	Y	91	77	1			74
							100	9									
08	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	396	1	4066	3	Y	47	11	1			110
							52	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	5642	X	4297	-0-	-1345	-0-	4230	3	67	9	Y	61	207	1			161
04	5790	X	5667	-0-	-123	-0-	5564	3	103	9	Y	94	12	1			243
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5876	3	167	9	Y	152	181	1			214
06	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5680	3	144	9	Y	131	196	1			149
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5846	3	168	9	Y	153	13	1			289
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5648	3	48	9	Y	44	203	1			130

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

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

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

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

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
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	396	1	5221	3	Y	282	145	1			424
							310	9									
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	384	1	5486	3	Y	274	422	1			276
							301	9									
05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	416	1	5591	3	Y	230	309	1			197
							253	9									
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	429	1	4531	3	Y	229	160	1			266
							252	9									
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	419	1	4916	3	Y	233	299	1			200
							256	9									
08	5053	X	4803	-0-	-250	-0-	404	1	4261	3	Y	125	11	1			314
							138	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	5363	X	65	-0-	-5298	-0-	5	1	58	3	N	2	3	1			208
							2	9									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	210	1	6035	3	N	106	193	1			121
							117	9									
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	217	1	5086	3	N	92	13	1			200
							101	9									
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	210	1	4520	3	N	66	8	1			258
							73	9									
07	5766	X	4747	-0-	-1019	-0-	217	1	4463	3	N	61	193	1			126
							67	9									
08	5766	X	5249	-0-	-517	-0-	217	1	4967	3	N	59	12	1			173
							65	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9035	3	271	9	Y	246	296	1			204
04	10140	X	8958	-0-	-1182	-0-	8674	3	284	9	Y	258	165	1			297
05	10478	X	8251	-0-	-2227	-0-	7917	3	334	9	Y	304	358	1			243
06	10140	X	9373	-0-	-767	-0-	9080	3	293	9	Y	266	293	1			216
07	T. A.		10691	-0-	10691	10691	10332	3	359	9	Y	326	332	1			210
08	T. A.		23656	-0-	23656	34347	23180	3	476	9	Y	433	496	1			147

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

03	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11076	3	94	9	N	85	36	1			257
04	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9199	3	87	9	N	79	191	1			145
05	9021	X	8221	-0-	-800	-0-	8132	3	89	9	N	81	20	1			206
06	8730	X	8506	-0-	-224	-0-	8442	3	64	9	N	58	14	1			250
07	9021	X	8427	-0-	-594	-0-	8357	3	70	9	N	64	208	1			106
08	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11223	3	78	9	N	71	24	1			153

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7163	3	90	9	Y	82	97	1			59
04	6240	X	5367	-0-	-873	-0-	5344	3	23	9	Y	21	53	1			27
05	7409	X	4408	-0-	-3001	-0-	4311	3	97	9	Y	88	47	1			68
06	7170	X	3633	-0-	-3537	-0-	3569	3	64	9	Y	58	80	1			46
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3408	3	89	9	Y	81	76	1			51
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	116	127	1			40

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

03	6355	X	676	-0-	-5679	-0-	591	1	84	3	Y	1	44	1			100
							1	9									
04	6150	X	805	-0-	-5345	-0-	572	1	201	3	Y	5	10	1			95
							26	4	6	9							
05	6355	X	1242	-0-	-5113	-0-	591	1	361	3	Y	45					140
							240	4	50	9							
06	1320	X	854	-0-	-466	-0-	572	1	158	4	Y	113	43	1			210
							124	9									
07	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	1			Y	-0-					210
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	591	1	87	4	Y	293	6	1			497
							322	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	5425	X	2027	-0-	-3398	-0-	321	1	1675	3	Y	28	8	1			772
							31	9									
04	4890	X	1073	-0-	-3817	-0-	270	1	779	3	Y	3	3	1			772
							21	4	3	9							
05	5053	X	4021	-0-	-1032	-0-	684	1	3327	3	Y	9	7	1			774
							10	9									
06	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	639	1	3976	3	Y	6	7	1			773
							7	9									
07	2759	X	1003	-0-	-1756	-0-	392	1	608	3	Y	3	4	1			772
							3	9									
08	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	636	1	7528	3	Y	21	15	1			778
							1	4	23	9							

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
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	450	1	415	3	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	706	1	847	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	666	1	489	3	Y	2	2	1			1
							47	4	2	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	700	1	638	3	Y	3	3	1			1
							6	4	3	9							
08	1333	N	937	-0-	-396	-0-	709	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
03	9672	X	1168	-0-	-8504	-0-	428	1	731	3	Y	8	37	1			40
							9	9									
04	9900	X	5836	-0-	-4064	-0-	863	1	4956	3	Y	15	48	1			7
							17	9									
05	10230	X	5684	-0-	-4546	-0-	745	1	4924	3	Y	14	17	1			4
							15	9									
06	9900	X	1394	-0-	-8506	-0-	456	1	936	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	T. A.		3176	-0-	3176	3176	725	1	2443	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	T. A.		2623	-0-	2623	5799	800	1	1816	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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
03	17641	X	17641	-0-	-0-	-0-	217	1	16801	3	N	554	558	0	52	1	592
							14	4	609	9							
04	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	210	1	13340	3	N	254	270	0	35	1	541
							525	4	279	9							
05	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	217	1	14133	3	N	635	587	0	34	1	555
							4	4	699	9							
06	15930	X	14598	-0-	-1332	-0-	210	1	13732	3	N	596	439	0	24	1	688
							656	9									
07	16461	X	15077	-0-	-1384	-0-	217	1	14181	3	N	611	668	0	31	1	600
							7	4	672	9							
08	16461	X	14943	-0-	-1518	-0-	217	1	14205	3	N	474	370	0	33	1	671
							521	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	806	X	802	-0-	-4	-0-	799	1	3	9	N	3	3	1			387
04	2040	X	781	-0-	-1259	-0-	778	1	1	3	N	2	2	1			387
							2	9									
05	2108	X	835	-0-	-1273	-0-	800	1	30	3	N	2	2	1			387
							3	4	2	9							
06	2040	X	78	-0-	-1962	-0-	78	1			N	-0-	1	1			386
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					386
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					386

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
03	8897	X	7745	-0-	-1152	-0-	7462	3	283	9	Y	257	341	0	190	1	409
04	8400	X	7472	-0-	-928	-0-	7149	3	323	9	Y	294	186	1			517
05	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	7508	3	435	9	Y	395	395	1			517
06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7218	3	314	9	Y	285	375	1			427
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7135	3	352	9	Y	320	395	1			352
*08	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7404	3	350	9	Y	318	191	1			479

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
03	20181	X	18528	-0-	-1653	-0-	217	1	17991	3	N	291	189	1			636
							320	9									
04	19530	X	11982	-0-	-7548	-0-	204	1	11490	3	N	262	503	1			395
							288	9									
05	17949	X	12338	-0-	-5611	-0-	215	1	11468	3	N	315	187	1			523
							308	4	347	9							
06	17940	X	11386	-0-	-6554	-0-	210	1	10501	3	N	294	365	1			452
							352	4	323	9							
07	18538	X	11070	-0-	-7468	-0-	217	1	10511	3	N	311	194	1			569
							342	9									
08	18538	X	10218	-0-	-8320	-0-	217	1	9593	3	N	224	455	1			338
							162	4	246	9							

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
03	8184	X	7038	-0-	-1146	-0-	738	1	6067	3	N	212	190	0	21	1	570
							233	9									
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	710	1	7025	3	N	281	274	0	17	1	560
							309	9									
05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	736	1	6806	3	N	471	395	0	18	1	618
							518	9									
06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	714	1	5901	3	N	523	552	0	12	1	577
							575	9									
07	8308	X	2773	-0-	-5535	-0-	680	1	1930	3	N	148	128	0	8	1	589
							163	9									
08	8308	X	603	-0-	-7705	-0-	601	1	2	9	N	2	3	1			588

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

03	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16029	3	672	9	Y	611	536	0	51	1	562
04	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	15988	3	44	4	Y	595	526	0	37	1	594
							655	9									
05	17243	X	17243	-0-	-0-	-0-	16656	3	587	9	Y	534	510	0	39	1	579
06	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	11097	3	1063	4	Y	64	23	1			620
							70	9									
07	15934	X	9132	-0-	-6802	-0-	8512	3	74	4	Y	496	500	0	21	1	595
							546	9									
08	15934	X	9708	-0-	-6226	-0-	9189	3	519	9	Y	472	463	0	21	1	583

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	923	1	1034	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	894	1	1657	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	803	1	1075	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	894	1	626	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	735	1	634	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	854	1	839	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

03	2601	N	1098	-0-	-1503	-0-	637	1	457	3	N	4	4	1			354
							4	9									
04	2730	X	1455	-0-	-1275	-0-	801	1	651	3	N	3	3	1			354
							3	9									
05	2821	X	1146	-0-	-1675	-0-	732	1	411	3	N	3	3	1			354
							3	9									
06	2730	X	872	-0-	-1858	-0-	512	1	359	3	N	1	2	1			353
							1	9									
07	1519	X	1232	-0-	-287	-0-	670	1	558	3	N	4	3	1			354
							4	9									
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	876	1	1046	3	N	4	4	1			354
							4	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	217	1	8990	3	N	233	189	1			549
							256	9									
04	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	182	1	5296	3	N	211	224	1			536
							562	4	232	9							
05	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	215	1	10806	3	N	281	182	1			635
							309	9									
06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	210	1	8843	3	N	227	363	1			499
							888	4	250	9							
07	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	217	1	15495	3	N	303	191	1			611
							333	9									
*08	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	217	1	15352	3	N	272	233	1			650
							494	4	299	9							

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
03	3906	X	1848	-0-	-2058	-0-	521	1	1323	3	Y	4	144	1			299
							4	9									
04	3780	X	3618	-0-	-162	-0-	469	1	2773	3	Y	21	8	1			312
							353	4	23	9							
05	3906	X	3157	-0-	-749	-0-	506	1	1495	3	Y	147					459
							994	4	162	9							
06	1800	X	148	-0-	-1652	-0-	118	1	30	4	Y	-0-	140	1			319
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					319
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	21	1			298

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
03	10075	X	6235	-0-	-3840	-0-	923	1	5178	3	N	122	267	0	19	1	509
							134	9									
04	7950	X	4333	-0-	-3617	-0-	677	1	3598	3	N	53	59	0	11	1	492
							58	9									
05	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	931	1	5616	3	N	133	126	0	14	1	485
							146	9									
06	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	872	1	5935	3	N	146	133	0	11	1	487
							161	9									
07	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	931	1	6463	3	N	216	145	0	16	1	542
							238	9									
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	928	1	6307	3	N	138	141	0	17	1	522
							152	9									

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
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4027	3	688	9	Y	625	626	0	13	1	431
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	4578	3	472	9	Y	429	400	0	10	1	450
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5615	3	552	9	Y	502	372	0	13	1	567
06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5401	3	235	9	Y	214	270	0	9	1	502
07	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	217	1	37489	3	Y	351	304	0	64	1	485
							386	9									
08	61303	X	61303	-0-	-0-	-0-	60765	3	538	9	Y	489	261	0	125	1	588

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	36394	X	24143	-0-	-12251	-0-	217	1	23297	3	N	564	573	0	72	1	461
							9	4	620	9							
04	35220	X	29613	-0-	-5607	-0-	204	1	26005	3	N	1072	842	0	63	1	628
							2225	4	1179	9							
05	36394	X	33711	-0-	-2683	-0-	217	1	24352	3	N	1284	1115	0	74	1	723
							7730	4	1412	9							
06	35220	X	32367	-0-	-2853	-0-	210	1	26496	3	N	1200	1165	0	53	1	705
							4341	4	1320	9							
07	33778	X	33778	-0-	-0-	-0-	217	1	32224	3	N	1215	1191	0	70	1	659
							1337	9									
08	33697	X	31501	-0-	-2196	-0-	217	1	29958	3	N	1205	1097	0	70	1	697
							1326	9									

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
03	7006	X	3522	-0-	-3484	-0-	673	1	2829	3	N	18	11	1			401
							20	9									
04	6150	X	3278	-0-	-2872	-0-	581	1	2685	3	N	11	66	0	8	1	338
							12	9									
05	4960	X	3766	-0-	-1194	-0-	670	1	3086	3	N	9	9	1			338
							10	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	652	1	3121	3	N	8	6	1			340
							9	9									
07	3534	X	3081	-0-	-453	-0-	641	1	2432	3	N	7	7	1			340
							8	9									
08	3751	X	1850	-0-	-1901	-0-	674	1	1172	3	N	4	198	1			146
							4	9									

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
03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	13777	3	94	9	N	85	37	1			602
04	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19451	3	106	9	N	96	98	0	42	1	558
05	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	21945	3	118	9	N	107	50	1			615
06	13410	X	9038	-0-	-4372	-0-	9010	3	28	9	N	25	21	1			619
07	17422	X	1632	-0-	-15790	-0-	1629	3	3	9	N	3	10	1			612
08	17422	X	671	-0-	-16751	-0-	669	3	2	9	N	2	352	1			262

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	18104	X	2	-0-	-18102	-0-	1	3	1	9	Y	1	191	1			510
04	16590	X	675	-0-	-15915	-0-	134	1	540	3	Y	1	1	1			510
							1	9									
05	15562	X	5779	-0-	-9783	-0-	578	1	5096	3	Y	95	10	1			595
							105	9									
06	15060	X	5887	-0-	-9173	-0-	558	1	5108	3	Y	201	177	1			619
							221	9									
07	13299	X	8347	-0-	-4952	-0-	490	1	7459	3	Y	362	361	1			620
							398	9									
*08	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	589	1	9395	3	Y	640	749	1			511
							704	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	373	-0-	-287	-0-	271	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		2910	-0-	2910	2910	525	1	2378	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	T. A.		69	-0-	69	2979	68	1	1	9	Y	1	2	1			-0-

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

03	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	217	1	16342	3	N	356	294	0	54	1	428
							447	4	392	9							
04	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	444	1	15088	3	N	250	279	0	37	1	362
							275	9									
05	20661	X	20661	-0-	-0-	-0-	217	1	20116	3	N	298	170	0	45	1	445
							328	9									
06	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	210	1	19541	3	N	252	272	0	33	1	392
							277	9									
07	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	431	1	19752	3	N	306	241	0	43	1	414
							337	9									
08	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	217	1	19909	3	N	287	189	0	46	1	466
							316	9									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

03	1922	X	883	-0-	-1039	-0-	877	3	6	9	Y	5	188	0	3	1	522
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3329	3	9	9	Y	8	6	1			524
05	1674	X	576	-0-	-1098	-0-	508	3	68	9	Y	62	3	1			583
06	840	X	734	-0-	-106	-0-	732	3	2	9	Y	2	182	0	1	1	402
07	T. A.		1710	-0-	1710	1710	1460	3	250	9	Y	227	181	0	3	1	445
08	T. A.		702	-0-	702	2412	564	3	138	9	Y	125	179	0	2	1	389

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	692	1	993	3	N	6	5	1			373
							7	9									
04	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	659	1	575	3	N	4	4	1			373
							329	4	4	9							
05	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	692	1	864	3	N	4	4	1			373
							4	9									
06	1650	X	1409	-0-	-241	-0-	671	1	737	3	N	1	2	1			372
							1	9									
07	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	691	1	909	3	N	3	3	1			372
							3	9									
08	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	693	1	1145	3	N	5	4	1			373
							6	9									

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
03	32209	X	15225	-0-	-16984	-0-	932	1	14182	3	N	101	87	0	54	1	681
							111	9									
04	30660	X	16630	-0-	-14030	-0-	842	1	15609	3	N	163	126	0	37	1	681
							179	9									
05	31682	X	21695	-0-	-9987	-0-	939	1	20489	3	N	243	88	0	47	1	789
							267	9									
06	30660	X	18703	-0-	-11957	-0-	907	1	17537	3	N	235	315	0	32	1	677
							259	9									
07	22909	X	15923	-0-	-6986	-0-	934	1	14772	3	N	197	164	0	36	1	674
							217	9									
08	21700	X	13634	-0-	-8066	-0-	935	1	12495	3	N	185	112	0	32	1	715
							204	9									

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
03	1612	X	714	-0-	-898	-0-	713	1	1	9	N	1	2	1			-0-
04	1440	X	860	-0-	-580	-0-	688	1	169	3	N	3	2	1			1
							3	9									
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	713	1	812	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	684	1	969	3	N	3	3	1			1
							3	9									
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	713	1	1285	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	712	1	1201	3	N	5	4	1			2
							6	9									

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
03	5828	X	2087	-0-	-3741	-0-	145	1	1843	3	N	72	71	0	8	1	160
							20	4	79	9							
04	5160	X	3856	-0-	-1304	-0-	549	1	3291	3	N	10	8	1			162
							5	4	11	9							
05	5332	X	3972	-0-	-1360	-0-	565	1	3398	3	N	8	12	0	9	1	149
							9	9									
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	541	1	3508	3	N	7	7	1			149
							8	9									
07	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	565	1	4295	3	N	10	10	1			149
							11	9									
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	559	1	5813	3	N	17	14	1			152
							19	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

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
03	11997	X	469	-0-	-11528	-0-	235	1	234	9	N	213	227	0	8	1	511
04	11430	X	7739	-0-	-3691	-0-	440	1	7255	3	N	30	13	1			528
							11	4	33	9							
05	11563	X	7554	-0-	-4009	-0-	519	1	7015	3	N	18	41	0	18	1	487
							20	9									
06	10860	X	6774	-0-	-4086	-0-	484	1	6278	3	N	11	12	1			486
							12	9									
07	10509	X	7371	-0-	-3138	-0-	521	1	6833	3	N	15	16	1			485
							17	9									
08	7998	X	7062	-0-	-936	-0-	521	1	6521	3	N	18	16	1			487
							20	9									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	823	1	2	9	N	2	1	1			242
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	1	2	9	N	2	2	1			242
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	1	2	9	N	2	2	1			242

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

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
03	14787	X	-0-	-0-	-14787	-0-					Y	-0-	23	0	11	1	11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	5	1			2
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	14849	X	12506	-0-	-2343	-0-	11581	3	925	9	Y	841	786	0	36	1	176
04	13470	X	7167	-0-	-6303	-0-	6544	3	623	9	Y	566	596	0	19	1	127
05	12369	X	5219	-0-	-7150	-0-	4622	3	597	9	Y	543	561	0	12	1	97
06	12090	X	713	-0-	-11377	-0-	557	3	156	9	Y	142	200	0	3	1	36
07	11377	X	7120	-0-	-4257	-0-	169	1	6513	3	Y	398	335	0	12	1	87
							438	9									
08	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	336	1	13214	3	Y	806	731	0	27	1	135
							887	9									

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
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	121	1	669	3	N	2	3	1			278
							2	9									
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	274	1	1555	3	N	5	4	1			279
							6	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	278	1	2125	3	N	5	5	1			279
							6	9									
06	3000	N	3728	-0-	728	728	277	1	3443	3	N	7	6	1			280
							8	9									
07	3100	N	3109	-0-	9	737	254	1	2848	3	N	6	7	1			279
							7	9									
08	3100	N	4134	-0-	1034	1771	287	1	3835	3	N	11	9	1			281
							12	9									

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
03	4588	X	3554	-0-	-1034	-0-	3493	3	61	9	Y	55	13	0	13	1	33
04	5790	X	3748	-0-	-2042	-0-	3737	3	11	9	Y	10	29	0	9	1	5
05	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5303	3	14	9	Y	13	2	0	12	1	4
06	5790	X	3701	-0-	-2089	-0-	3694	3	7	9	Y	6	7	1			3
07	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30247	3	69	9	Y	63	51	1			15
08	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	30818	3	87	9	Y	79	69	1			25

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
03	20863	X	20316	-0-	-547	-0-	378	1	19095	3	N	766	723	0	61	1	234
							843	9									
04	22714	X	22714	-0-	-0-	-0-	366	1	21360	3	N	898	839	0	49	1	244
							988	9									
05	20863	X	20506	-0-	-357	-0-	378	1	19183	3	N	845	807	0	48	1	234
							15	4	930	9							
06	19650	X	18617	-0-	-1033	-0-	366	1	17434	3	N	743	696	0	31	1	250
							817	9									
07	20863	X	19312	-0-	-1551	-0-	378	1	17996	3	N	853	763	0	40	1	300
							938	9									
08	20863	X	19225	-0-	-1638	-0-	378	1	18031	3	N	742	751	0	42	1	249
							816	9									

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
03	39618	X	28167	-0-	-11451	-0-	27235	3	932	9	N	847	771	0	88	1	257
04	37470	X	26329	-0-	-11141	-0-	25592	3	737	9	N	670	683	0	61	1	183
05	34069	X	26873	-0-	-7196	-0-	26092	3	21	4	N	691	620	0	62	1	192
							760	9									
06	32970	X	25770	-0-	-7200	-0-	25100	3	670	9	N	609	553	0	43	1	205
07	29915	X	26965	-0-	-2950	-0-	26130	3	835	9	N	759	643	0	56	1	265
08	28179	X	26624	-0-	-1555	-0-	25930	3	694	9	N	631	626	0	59	1	211

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	54498	X	45801	-0-	-8697	-0-	44525	3	1276	9	Y	1160	1003	0	142	1	243
04	48930	X	47133	-0-	-1797	-0-	45945	3	1188	9	Y	1080	967	0	106	1	250
05	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	52446	3	1343	9	Y	1221	1121	0	120	1	230
06	52337	X	52337	-0-	-0-	-0-	50916	3	1421	9	Y	1292	1111	0	86	1	325
07	52691	X	52691	-0-	-0-	-0-	51154	3	1537	9	Y	1397	1303	0	111	1	308
08	53060	X	53060	-0-	-0-	-0-	51422	3	1638	9	Y	1489	1420	0	117	1	260

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

03	25296	X	12041	-0-	-13255	-0-	608	1	10420	3	N	921	976	0	36	1	145
							1013	9									
04	23280	X	9920	-0-	-13360	-0-	588	1	8229	3	N	1003	993	0	22	1	133
							1103	9									
05	17019	X	7566	-0-	-9453	-0-	608	1	6048	3	N	827	816	0	17	1	127
							910	9									
06	13560	X	6358	-0-	-7202	-0-	588	1	4915	3	N	735	670	0	10	1	182
							46	4	809	9							
07	12927	X	6116	-0-	-6811	-0-	608	1	4704	3	N	731	761	0	12	1	140
							804	9									
08	12028	X	6330	-0-	-5698	-0-	608	1	4987	3	N	668	677	0	13	1	118
							735	9									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

03	6045	X	5804	-0-	-241	-0-	566	1	5051	3	Y	159	140	0	18	1	30
							12	4	175	9							
04	5850	X	4020	-0-	-1830	-0-	428	1	3487	3	Y	92	94	0	10	1	18
							4	4	101	9							
05	6045	X	3391	-0-	-2654	-0-	494	1	2819	3	Y	70	63	0	8	1	17
							1	4	77	9							
06	5850	X	5107	-0-	-743	-0-	547	1	4454	3	Y	90	75	0	8	1	24
							7	4	99	9							
07	5797	X	5459	-0-	-338	-0-	565	1	4742	3	Y	111	100	0	11	1	24
							30	4	122	9							
08	5797	X	5662	-0-	-135	-0-	564	1	4949	3	Y	104	92	0	12	1	24
							35	4	114	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 2WA RRCID -> 291879 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9555 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
03	38657	X	5737	-0-	-32920	-0-	4701	3	1036	9	Y	942	887	0	14	1	197
04	36180	X	6505	-0-	-29675	-0-	5489	3	1016	9	Y	924	903	0	12	1	206
05	36797	X	5267	-0-	-31530	-0-	4469	3	798	9	Y	725	791	0	11	1	129
06	19800	X	5123	-0-	-14677	-0-	4617	3	506	9	Y	460	468	0	8	1	113
07	5704	X	5153	-0-	-551	-0-	4777	3	376	9	Y	342	370	0	10	1	75
08	5704	X	5286	-0-	-418	-0-	4861	3	425	9	Y	386	386	0	11	1	64

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
03	28365	X	26643	-0-	-1722	-0-	556	1	25410	3	Y	562	457	0	80	1	106
							59	4	618	9							
04	27450	X	18194	-0-	-9256	-0-	437	1	17351	3	Y	352	342	0	47	1	69
							19	4	387	9							
05	28365	X	21015	-0-	-7350	-0-	549	1	20066	3	Y	358	295	0	47	1	85
							6	4	394	9							
06	27450	X	21356	-0-	-6094	-0-	549	1	20498	3	Y	252	233	0	35	1	69
							32	4	277	9							
07	26629	X	22831	-0-	-3798	-0-	566	1	21828	3	Y	270	232	0	48	1	59
							140	4	297	9							
08	26629	X	23799	-0-	-2830	-0-	567	1	22729	3	Y	310	244	0	53	1	72
							162	4	341	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5WA RRCID -> 291954 COMPL. DATE 09/16/2022 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
03	42067	X	34316	-0-	-7751	-0-	504	1	32790	3	N	929	900	0	107	1	151
							1022	9									
04	39330	X	33052	-0-	-6278	-0-	487	1	31208	3	N	1234	1137	0	75	1	173
							1357	9									
05	36394	X	33300	-0-	-3094	-0-	504	1	31618	3	N	1071	995	0	76	1	173
							1178	9									
06	33930	X	32081	-0-	-1849	-0-	487	1	30338	3	N	886	782	0	53	1	224
							281	4	975	9							
07	35061	X	33347	-0-	-1714	-0-	504	1	31780	3	N	966	932	0	70	1	188
							1063	9									
08	34450	X	34450	-0-	-0-	-0-	504	1	32845	3	N	1001	928	0	75	1	186
							1101	9									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 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
03	51291	X	51291	-0-	-0-	-0-	50017	3	1274	9	Y	1158	980	0	159	1	243
04	50012	X	50012	-0-	-0-	-0-	48811	3	1201	9	Y	1092	967	0	115	1	253
05	51688	X	51688	-0-	-0-	-0-	50337	3	1351	9	Y	1228	1131	0	119	1	231
06	51430	X	51430	-0-	-0-	-0-	49946	3	1484	9	Y	1349	1157	0	84	1	339
07	50801	X	50801	-0-	-0-	-0-	49252	3	1549	9	Y	1408	1329	0	107	1	311
08	52926	X	52926	-0-	-0-	-0-	51289	3	1637	9	Y	1488	1423	0	116	1	260

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
03	11532	X	9625	-0-	-1907	-0-	523	1	8730	3	N	338	320	0	30	1	105
							372	9									
04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	506	1	8939	3	N	286	254	0	22	1	115
							315	9									
05	10540	X	10380	-0-	-160	-0-	520	1	9487	3	N	339	312	0	23	1	119
							373	9									
06	10200	X	8225	-0-	-1975	-0-	508	1	7413	3	N	267	246	0	14	1	126
							10	4	294	9							
07	10540	X	8654	-0-	-1886	-0-	524	1	7747	3	N	348	251	0	55	1	168
							383	9									
08	10385	X	7062	-0-	-3323	-0-	506	1	6313	3	N	221	266	0	16	1	107
							243	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	3877	-0-	-2974	-0-	525	1	3156	3	N	178	164	0	12	1	56
							196	9									
04	6630	X	1480	-0-	-5150	-0-	366	1	1025	3	N	81	99	0	5	1	33
							89	9									
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	352	1	5343	3	N	211	159	0	11	1	74
							232	9									
06	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	508	1	10700	3	N	377	259	0	16	1	176
							14	4	415	9							
07	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	522	1	10254	3	N	421	324	0	70	1	203
							463	9									
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	510	1	9926	3	N	367	368	0	24	1	178
							404	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49259	X	44978	-0-	-4281	-0-	485	1	42884	3	N	1463	1322	0	136	1	455
							1609	9									
04	45210	X	35384	-0-	-9826	-0-	465	1	33570	3	N	1226	1100	0	86	1	495
							1349	9									
05	46717	X	34240	-0-	-12477	-0-	483	1	32549	3	N	1098	1128	0	79	1	386
							1208	9									
06	43530	X	34057	-0-	-9473	-0-	471	1	32368	3	N	1069	898	0	55	1	502
							42	4	1176	9							
07	44981	X	32403	-0-	-12578	-0-	458	1	30534	3	N	1283	956	0	209	1	620
							1411	9									
08	44981	X	33366	-0-	-11615	-0-	487	1	31601	3	N	1162	1145	0	73	1	564
							1278	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 23WB RRCID -> 292772 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10260 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38781	X	33283	-0-	-5498	-0-	517	1	32168	3	N	544	437	0	100	1	164
							598	9									
04	37440	X	32398	-0-	-5042	-0-	508	1	31172	3	N	653	482	0	74	1	261
							718	9									
05	32085	X	30245	-0-	-1840	-0-	525	1	29161	3	N	508	520	0	72	1	177
							559	9									
06	34464	X	34464	-0-	-0-	-0-	508	1	33521	3	N	355	315	0	55	1	162
							44	4	391	9							
07	38088	X	38088	-0-	-0-	-0-	525	1	37004	3	N	508	313	0	125	1	232
							559	9									
08	35434	X	35434	-0-	-0-	-0-	522	1	34298	3	N	558	447	0	81	1	262
							614	9									

SMITHERATOR STATE WELL #: 7WA RRCID -> 292900 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10228 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2725	-0-	-65	-0-	506	1	2193	3	Y	19	8	0	8	1	4
							5	4	21	9							
04	2700	X	1718	-0-	-982	-0-	488	1	1225	3	Y	4	2	0	5	1	1
							1	4	4	9							
05	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	502	1	1536	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	2640	X	1707	-0-	-933	-0-	483	1	1219	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
07	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	519	1	1702	3	Y	5	5	1			1
							11	4	6	9							
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	452	1	2285	3	Y	7	6	1			2
							16	4	8	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

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
03	76446	X	63774	-0-	-12672	-0-	60034 3600	3 9	140	4	Y	3273	3121	0	189	1	607
04	73980	X	60935	-0-	-13045	-0-	57571 3302	3 9	62	4	Y	3002	2916	0	136	1	557
05	73811	X	59727	-0-	-14084	-0-	56584 3126	3 9	17	4	Y	2842	2603	0	135	1	661
06	61710	X	53503	-0-	-8207	-0-	50759 2665	3 9	79	4	Y	2423	2353	0	88	1	643
07	63643	X	56758	-0-	-6885	-0-	53362 3055	3 9	341	4	Y	2777	2710	0	116	1	594
08	63643	X	52388	-0-	-11255	-0-	49309 2728	3 9	351	4	Y	2480	2419	0	116	1	539

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

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
03	83669	X	77330	-0-	-6339	-0-	73689	3	3641	9	Y	3310	3089	0	236	1	460
04	80970	X	73688	-0-	-7282	-0-	70385	3	3303	9	Y	3003	2795	0	166	1	502
05	83669	X	75001	-0-	-8668	-0-	71574	3	3427	9	Y	3115	2980	0	169	1	468
06	78630	X	70525	-0-	-8105	-0-	67409	3	3116	9	Y	2833	2711	0	115	1	475
07	72354	X	45388	-0-	-26966	-0-	43475	3	1913	9	Y	1739	1602	0	108	1	504
08	72354	X	-0-	-0-	-72354	-0-					Y	1	25	1			480

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

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
03	54033	X	51883	-0-	-2150	-0-	50427	3	1456	9	Y	1324	1184	0	163	1	189
04	52350	X	47890	-0-	-4460	-0-	46736	3	1154	9	Y	1049	943	0	111	1	184
05	54157	X	54108	-0-	-49	-0-	52758	3	1350	9	Y	1227	1097	0	121	1	193
06	53280	X	53280	-0-	-0-	-0-	52077	3	1203	9	Y	1094	1007	0	88	1	192
07	54157	X	33020	-0-	-21137	-0-	32231	3	789	9	Y	717	621	0	81	1	207
08	54095	X	-0-	-0-	-54095	-0-					Y	-0-	18	1			189

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

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
03	86211	X	75349	-0-	-10862	-0-	71026	3	4323	9	Y	3930	3721	0	231	1	542
04	82800	X	66943	-0-	-15857	-0-	63138	3	3805	9	Y	3459	3278	0	152	1	571
05	81344	X	68300	-0-	-13044	-0-	64497	3	3803	9	Y	3457	3362	0	152	1	514
06	78540	X	62888	-0-	-15652	-0-	59540	3	3348	9	Y	3044	2950	0	102	1	506
07	65658	X	41723	-0-	-23935	-0-	39487	3	2236	9	Y	2033	1851	0	98	1	590
08	65658	X	-0-	-0-	-65658	-0-					Y	-0-	22	1			568

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

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
03	35929	X	32681	-0-	-3248	-0-	31043	3	1638	9	Y	1489	1290	0	101	1	638
04	34770	X	33284	-0-	-1486	-0-	31817	3	1467	9	Y	1334	1281	0	74	1	617
05	35929	X	28641	-0-	-7288	-0-	27317	3	1324	9	Y	1204	1109	0	68	1	644
06	34440	X	1042	-0-	-33398	-0-	1034	3	8	9	Y	7	519	0	14	1	118
07	35557	X	15337	-0-	-20220	-0-	14675	3	662	9	Y	602	306	0	30	1	384
08	34379	X	24104	-0-	-10275	-0-	23062	3	1042	9	Y	947	770	0	49	1	512

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

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
03	136315	X	136315	-0-	-0-	-0-	134980	3	1335	9	Y	1214	703	0	427	1	441
04	119730	X	109928	-0-	-9802	-0-	108718	3	1210	9	Y	1100	793	0	271	1	477
05	123721	X	105612	-0-	-18109	-0-	104281	3	1331	9	Y	1210	832	0	251	1	604
06	119730	X	104583	-0-	-15147	-0-	103757	3	826	9	Y	751	440	0	174	1	741
07	114638	X	97077	-0-	-17561	-0-	96098	3	979	9	Y	890	914	0	213	1	504
08	114638	X	90876	-0-	-23762	-0-	89994	3	882	9	Y	802	706	0	209	1	391

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49073	X	11350	-0-	-37723	-0-	10891	3	459	9	Y	417	315	0	41	1	177
04	43500	X	12418	-0-	-31082	-0-	12205	3	213	9	Y	194	257	0	28	1	86
05	38750	X	27647	-0-	-11103	-0-	27332	3	315	9	Y	286	178	0	54	1	140
06	35790	X	13235	-0-	-22555	-0-	13200	3	35	9	Y	32	101	0	29	1	42
07	20181	X	5519	-0-	-14662	-0-	5502	3	17	9	Y	15	33	0	18	1	6
08	27652	X	21606	-0-	-6046	-0-	20711	3	895	9	Y	814	341	0	40	1	439

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002

03	106733	X	-0-	-0-	-106733	-0-					Y	-0-	81	0	46	1	-0-
04	97920	X	64103	-0-	-33817	-0-	63687	3	416	9	Y	378	118	0	106	1	154
05	85467	X	72206	-0-	-13261	-0-	71658	3	548	9	Y	498	255	0	165	1	232
06	82710	X	65220	-0-	-17490	-0-	64891	3	329	9	Y	299	151	0	112	1	268
07	75995	X	75995	-0-	-0-	-0-	75581	3	414	9	Y	376	302	0	159	1	183
08	74708	X	74708	-0-	-0-	-0-	74475	3	233	9	Y	212	152	0	170	1	73

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 17459

03	3162	X	2788	-0-	-374	-0-	2778	3	10	9	Y	9	8	1			2
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2814	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	1457	X	126	-0-	-1331	-0-	126	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2914	X	2388	-0-	-526	-0-	2319	3	69	9	Y	63	20	0	4	1	39
08	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5579	3	282	9	Y	256	145	0	11	1	139

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 17601

03	15624	X	499	-0-	-15125	-0-	497	3	2	9	Y	2	146	0	5	1	-0-
04	12690	X	-0-	-0-	-12690	-0-					Y	-0-					-0-
05	8835	X	289	-0-	-8546	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
07	5022	X	231	-0-	-4791	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	5	2	0			3

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041

03	22413	X	15604	-0-	-6809	-0-	15298	3	306	9	Y	278	276	0	53	1	113
04	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	20981	3	578	9	Y	525	353	0	45	1	240
05	21855	X	20573	-0-	-1282	-0-	20019	3	554	9	Y	504	431	0	48	1	265
06	21150	X	18933	-0-	-2217	-0-	18606	3	327	9	Y	297	209	0	32	1	321
07	21762	X	13782	-0-	-7980	-0-	13277	3	505	9	Y	459	457	0	32	1	291
08	21762	X	17457	-0-	-4305	-0-	16947	3	510	9	Y	464	471	0	37	1	247

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

03	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	21	1	20392	2	Y	217	234	0			33
							2684	4	239	9							
04	15540	X	12430	-0-	-3110	-0-	20	1	3179	2	Y	139	127	0			45
							9078	4	153	9							
05	16058	X	600	-0-	-15458	-0-	589	2	2	4	Y	8	50	0			3
							9	9									
06	20190	X	20190	-0-	-0-	-0-	20120	2	70	9	Y	64	39	0			28
*07	28175	X	28175	-0-	-0-	-0-	73	1	27929	2	Y	157	172	0			13
							173	9									
08	23343	X	17809	-0-	-5534	-0-	160	1	17323	2	Y	296	277	0			32
							326	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	2	13	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	2	97	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
*05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	1	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2	1	0			5
*07	124	X	104	-0-	-20	-0-	102	2	2	9	Y	2	3	0			4
08	186	X	111	-0-	-75	-0-	1	1	109	2	Y	1	1	0			4
							1	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/07/2023 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	13677	-0-	-3063	-0-	12	1	11247	2	Y	853	909	0			129
							1480	4	938	9							
04	16200	X	4703	-0-	-11497	-0-	7	1	1117	2	Y	353	366	0			116
							3191	4	388	9							
05	16740	X	2087	-0-	-14653	-0-	2073	2	8	4	Y	5	117	0			4
							6	9									
06	15150	X	14571	-0-	-579	-0-	14263	2	308	9	Y	280	162	0			122
*07	15655	X	14018	-0-	-1637	-0-	34	1	12948	2	Y	942	987	0			77
							1036	9									
*08	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	143	1	15477	2	Y	810	799	0			88
							891	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	7974	-0-	-6348	-0-	822	1	5308	2	Y	59					454
							1779	4	65	9							
04	13860	X	7529	-0-	-6331	-0-	423	1	6069	2	Y	36					490
							997	4	40	9							
*05	14322	X	2186	-0-	-12136	-0-	236	1	1941	2	Y	8					498
							9	9									
06	13860	X	4466	-0-	-9394	-0-	446	1	4000	2	Y	18					516
							20	9									
*07	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	1472	1	21151	2	Y	68	172	0			412
							75	9									
*08	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	788	1	20288	2	Y	58					470
							64	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	7662	-0-	-6505	-0-	151	1	7380	2	Y	119	106	0			20
							131	9									
04	19410	X	15006	-0-	-4404	-0-	283	1	14595	2	Y	116	128	0			8
							128	9									
05	20057	X	15152	-0-	-4905	-0-	292	1	14686	2	Y	158	156	0			10
							174	9									
06	19410	X	15384	-0-	-4026	-0-	286	1	15010	2	Y	80	82	0			8
							88	9									
*07	15593	X	15027	-0-	-566	-0-	317	1	14674	2	Y	33	36	0			5
							36	9									
08	15500	X	14702	-0-	-798	-0-	307	1	14378	2	Y	15	17	0			3
							17	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	T. A.		768	-0-	768	111350	16	1	699	2	Y	2	2	0			1
							51	4	2	9							
04	111626	X	276	-0-	-111350	-0-	4	1	271	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3585	2	1	9	Y	1	1	0			1
06	73290	X	44454	-0-	-28836	-0-	130	1	44306	2	Y	16	14	0			3
							18	9									
*07	122932	X	122932	-0-	-0-	-0-	569	1	122330	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
*08	73079	X	73079	-0-	-0-	-0-	124	1	72941	2	Y	13	14	0			1
							14	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112189	X	133	-0-	-112056	-0-	3	1	120	2	Y	1	20	0			4
							9	4	1	9							
04	108570	X	135	-0-	-108435	-0-	2	1	132	2	Y	1	1	0			4
							1	9									
05	94891	X	3894	-0-	-90997	-0-	3863	2	31	9	Y	28	17	0			15
06	91830	X	32339	-0-	-59491	-0-	93	1	31637	2	Y	554	479	0			90
							609	9									
*07	156022	X	156022	-0-	-0-	-0-	716	1	153803	2	Y	1366	1409	0			47
							1503	9									
*08	79935	X	79935	-0-	-0-	-0-	135	1	79109	2	Y	628	641	0			34
							691	9									

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

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

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36704	X	25792	-0-	-10912	-0-	502	1	20838	2	Y	504	318	0			345
							3898	4	554	9							
04	35520	X	7954	-0-	-27566	-0-	167	1	7524	2	Y	239	253	0			331
							263	9									
05	38471	X	8192	-0-	-30279	-0-	35	1	8135	2	Y	20					351
							22	9									
06	37230	X	10571	-0-	-26659	-0-	10517	2	54	9	Y	49					400
*07	38471	X	37620	-0-	-851	-0-	36945	2	675	9	Y	614	625	0			389
08	25792	X	21130	-0-	-4662	-0-	20909	2	221	9	Y	201	183	0			407

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
03	79891	X	79891	-0-	-0-	-0-	348	1	79191	2	Y	320	208	0			123
							352	9									
04	56640	X	5024	-0-	-51616	-0-	66	1	4905	2	Y	48					171
							53	9									
05	58528	X	18214	-0-	-40314	-0-	65	1	17937	2	Y	193	144	0			220
							212	9									
*06	56640	X	27034	-0-	-29606	-0-	228	1	20724	2	Y	389	211	0			398
							5654	4	428	9							
*07	94906	X	94906	-0-	-0-	-0-	317	1	92025	2	Y	664	967	0			95
							1834	4	730	9							
08	79887	X	72520	-0-	-7367	-0-	275	1	67514	2	Y	439	469	0			65
							4248	4	483	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	26195	X	7024	-0-	-19171	-0-	140	1	6829	2	Y	50	47	0			9
							55	9									
04	25350	X	23236	-0-	-2114	-0-	434	1	22382	2	Y	382	372	0			19
							420	9									
*05	26195	X	15441	-0-	-10754	-0-	297	1	14939	2	Y	186	195	0			10
							205	9									
06	22920	X	15227	-0-	-7693	-0-	280	1	14726	2	Y	201	197	0			14
							221	9									
*07	24025	X	19053	-0-	-4972	-0-	394	1	18211	2	Y	407	395	0			26
							448	9									
08	24025	X	15093	-0-	-8932	-0-	310	1	14484	2	Y	272	283	0			15
							299	9									

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

03	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	2480	1	17388	2	N	1130	1262	0	20	8	595
							214	4	1243	9							
04	17370	X	10127	-0-	-7243	-0-	1233	1	7962	2	N	525	679	0	6	8	435
							354	4	578	9							
05	17949	X	9909	-0-	-8040	-0-	1000	1	8423	2	N	169	114	0			490
							300	4	186	9							
06	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	2373	1	13969	2	N	804	864	0	13	8	417
							628	4	884	9							
*07	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	2480	1	16446	2	N	1058	897	0	105	8	473
							51	4	1164	9							
*08	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	2480	1	16435	2	N	898	797	0	111	8	463
							119	4	988	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

03	23746	X	6864	-0-	-16882	-0-	132	1	5897	2	Y	369	364	0			47
							429	4	406	9							
04	22980	X	3639	-0-	-19341	-0-	53	1	3417	2	Y	154	165	0			36
							169	9									
05	23746	X	534	-0-	-23212	-0-	502	2	32	9	Y	29	51	0			14
06	22980	X	4944	-0-	-18036	-0-	14	1	4725	2	Y	186	169	0			31
							205	9									
*07	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	100	1	21589	2	Y	939	938	0			32
							1033	9									
*08	22897	X	22897	-0-	-0-	-0-	36	1	21321	2	Y	1400	1363	0			69
							1540	9									

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 13327 - 19129

03	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	4			N	-0-					-0-
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	160	1	7	4	N	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	19685	X	18165	-0-	-1520	-0-	355	1	17349	2	Y	419	379	0			63
							461	9									
04	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	376	1	19391	2	Y	470	508	0			25
							517	9									
05	20956	X	19238	-0-	-1718	-0-	367	1	18441	2	Y	391	394	0			22
							430	9									
06	20280	X	19520	-0-	-760	-0-	356	1	18716	2	Y	407	400	0			29
							448	9									
*07	20956	X	20269	-0-	-687	-0-	423	1	19572	2	Y	249	260	0			18
							274	9									
08	20956	X	20658	-0-	-298	-0-	424	1	19853	2	Y	346	344	0			20
							381	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58977	X	58977	-0-	-0-	-0-	51	1	56671	2	Y	2050	1953	0			293
							2255	9									
04	43680	X	20637	-0-	-23043	-0-	4	1	18292	2	Y	636	771	0			158
							1641	4	700	9							
*05	45136	X	11467	-0-	-33669	-0-	10691	2	443	4	Y	303	197	0			264
							333	9									
06	43680	X	14426	-0-	-29254	-0-	13910	2	92	4	Y	385	538	0			111
							424	9									
*07	63271	X	30676	-0-	-32595	-0-	46	1	29356	2	Y	1028	1056	0			83
							143	4	1131	9							
08	58962	X	34996	-0-	-23966	-0-	19	1	33430	2	Y	1406	1382	0			107
							1547	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	381	-0-	-2843	-0-	258	2	123	9	Y	112	101	0			16
04	3120	X	55	-0-	-3065	-0-	45	2	4	4	Y	5	20	0			1
							6	9									
05	3224	X	28	-0-	-3196	-0-	27	2	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1231	2	8	4	Y	14	10	0			4
							15	9									
*07	372	X	197	-0-	-175	-0-	184	2	1	4	Y	11	14	0			1
							12	9									
*08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1	1	1035	2	Y	8	8	0			1
							9	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	0			5
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	24	2	2	4	Y	1	1	0			5
							1	9									
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	36	2	1	4	Y	-0-					5
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	4	Y	-0-					5
*07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	124	2	1	4	Y	1	1	0			5
							1	9									
08	124	X	88	-0-	-36	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	0			5

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51987	X	4254	-0-	-47733	-0-	4	1	4221	2	Y	26	40	0			7
							29	9									
04	50310	X	1791	-0-	-48519	-0-	1633	2	147	4	Y	10	11	0			6
							11	9									
05	51987	X	59	-0-	-51928	-0-	57	2	2	4	Y	-0-	3	0			3
06	14370	X	8244	-0-	-6126	-0-	8133	2	54	4	Y	52	37	0			18
							57	9									
*07	14849	X	1514	-0-	-13335	-0-	2	1	1468	2	Y	34	46	0			6
							7	4	37	9							
*08	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	5	1	8248	2	Y	57	55	0			8
							63	9									

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
03	44671	X	30071	-0-	-14600	-0-	27	1	29371	2	Y	612	579	0			91
							673	9									
04	43230	X	3284	-0-	-39946	-0-	1	1	2898	2	Y	114	173	0			32
							260	4	125	9							
05	44671	X	5822	-0-	-38849	-0-	5444	2	225	4	Y	139	47	0			124
							153	9									
06	38430	X	17671	-0-	-20759	-0-	17331	2	114	4	Y	205	267	0			62
							226	9									
*07	39711	X	13817	-0-	-25894	-0-	21	1	13428	2	Y	275	311	0			26
							65	4	303	9							
08	30070	X	17999	-0-	-12071	-0-	10	1	17360	2	Y	572	551	0			47
							629	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
03	57133	X	20126	-0-	-37007	-0-	19	1	17654	2	Y	118	148	0			19
							2323	4	130	9							
04	55290	X	126	-0-	-55164	-0-	32	2	92	4	Y	2	19	0			2
							2	9									
05	159614	X	159614	-0-	-0-	-0-	157906	2	586	4	Y	1020	765	0			257
							1122	9									
06	76770	X	24864	-0-	-51906	-0-	24742	2	122	9	Y	111	319	0			49
*07	84584	X	84584	-0-	-0-	-0-	221	1	83963	2	Y	364	383	0			30
							400	9									
08	159619	X	68833	-0-	-90786	-0-	628	1	67949	2	Y	233	237	0			26
							256	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
03	54591	X	20314	-0-	-34277	-0-	19	1	17754	2	Y	185	280	0			31
							2337	4	204	9							
04	52830	X	126	-0-	-52704	-0-	32	2	91	4	Y	3	29	0			5
							3	9									
05	77345	X	4466	-0-	-72879	-0-	4404	2	16	4	Y	42	32	0			15
							46	9									
06	74850	X	7089	-0-	-67761	-0-	7030	2	59	9	Y	54	42	0			27
*07	77345	X	69789	-0-	-7556	-0-	181	1	68970	2	Y	580	557	0			50
							638	9									
*08	72512	X	72512	-0-	-0-	-0-	661	1	71488	2	Y	330	341	0			39
							363	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72975	X	72975	-0-	-0-	-0-	1475	1	66093	2	Y	544	509	0			69
							4809	4	598	9							
04	42360	X	7397	-0-	-34963	-0-	112	1	7245	2	Y	36	94	0			11
							40	9									
05	66030	X	2858	-0-	-63172	-0-	2850	2	8	9	Y	7	12	0			6
06	70620	X	39179	-0-	-31441	-0-	113	1	38526	2	Y	491	417	0			80
							540	9									
*07	75273	X	75273	-0-	-0-	-0-	344	1	73822	2	Y	1006	1050	0			36
							1107	9									
08	72974	X	57156	-0-	-15818	-0-	95	1	56017	2	Y	949	936	0			49
							1044	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

03	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	28	1	30606	2	Y	40	40	0			12
							44	9									
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	166	2	15	4	Y	1	6	0			7
							1	9									
*05	50716	X	36	-0-	-50680	-0-	33	2	1	4	Y	2	1	0			8
							2	9									
06	49080	X	302	-0-	-48778	-0-	297	2	2	4	Y	3	4	0			7
							3	9									
*07	50716	X	60	-0-	-50656	-0-	59	2	1	9	Y	1	2	0			6
*08	75426	X	75426	-0-	-0-	-0-	43	1	75138	2	Y	223	206	0			23
							245	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

03	110608	X	29069	-0-	-81539	-0-	26	1	28969	2	Y	67	104	0			15
							74	9									
04	107040	X	244	-0-	-106796	-0-	222	2	20	4	Y	2	11	0			6
							2	9									
05	115351	X	4739	-0-	-110612	-0-	4497	2	186	4	Y	51	7	0			50
							56	9									
06	111630	X	55704	-0-	-55926	-0-	1	1	54889	2	Y	411	340	0			121
							362	4	452	9							
*07	141651	X	141651	-0-	-0-	-0-	221	1	140217	2	Y	482	560	0			43
							683	4	530	9							
*08	102611	X	102611	-0-	-0-	-0-	58	1	102362	2	Y	174	199	0			18
							191	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

03	103168	X	24273	-0-	-78895	-0-	22	1	24215	2	Y	33	39	0			7
							36	9									
04	99840	X	203	-0-	-99637	-0-	186	2	17	4	Y	-0-	5	0			2
05	105741	X	4149	-0-	-101592	-0-	3978	2	165	4	Y	5	1	0			6
							6	9									
06	102330	X	29683	-0-	-72647	-0-	1	1	29371	2	Y	106	80	0			32
							194	4	117	9							
*07	124063	X	124063	-0-	-0-	-0-	193	1	122719	2	Y	503	493	0			42
							598	4	553	9							
*08	101946	X	101946	-0-	-0-	-0-	58	1	101538	2	Y	318	334	0			26
							350	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 4H RRCID -> 295017 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7921 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37293	X	26492	-0-	-10801	-0-	515	1	25171	2	Y	733	665	0			110
							806	9									
04	35250	X	28539	-0-	-6711	-0-	526	1	27118	2	Y	814	882	0			42
							895	9									
05	34751	X	29014	-0-	-5737	-0-	549	1	27566	2	Y	817	815	0			44
							899	9									
06	31560	X	28483	-0-	-3077	-0-	515	1	27077	2	Y	810	798	0			56
							891	9									
*07	32612	X	27852	-0-	-4760	-0-	571	1	26434	2	Y	770	776	0			50
							847	9									
08	29481	X	25630	-0-	-3851	-0-	521	1	24388	2	Y	655	667	0			38
							721	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 8H RRCID -> 295058 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7852 - 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
03	44287	X	44287	-0-	-0-	-0-	843	1	41182	2	Y	2056	1857	0			302
							2262	9									
04	57071	X	57071	-0-	-0-	-0-	1039	1	53534	2	Y	2271	2460	0			113
							2498	9									
05	56835	X	56835	-0-	-0-	-0-	1068	1	53632	2	Y	1941	1953	0			101
							2135	9									
06	55332	X	55332	-0-	-0-	-0-	1001	1	52582	2	Y	1590	1582	0			109
							1749	9									
*07	58962	X	52932	-0-	-6030	-0-	1087	1	50315	2	Y	1391	1410	0			90
							1530	9									
08	58962	X	52286	-0-	-6676	-0-	1064	1	49805	2	Y	1288	1305	0			73
							1417	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 6H RRCID -> 295140 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7651 - 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
03	65131	X	16885	-0-	-48246	-0-	331	1	16176	2	Y	344	336	0			56
							378	9									
04	63030	X	36645	-0-	-26385	-0-	678	1	34921	2	Y	951	956	0			51
							1046	9									
05	60388	X	51774	-0-	-8614	-0-	986	1	49525	2	Y	1148	1136	0			63
							1263	9									
06	53215	X	53215	-0-	-0-	-0-	967	1	50806	2	Y	1311	1283	0			91
							1442	9									
*07	52693	X	52693	-0-	-0-	-0-	1085	1	50205	2	Y	1275	1283	0			83
							1403	9									
08	51770	X	51684	-0-	-86	-0-	1053	1	49275	2	Y	1233	1246	0			70
							1356	9									

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 4H RRCID -> 295583 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7342 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44950	X	30435	-0-	-14515	-0-	131	1	29729	2	Y	523	576	0			209
							575	9									
04	43710	X	109	-0-	-43601	-0-	1	1	106	2	Y	2					211
							2	9									
05	114080	X	621	-0-	-113459	-0-	2	1	613	2	Y	5	171	0			45
							6	9									
06	110400	X	366	-0-	-110034	-0-	3	1	282	2	Y	4	36	0			13
							77	4	4	9							
*07	117304	X	110366	-0-	-6938	-0-	2231	1	104628	2	Y	1292	1112	0			193
							2086	4	1421	9							
*08	96453	X	96453	-0-	-0-	-0-	2627	1	86444	2	Y	1766	1690	0			269
							5439	4	1943	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 2H RRCID -> 295611 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7580 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	112	-0-	-25122	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	0			6
04	24420	X	99	-0-	-24321	-0-	1	1	96	2	Y	2					8
							2	9									
05	25234	X	359	-0-	-24875	-0-	1	1	352	2	Y	5	2	0			11
							6	9									
06	900	X	528	-0-	-372	-0-	5	1	409	2	Y	2	5	0			8
							112	4	2	9							
*07	38844	X	38844	-0-	-0-	-0-	757	1	35494	2	Y	1714	1470	0			252
							708	4	1885	9							
*08	50921	X	50921	-0-	-0-	-0-	1392	1	45801	2	Y	769	902	0			119
							2882	4	846	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042

03	38812	X	26729	-0-	-12083	-0-	115	1	26242	2	Y	338	323	0			137
							372	9									
04	42480	X	104	-0-	-42376	-0-	1	1	102	2	Y	1					138
							1	9									
*05	89962	X	397	-0-	-89565	-0-	1	1	390	2	Y	5	111	0			32
							6	9									
06	87060	X	1431	-0-	-85629	-0-	12	1	1109	2	Y	6	25	0			13
							303	4	7	9							
*07	104377	X	87382	-0-	-16995	-0-	1776	1	83286	2	Y	600	520	0			93
							1660	4	660	9							
*08	73866	X	73866	-0-	-0-	-0-	2025	1	66646	2	Y	910	862	0			141
							4194	4	1001	9							

COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2026

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5527	3	81	9	N	74					188
04	4650	X	1155	-0-	-3495	-0-	1142	3	13	9	N	12	176	1			24
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4905	3	56	9	N	51					75
06	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4076	3	53	9	N	48					123
07	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4182	3	52	9	N	47					170
08	4805	X	4244	-0-	-561	-0-	4202	3	42	9	N	38	184	1			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11099	3	337	9	N	306	185	1			187
04	10830	X	4962	-0-	-5868	-0-	4916	3	46	9	N	42	184	1			45
05	11222	X	8944	-0-	-2278	-0-	8880	3	64	9	N	58					103
06	11070	X	8423	-0-	-2647	-0-	8361	3	62	9	N	56	1	8			158
07	11439	X	11088	-0-	-351	-0-	10989	3	99	9	N	90	184	1			64
08	11439	X	3835	-0-	-7604	-0-	3799	3	36	9	N	33					97

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
03	5146	X	3630	-0-	-1516	-0-	3586	3	44	9	Y	40	65	1			100
04	3990	X	3878	-0-	-112	-0-	3846	3	32	9	Y	29	64	1			65
05	5828	X	3184	-0-	-2644	-0-	3184	3			Y	-0-					65
06	5640	X	5141	-0-	-499	-0-	5141	3			Y	-0-					65
07	5828	X	3237	-0-	-2591	-0-	3231	3	6	9	Y	5					70
08	3999	X	3173	-0-	-826	-0-	3150	3	23	9	Y	21	58	1			33

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6794	3	420	9	N	382	370	1			123
04	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1055	3	233	9	N	212	187	1			148
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					148
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	3					151
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3911	3	127	9	N	115	184	1			82
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	236	181	1			137

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6385	3	72	9	N	65					225
04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	3	17	9	N	15	186	1			54
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6423	3	68	9	N	62					116
06	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6490	3	64	9	N	58					174
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6423	3	64	9	N	58	181	1			51
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6265	3	61	9	N	55					106

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8014	3	359	9	Y	326	371	1			128
04	5160	X	2657	-0-	-2503	-0-	2560	3	97	9	Y	88					216
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8226	3	499	9	Y	454	302	1			368
06	8100	X	7370	-0-	-730	-0-	7063	3	307	9	Y	279	367	1	1	8	279
07	8370	X	7120	-0-	-1250	-0-	6871	3	249	9	Y	226	184	1			321
08	8711	X	6436	-0-	-2275	-0-	6205	3	231	9	Y	210	364	1			167

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13237	X	6351	-0-	-6886	-0-	5951	3	400	9	N	364	556	1			165
04	12810	X	4690	-0-	-8120	-0-	4514	3	176	9	N	160	185	1			140
05	12617	X	11406	-0-	-1211	-0-	10953	3	453	9	N	412	370	1			182
06	12060	X	10473	-0-	-1587	-0-	10003	3	470	9	N	427	351	1	1	8	257
07	12462	X	1483	-0-	-10979	-0-	1420	3	63	9	N	57	185	1			129
08	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	43					172

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	6679	-0-	-4822	-0-	6379	3	300	9	N	273	188	1			182
04	10380	X	2252	-0-	-8128	-0-	2138	3	114	9	N	104	186	1			100
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					N	-0-					100
06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					100
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					100
08	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					100

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	1498	-0-	-3493	-0-	1379	3	119	9	Y	108	233	0			106
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	32	32	0			106
05	4991	X	2282	-0-	-2709	-0-	2223	3	59	9	Y	54	89	0			71
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5594	3	331	9	Y	301	269	0	2	8	101
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	418	387	0			132
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	4813	3	317	9	Y	288	259	0			161

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
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	72	54	0			53
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	21	53	0			21
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	7					28
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	79	61	0	1	8	45
07	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1786	3	48	9	Y	44	75	0			14
08	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	974	3	69	9	Y	63					77

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6759	-0-	-1611	-0-	6253	3	506	9	N	460	206	0			639
04	8100	X	1543	-0-	-6557	-0-	1344	3	199	9	N	181	368	0			452
05	8370	X	6398	-0-	-1972	-0-	6035	3	363	9	N	330	562	0			220
06	8100	X	6532	-0-	-1568	-0-	6064	3	468	9	N	425	376	0	1	8	268
07	8370	X	6643	-0-	-1727	-0-	6133	3	510	9	N	464	386	0			346
08	6758	X	3782	-0-	-2976	-0-	3523	3	259	9	N	235	364	0			217

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 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
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6340	3	197	9	N	179	193	0			97
04	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1226	3	44	9	N	40	22	0			115
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	0			115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	5820	-0-	-1961	-0-	5582	3	238	9	Y	216	325	0			120
04	6450	X	232	-0-	-6218	-0-	156	3	76	9	Y	69	116	0			73
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	5960	3	477	9	Y	434	393	0			114
06	6120	X	5648	-0-	-472	-0-	5292	3	356	9	Y	324	259	0			179
07	6324	X	5735	-0-	-589	-0-	5384	3	351	9	Y	319	331	0			167
08	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	4703	3	244	9	Y	222	233	0			156

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	7672	3	309	9	N	281	370	1			42
04	6240	X	4569	-0-	-1671	-0-	4241	3	328	9	N	298	185	1			155
05	5859	X	5501	-0-	-358	-0-	5171	3	330	9	N	300	184	1			271
06	6600	X	5471	-0-	-1129	-0-	5097	3	374	9	N	340	368	1			243
07	6820	X	5008	-0-	-1812	-0-	4660	3	348	9	N	316	184	1			375
08	6820	X	4501	-0-	-2319	-0-	4136	3	365	9	N	332	503	1			204

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8890	-0-	-658	-0-	8317	3	573	9	N	521	560	1			162
04	9240	X	4743	-0-	-4497	-0-	4447	3	296	9	N	269	372	1			59
05	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	8850	3	556	9	N	505	352	1			212
06	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	8118	3	488	9	N	444	549	1	1	8	106
07	9145	X	9121	-0-	-24	-0-	8516	3	605	9	N	550	366	1			290
08	9393	X	8194	-0-	-1199	-0-	7828	3	366	9	N	333	514	1			109

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	6944	X	6438	-0-	-506	-0-	6027	3	411	9	N	374	369	1			163
04	6720	X	3413	-0-	-3307	-0-	3184	3	229	9	N	208	187	1			184
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	6642	3	440	9	N	400	366	1			218
06	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6242	3	349	9	N	317	185	1	1	8	349
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8273	3	477	9	N	434	551	1			232
08	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	5771	3	267	9	N	243	358	1			117

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					94
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					94
07	403	X	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

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
03	11749	X	6791	-0-	-4958	-0-	6529	3	262	9	N	238	300	0			113
04	11370	X	10428	-0-	-942	-0-	10063	3	365	9	N	332	340	0			105
05	11749	X	9493	-0-	-2256	-0-	9166	3	327	9	N	297	310	0			92
06	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8085	3	461	9	N	419	317	0	1	8	193
07	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10398	3	452	9	N	411	294	0			310
08	10788	X	9443	-0-	-1345	-0-	9076	3	367	9	N	334	315	0			329

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
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	1 146	1 9	13435	3	N	133					352
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3954	3	32	9	N	29	264	0			117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	12131	3	129	9	N	117					234

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
03	10106	X	7195	-0-	-2911	-0-	7178	3	17	9	Y	15	5	0			25
04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10820	3	151	9	Y	137	45	0			117
05	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13760	3	63	9	Y	57	118	0			56
06	6960	X	3867	-0-	-3093	-0-	3800	3	67	9	Y	61	32	0	2	8	83
07	11346	X	3643	-0-	-7703	-0-	3606	3	37	9	Y	34	67	0			50
08	13826	X	5161	-0-	-8665	-0-	5003 156	3 9	2	4	Y	142	129	0			63

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 1M RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9579 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
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			111
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					156
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					161
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8			164
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42					206
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					225

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

03	16709	X	16387	-0-	-322	-0-	15768	3	619	9	Y	563	561	0			13
04	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
05	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	16815	3	348	9	Y	316	306	0			10
06	15870	X	15776	-0-	-94	-0-	15424	3	352	9	Y	320	314	0			16
07	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16053	3	387	9	Y	352	356	0			12
08	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17451	3	427	9	Y	388	386	0			14

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

03	8680	X	6012	-0-	-2668	-0-	4921	3	1091	9	N	992	1092	1			204
04	8400	X	7214	-0-	-1186	-0-	6055	3	1159	9	N	1054	928	1			330
05	8680	X	6670	-0-	-2010	-0-	5900	3	770	9	N	700	737	1			293
06	8400	X	4948	-0-	-3452	-0-	4237	3	711	9	N	646	728	1	1	8	210
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	6928	3	834	9	N	758	739	1			229
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	6642	3	1161	9	N	1055	1111	1			173

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

03	8122	X	7794	-0-	-328	-0-	6950	3	844	9	N	767	731	1			218
04	7500	X	7287	-0-	-213	-0-	6660	3	627	9	N	570	556	1			232
05	7750	X	7392	-0-	-358	-0-	6755	3	637	9	N	579	370	1			441
06	7530	X	6174	-0-	-1356	-0-	5653	3	521	9	N	474	554	1	1	8	360
07	7781	X	6825	-0-	-956	-0-	6293	3	532	9	N	484	640	1			204
08	7781	X	6966	-0-	-815	-0-	6383	3	583	9	N	530	552	1			182

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

03	11222	X	4300	-0-	-6922	-0-	4084	3	216	9	Y	196	298	1			78
04	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10237	3	278	9	Y	253	255	1			76
05	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	9862	3	304	9	Y	276	282	1			70
06	9660	X	6765	-0-	-2895	-0-	6637	3	128	9	Y	116	174	1	1	8	11
07	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	88	83	1			16
08	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04		T. A.	8319	-0-	8319	8319	8273	3	46	9	Y	42					246
05		T. A.	26947	-0-	26947	35266	26636	3	311	9	Y	283	186	1			343
06		T. A.	10682	-0-	10682	45948	10594	3	88	9	Y	80	367	1			56
07	58761	X	12813	-0-	-45948	-0-	12645	3	168	9	Y	153					209
08	26939	X	17372	-0-	-9567	-0-	17123	3	249	9	Y	226	184	1			251

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	4779 711	3 9	536	4	Y	646	638	0			100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

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
03	13299	X	9350	-0-	-3949	-0-	8986	3	364	9	Y	331	330	0			12
04	10650	X	2223	-0-	-8427	-0-	2146	3	77	9	Y	70	79	0			3
05	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10819	3	140	9	Y	127	113	0			14
07	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10377	3	229	9	Y	208	210	0			12
08	9362	X	6123	-0-	-3239	-0-	5961	3	162	9	Y	147	145	0			14

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
03	16523	X	11679	-0-	-4844	-0-	11596	3	83	9	Y	75	121	1			187
04	15990	X	2729	-0-	-13261	-0-	2710	3	19	9	Y	17	120	1			84
05	16523	X	10038	-0-	-6485	-0-	10010	3	28	9	Y	25					109
06	11310	X	805	-0-	-10505	-0-	805	3			Y	-0-					109
07	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12837	3	30	9	Y	27					136
08	11687	X	10233	-0-	-1454	-0-	10146	3	87	9	Y	79	114	1			101

TYPHOON 42 UNIT 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
03	15159	X	7128	-0-	-8031	-0-	7052	3	76	9	Y	69	41	0			51
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	4	51	0			4
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					4
06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9636	3	134	9	Y	122	55	0	1	8	70
07	7130	X	4250	-0-	-2880	-0-	4054	3	196	9	Y	178	192	0			56
08	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	17138	3	128	9	Y	116					172

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
03	15531	X	13877	-0-	-1654	-0-	12811	3	1066	9	Y	969	961	0			36
04	15030	X	14265	-0-	-765	-0-	13279	3	986	9	Y	896	888	0			44
05	15128	X	13410	-0-	-1718	-0-	12293	3	1117	9	Y	1015	1016	0			43
06	14640	X	11741	-0-	-2899	-0-	10826	3	915	9	Y	832	784	0	1	8	90
07	15128	X	13791	-0-	-1337	-0-	12725	3	1066	9	Y	969	1003	0			56
08	14756	X	12686	-0-	-2070	-0-	11785	3	901	9	Y	819	797	0			78

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	1147	X	1	-0-	-1146	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	1350	X	76	-0-	-1274	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	218	-0-	-1642	-0-	104	3	114	9	Y	104	72	0	1	8	31
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1058	3	150	9	Y	136	117	0			50
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	185	3	224	9	Y	204	135	0			119

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
03	5146	X	45	-0-	-5101	-0-	45	3			Y	-0-	83	0			-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6897	3	435	9	Y	395	274	0	1	8	120
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-	120	0			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11083	3	822	9	Y	747	728	0			239
04	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	19140	3	8	4	Y	1899	1453	0			685
							2089	9									
05	36219	X	36219	-0-	-0-	-0-	33790	3	2429	9	Y	2208	2682	0			211
06	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	39102	3	2	4	Y	3370	3090	0	6	8	485
							3707	9									
07	46116	X	46116	-0-	-0-	-0-	42269	3	3847	9	Y	3497	3635	0			347
08	42405	X	42405	-0-	-0-	-0-	39557	3	9	4	Y	2581	2697	0			231
							2839	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
03	28703	X	28703	-0-	-0-	-0-	27880	3	823	9	N	748	787	0			131
04	27082	X	27082	-0-	-0-	-0-	26547	3	535	9	N	486	500	0			117
05	28425	X	28425	-0-	-0-	-0-	27225	3	1200	9	N	1091	1033	0			175
06	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	24826	3	703	9	N	639	690	0	1	8	123
07	27266	X	27266	-0-	-0-	-0-	26399	3	867	9	N	788	791	0			120
08	27667	X	27667	-0-	-0-	-0-	26679	3	988	9	N	898	870	0			148

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
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					176
04	9570	X	4115	-0-	-5455	-0-	4038	3	77	9	N	70	185	1			61
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					61
06	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4297	3	173	9	N	157					218
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7168	3	55	9	N	50					268
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4314	3	132	9	N	120	185	1			203

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
03	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	21199	3	1191	9	Y	1083	1138	0			63
04	18240	X	8787	-0-	-9453	-0-	7954	3	833	9	Y	757	740	0			80
05	30481	X	30481	-0-	-0-	-0-	29256	3	1225	9	Y	1114	1051	0			143
06	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	24755	3	1084	9	Y	985	1019	0	3	8	106
07	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	27965	3	1267	9	Y	1152	1070	0			188
08	30473	X	28584	-0-	-1889	-0-	27528	3	1056	9	Y	960	986	0			162

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

03	4433	X	1495	-0-	-2938	-0-	1199	3	296	9	Y	269	284	0			198
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	166	198	0			166
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	26					192
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2941	3	297	9	Y	270	306	0	2	8	154
07	3162	X	1316	-0-	-1846	-0-	991	3	325	9	Y	295	356	0			93
08	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4550	3	342	9	Y	311					404

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	14353	X	5729	-0-	-8624	-0-	5355	3	19	4	Y	323	187	1			298
							355	9									
04	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18337	3	19	4	Y	411	368	1			341
							452	9									
05	14911	X	14458	-0-	-453	-0-	13975	3	10	4	Y	430	371	1			400
							473	9									
06	14430	X	13713	-0-	-717	-0-	13250	3	10	4	Y	412	733	1	2	8	77
							453	9									
07	19437	X	13765	-0-	-5672	-0-	13362	3	7	4	Y	360	365	1			72
							396	9									
08	19437	X	13717	-0-	-5720	-0-	13304	3	6	4	Y	370	333	1			109
							407	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	72	74	0			56
04	8040	X	2458	-0-	-5582	-0-	2458	3			Y	-0-	25	0			31
05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
06	14232	X	14232	-0-	-0-	-0-	14157	3	75	9	Y	68	47	0	1	8	20
07	10416	X	8040	-0-	-2376	-0-	7986	3	54	9	Y	49	51	0			18
08	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12608	3	43	9	Y	39	34	0			23

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

03	7874	X	276	-0-	-7598	-0-	44	3	232	9	Y	211	154	0			163
04	7620	X	223	-0-	-7397	-0-	116	3	107	9	Y	97	72	0			188
05	7874	X	5651	-0-	-2223	-0-	5304	3	347	9	Y	315	259	0			244
06	6420	X	5544	-0-	-876	-0-	5106	3	438	9	Y	398	520	0	1	8	121
07	6014	X	5122	-0-	-892	-0-	4823	3	299	9	Y	272	293	0			100
08	5642	X	4540	-0-	-1102	-0-	4099	3	441	9	Y	401	266	0			235

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	10540	-0-	-3410	-0-	9929	3	611	9	N	555	549	0			109
04	12990	X	4177	-0-	-8813	-0-	4087	3	90	9	N	82	110	0			81
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					81
06	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14464	3	422	9	N	384	366	0	1	8	98
07	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15220	3	517	9	N	470	437	0			131
08	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11917	3	509	9	N	463	441	0			153

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 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
03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6678	3	308	9	N	280	249	0			148
04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	9984	3	355	9	N	323	348	0			123
05	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	12657	3	494	9	N	449	469	0			103
06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12491	3	495	9	N	450	439	0			114
07	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	13746	3	493	9	N	448	423	0			139
08	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13419	3	556	9	N	505	503	0			141

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 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
03	22661	X	13453	-0-	-9208	-0-	13156	3	297	9	Y	270	184	1			327
04	19980	X	13341	-0-	-6639	-0-	13010	3	331	9	Y	301	566	1			62
05	21605	X	21605	-0-	-0-	-0-	21147	3	458	9	Y	416	186	1			292
06	19590	X	8932	-0-	-10658	-0-	8931	3	1	9	Y	1	186	1			107
07	20243	X	13485	-0-	-6758	-0-	13408	3	77	9	Y	70	70	1			107
08	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24700	3	195	9	Y	177					284

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
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	8	9	0			-0-
04	3990	X	1014	-0-	-2976	-0-	977	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
05	19245	X	19245	-0-	-0-	-0-	19084	3	161	9	Y	146	144	0			2
06	3990	X	1247	-0-	-2743	-0-	1136	3	111	9	Y	101	102	0	1	8	-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	19251	X	-0-	-0-	-19251	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	19096	X	19096	-0-	-0-	-0-	17955	3	1141	9	N	1037	974	0			110
04	18420	X	11371	-0-	-7049	-0-	10681	3	690	9	N	627	638	0			99
05	18786	X	15587	-0-	-3199	-0-	13677	3	600	4	N	1191	1193	0			97
							1310	9									
06	18480	X	14472	-0-	-4008	-0-	13046	3	118	4	N	1189	1024	0	3	8	259
							1308	9									
07	19096	X	18882	-0-	-214	-0-	17598	3	1284	9	N	1167	1192	0			234
08	19096	X	6692	-0-	-12404	-0-	5667	3	1025	9	N	932	1023	0			143

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	8928	X	7771	-0-	-1157	-0-	7526	3	245	9	Y	223	210	0			24
04	8640	X	4741	-0-	-3899	-0-	4430	3	311	9	Y	283	262	0			45
05	8649	X	5134	-0-	-3515	-0-	4480	3	415	4	Y	217	244	0			18
							239	9									
06	7530	X	1347	-0-	-6183	-0-	1202	3	72	4	Y	66	66	0	5	8	13
							73	9									
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	105	97	0			21
08	7781	X	564	-0-	-7217	-0-	355	3	209	9	Y	190	182	0			29

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
03	8990	X	3221	-0-	-5769	-0-	2781	3	440	9	Y	400	478	0			176
04	8700	X	8201	-0-	-499	-0-	7264	3	937	9	Y	852	803	0			225
05	8990	X	5282	-0-	-3708	-0-	4385	3	897	9	Y	815	833	0			207
06	7650	X	6541	-0-	-1109	-0-	5687	3	854	9	Y	776	813	0	1	8	169
07	8463	X	6276	-0-	-2187	-0-	5109	3	1167	9	Y	1061	1024	0			206
08	8463	X	4693	-0-	-3770	-0-	4075	3	618	9	Y	562	610	0			158

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
03	8432	X	6706	-0-	-1726	-0-	6468	3	238	9	Y	216	206	0			13
04	8580	X	3553	-0-	-5027	-0-	3413	3	140	9	Y	127	129	0			11
05	9796	X	5937	-0-	-3859	-0-	5727	3	210	9	Y	191	186	0			16
06	9480	X	4548	-0-	-4932	-0-	4358	3	190	9	Y	173	173	0	4	8	12
07	9796	X	7687	-0-	-2109	-0-	7086	3	601	9	Y	546	530	0			28
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	6685	3	631	9	Y	574	567	0			35

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10226 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
03	34069	X	23208	-0-	-10861	-0-	22439	3	769	9	Y	699	699	0			2
04	26580	X	21724	-0-	-4856	-0-	21035	3	689	9	Y	626	626	0			2
05	25854	X	22469	-0-	-3385	-0-	21748	3	721	9	Y	655	655	0			2
06	22770	X	22306	-0-	-464	-0-	21624	3	682	9	Y	620	619	0	1	8	2
07	23529	X	23179	-0-	-350	-0-	22509	3	670	9	Y	609	609	0			2
08	23655	X	23655	-0-	-0-	-0-	22918	3	737	9	Y	670	669	0			3

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
03	31899	X	26618	-0-	-5281	-0-	26333	3	285	9	N	259	258	0			1
04	30870	X	5193	-0-	-25677	-0-	5119	3	74	9	N	67	68	0			-0-
05	30690	X	25845	-0-	-4845	-0-	25529	3	316	9	N	287	286	0			1
06	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	28564	3	327	9	N	297	293	0	4	8	1
07	27994	X	27994	-0-	-0-	-0-	27717	3	277	9	N	252	252	0			1
08	27207	X	27207	-0-	-0-	-0-	26951	3	256	9	N	233	233	0			1

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
03	23994	X	5560	-0-	-18434	-0-	5515	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
04	23220	X	4259	-0-	-18961	-0-	4129	3	130	9	Y	118	118	0			-0-
05	23994	X	11369	-0-	-12625	-0-	10987	3	382	9	Y	347	346	0			1
06	17370	X	7092	-0-	-10278	-0-	6876	3	216	9	Y	196	194	0	2	8	1
07	15283	X	15206	-0-	-77	-0-	15195	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	16443	3			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
VAGRANT 38 FEE UNIT 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
03	1550	N	753	-0-	-797	-0-	585	3	168	9	Y	153	251	1			61
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2085	3	383	9	Y	348	304	1			105
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	577	3	250	9	Y	227	274	1			58
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	878	3	158	9	Y	144	186	1	2	8	14
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	240	102	1			152
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	274	167	1			259

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
03	20770	X	5584	-0-	-15186	-0-	5379	3	205	9	Y	186	174	0			60
04	19530	X	3351	-0-	-16179	-0-	3089	3	1	4	Y	237	211	0			86
							261	9									
05	16430	X	8706	-0-	-7724	-0-	8334	3	372	9	Y	338	392	0			32
06	14760	X	8422	-0-	-6338	-0-	8003	3	419	9	Y	381	357	0	1	8	55
07	15252	X	8626	-0-	-6626	-0-	8141	3	485	9	Y	441	452	0			44
08	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	13406	3	4	4	Y	606	596	0			54
							667	9									

LEONATUS 11 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
03	36921	X	27254	-0-	-9667	-0-	27119	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
04	22980	X	4392	-0-	-18588	-0-	4333	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
05	33232	X	25478	-0-	-7754	-0-	25241	3	237	9	Y	215	214	0			1
06	32160	X	26573	-0-	-5587	-0-	26269	3	304	9	Y	276	274	0	2	8	1
07	33232	X	24643	-0-	-8589	-0-	24386	3	257	9	Y	234	234	0			1
08	27249	X	25251	-0-	-1998	-0-	24577	3	674	9	Y	613	611	0			3

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	89	35	0			79
04	1950	X	21	-0-	-1929	-0-	20	3	1	9	Y	1	3	0			77
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	77	0			-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1786	3	107	9	Y	97	48	0			49
07	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1759	3	66	9	Y	60	70	0			39
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1761	3	75	9	Y	68	55	0			52

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
03	14384	X	10420	-0-	-3964	-0-	10420	3			Y	-0-					-0-
04	9420	X	1829	-0-	-7591	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-					-0-
06	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	11579	3	1761	9	Y	1601	1560	0	16	8	25
07	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	13319	3	1873	9	Y	1703	1712	0			16
08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	13024	3	1701	9	Y	1546	1548	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	254	163	0			226
04	10230	X	4847	-0-	-5383	-0-	4835	3	12	9	Y	11	8	0			229
05	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14116	3	468	9	Y	425	473	0			181
06	9720	X	9549	-0-	-171	-0-	8989	3	560	9	Y	509	432	0			258
07	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10066	3	284	9	Y	258	349	0			167
08	14570	X	8901	-0-	-5669	-0-	8484	3	417	9	Y	379	259	0			287

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
03	47423	X	47423	-0-	-0-	-0-	44168	3	3255	9	Y	2959	2982	0			47
04	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	16505	3	1450	9	Y	1318	1287	0			78
05	47468	X	47468	-0-	-0-	-0-	44497	3	2971	9	Y	2701	2625	0			154
06	44938	X	44938	-0-	-0-	-0-	42104	3	2834	9	Y	2576	2540	0	5	8	185
07	73786	X	73786	-0-	-0-	-0-	69753	3	4033	9	Y	3666	3608	0			243
08	70296	X	70296	-0-	-0-	-0-	66713	3	3583	9	Y	3257	3372	0			128

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
03	32984	X	30463	-0-	-2521	-0-	28974	3	1489	9	Y	1354	1299	0			94
04	29760	X	14058	-0-	-15702	-0-	13249	3	809	9	Y	735	727	0			102
05	31775	X	26639	-0-	-5136	-0-	25151	3	1488	9	Y	1353	1355	0			100
06	30906	X	30906	-0-	-0-	-0-	29902	3	1004	9	Y	913	951	0	3	8	59
07	31775	X	18277	-0-	-13498	-0-	16623	3	1654	9	Y	1504	1495	0			68
08	30473	X	16269	-0-	-14204	-0-	14973	3	1296	9	Y	1178	1173	0			73

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	26156	3	2023	9	Y	1839	1783	0			128
04	27750	X	14196	-0-	-13554	-0-	13249	3	947	9	Y	861	869	0			120
05	30039	X	27057	-0-	-2982	-0-	25541	3	1516	9	Y	1378	1396	0			102
06	29070	X	19766	-0-	-9304	-0-	18450	3	1316	9	Y	1196	1219	0	2	8	77
07	30039	X	18727	-0-	-11312	-0-	17051	3	1676	9	Y	1524	1532	0			69
08	28179	X	19477	-0-	-8702	-0-	18257	3	1220	9	Y	1109	1109	0			69

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12059	X	10773	-0-	-1286	-0-	10406	3	367	9	Y	334	379	0			81
04	11670	X	3059	-0-	-8611	-0-	2960	3	2	4	Y	88	124	0			45
							97	9									
05	14384	X	11471	-0-	-2913	-0-	11190	3	281	9	Y	255	224	0			76
06	13920	X	13346	-0-	-574	-0-	13032	3	314	9	Y	285	284	0			77
07	14384	X	12517	-0-	-1867	-0-	12199	3	318	9	Y	289	310	0			56
08	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	12307	3	248	9	Y	225	242	0			39

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	21434	3	46	4	N	1709	1726	0			23
							1880	9									
04	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	17564	3	27	4	N	1271	1267	0			27
							1398	9									
05	36424	X	36424	-0-	-0-	-0-	34022	3	50	4	N	2138	1944	0			221
							2352	9									
06	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	20412	3	39	4	N	1429	1604	0	1	8	45
							1572	9									
07	26066	X	26066	-0-	-0-	-0-	24024	3	53	4	N	1808	1801	0			52
							1989	9									
08	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-	29741	3	8	4	N	1974	1954	0			72
							2171	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	18969	-0-	-9458	-0-	18026	3	943	9	N	857	1057	1			152
04	27510	X	9024	-0-	-18486	-0-	8793	3	231	9	N	210	186	1			176
05	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					176
06	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					176
07	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					N	-0-					176
08	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					176

TYPHOON 42 UNIT 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
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19105	3	2	4	N	253	371	1			271
							278	9									
04	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	18367	3	1	4	N	426	185	1			512
							469	9									
05	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	18976	3	2	4	N	293	370	1			435
							322	9									
06	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12387	3	4	4	N	306	479	1	2	8	260
							337	9									
07	23511	X	23511	-0-	-0-	-0-	23053	3	3	4	N	414	367	1			307
							455	9									
08	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19495	3	2	4	N	297	364	1			240
							327	9									

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
03	45993	X	45993	-0-	-0-	-0-	43626	3	2367	9	N	2152	2144	0			10
04	38681	X	38681	-0-	-0-	-0-	36402	3	2279	9	N	2072	2074	0			8
05	46125	X	46125	-0-	-0-	-0-	43423	3	2702	9	N	2456	2456	0			8
06	38670	X	38670	-0-	-0-	-0-	36598	3	2072	9	N	1884	1875	0	9	8	8
07	43841	X	43841	-0-	-0-	-0-	41491	3	2350	9	N	2136	2137	0			7
08	45150	X	45150	-0-	-0-	-0-	42878	3	2272	9	N	2065	2065	0			7

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 10H 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
03	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	166	186	1			283
04	35730	X	-0-	-0-	-35730	-0-					N	170					453
05	36921	X	-0-	-0-	-36921	-0-					N	104	183	1			374
06	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					N	105	183	1			296
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					310
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310

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
03	28148	X	24200	-0-	-3948	-0-	23180	3	1020	9	N	927	980	0			148
04	27240	X	23698	-0-	-3542	-0-	22794	3	904	9	N	822	847	0			123
05	28148	X	23964	-0-	-4184	-0-	23028	3	936	9	N	851	773	0			201
06	25860	X	22260	-0-	-3600	-0-	21425	3	835	9	N	759	839	0	1	8	120
07	26567	X	3410	-0-	-23157	-0-	3285	3	125	9	N	114	134	0			100
08	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-					100

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
03	4526	X	2466	-0-	-2060	-0-	2389	3	77	9	N	70					213
04	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7341	3	436	9	N	396	358	0			251
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	5830	3	334	9	N	304	334	0			221
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5145	3	323	9	N	294	271	0	1	8	243
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5256	3	292	9	N	265	268	0			240
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4735	3	123	9	N	112	179	0			173

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	14291	X	6704	-0-	-7587	-0-	6078	3	626	9	Y	569	521	0			60
04	9090	X	530	-0-	-8560	-0-	405	3	125	9	Y	114	156	0			18
05	8029	X	2311	-0-	-5718	-0-	2257	3	54	4	Y	-0-	18	0			-0-
06	6480	X	809	-0-	-5671	-0-	805	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	6696	X	1162	-0-	-5534	-0-	964	3	198	9	Y	180	144	0			36
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	128	144	0			20

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
03	589	X	123	-0-	-466	-0-	116	3	7	9	Y	6	13	0			1
04	360	X	92	-0-	-268	-0-	92	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	434	X	295	-0-	-139	-0-	137	3	149	4	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	0			1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	16891	3	1714	9	Y	1558	1556	0			4
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	6846	3	642	9	Y	584	586	0			2
05	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	11293	3	902	9	Y	820	818	0			4
06	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	12334	3	1202	9	Y	1093	1045	0	49	8	3
07	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12071	3	876	9	Y	796	796	0			3
08	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	9582	3	1069	9	Y	972	971	0			4

STATE KINGMAN 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
03	25110	X	24313	-0-	-797	-0-	22225	3	2088	9	Y	1898	1895	0			38
04	24300	X	14614	-0-	-9686	-0-	13285	3	1329	9	Y	1208	1200	0			46
05	29977	X	-0-	-0-	-29977	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
06	29010	X	-0-	-0-	-29010	-0-					Y	-0-					-0-
07	29977	X	14583	-0-	-15394	-0-	11588	3	2995	9	Y	2723	2665	0			58
08	24304	X	19727	-0-	-4577	-0-	16952	3	2775	9	Y	2523	2524	0			57

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
03	28706	X	17170	-0-	-11536	-0-	16763	3	407	9	Y	370	394	0			21
04	26400	X	3535	-0-	-22865	-0-	3451	3	84	9	Y	76	89	0			8
05	23808	X	-0-	-0-	-23808	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	23010	X	-0-	-0-	-23010	-0-					Y	5	3	0	2	8	-0-
07	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					Y	6	5	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

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
03	8680	X	199	-0-	-8481	-0-	167	3	32	9	Y	29	27	0			2
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	279	X	72	-0-	-207	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	478	X	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	15	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

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
03	496	X	45	-0-	-451	-0-	39	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	2511	X	11	-0-	-2500	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	324	-0-	-2106	-0-	320	3	4	9	Y	4	3	0	1	8	-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	3	0			1

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

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
03	55880	X	55880	-0-	-0-	-0-	51934	3	3946	9	Y	3587	3513	0			264
04	56211	X	56211	-0-	-0-	-0-	52267	3	3944	9	Y	3585	3519	0			330
05	81410	X	81410	-0-	-0-	-0-	76049	3	5361	9	Y	4874	4798	0			406
06	72891	X	72891	-0-	-0-	-0-	68424	3	4467	9	Y	4061	4059	0	12	8	396
07	77536	X	77536	-0-	-0-	-0-	72564	3	4972	9	Y	4520	4667	0			249
08	79865	X	79865	-0-	-0-	-0-	75755	3	4110	9	Y	3736	3698	0			287

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 10350 - 20501

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
03	87358	X	1168	-0-	-86190	-0-	1092	3	76	9	Y	69	73	0			2
04	61110	X	22640	-0-	-38470	-0-	22226	3	7	4	Y	370	366	0			6
							407	9									
05	63147	X	35606	-0-	-27541	-0-	34834	3	9	4	Y	694	691	0			9
							763	9									
06	44760	X	28230	-0-	-16530	-0-	27437	3	12	4	Y	710	700	0	9	8	10
							781	9									
07	36735	X	28658	-0-	-8077	-0-	27612	3	1	4	Y	950	951	0			9
							1045	9									
08	35619	X	24705	-0-	-10914	-0-	23796	3	1	4	Y	825	821	0			13
							908	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	52449	3	4711	9	Y	4283	4236	0			103
04	69238	X	69238	-0-	-0-	-0-	65879	3	5	4	Y	3049	3106	0			46
							3354	9									
05	118618	X	118618	-0-	-0-	-0-	112676	3	7	4	Y	5395	5371	0			70
							5935	9									
06	86902	X	86902	-0-	-0-	-0-	82382	3	10	4	Y	4100	4102	0	9	8	59
							4510	9									
07	100099	X	100099	-0-	-0-	-0-	94990	3	1	4	Y	4644	4659	0			44
							5108	9									
08	102664	X	102664	-0-	-0-	-0-	97580	3	1	4	Y	4621	4594	0			71
							5083	9									

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
03	48949	X	861	-0-	-48088	-0-	785	3	76	9	Y	69	72	0			2
04	29370	X	20248	-0-	-9122	-0-	19739	3	6	4	Y	457	452	0			7
							503	9									
05	30349	X	26821	-0-	-3528	-0-	26021	3	7	4	Y	721	719	0			9
							793	9									
06	21570	X	21021	-0-	-549	-0-	20212	3	9	4	Y	727	717	0	9	8	10
							800	9									
07	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	21077	3	1	4	Y	868	870	0			8
							955	9									
08	26815	X	21874	-0-	-4941	-0-	20881	3	1	4	Y	902	896	0			14
							992	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
03	36337	X	36337	-0-	-0-	-0-	35118	3	1	4	Y	1107	1097	0			27
							1218	9									
04	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19060	3	13	4	Y	627	645	0			9
							690	9									
05	83920	X	83920	-0-	-0-	-0-	82011	3	26	4	Y	1712	1699	0			22
							1883	9									
06	80227	X	80227	-0-	-0-	-0-	78179	3	35	4	Y	1830	1805	0	21	8	26
							2013	9									
07	92487	X	92487	-0-	-0-	-0-	89674	3	2	4	Y	2555	2557	0			24
							2811	9									
08	98420	X	98420	-0-	-0-	-0-	95716	3	2	4	Y	2456	2442	0			38
							2702	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
03	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	25293	3	1508	9	Y	1371	1359	0			33
04	44646	X	44646	-0-	-0-	-0-	42544	3	4	4	Y	1907	1911	0			29
							2098	9									
05	59949	X	59949	-0-	-0-	-0-	57013	3	6	4	Y	2664	2658	0			35
							2930	9									
06	48685	X	48685	-0-	-0-	-0-	46376	3	8	4	Y	2092	2092	0	5	8	30
							2301	9									
07	54598	X	54598	-0-	-0-	-0-	51634	3	1	4	Y	2694	2698	0			26
							2963	9									
08	56756	X	56756	-0-	-0-	-0-	54120	3	1	4	Y	2395	2384	0			37
							2635	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	30256	X	13994	-0-	-16262	-0-	12648	3	1346	9	Y	1224	1117	1			783
04	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	33035	3	2349	9	Y	2135	2067	1			851
05	34596	X	32639	-0-	-1957	-0-	30805	3	1834	9	Y	1667	1982	1			536
06	33480	X	21774	-0-	-11706	-0-	19718	3	2056	9	Y	1869	2010	1	2	8	393
07	36549	X	27108	-0-	-9441	-0-	25062	3	2046	9	Y	1860	1487	1			766
08	36549	X	28843	-0-	-7706	-0-	26488	3	2355	9	Y	2141	2227	1			680

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

03	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	1550	1	9211	3	N	531	518	1			174
							584	9									
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	350	1	2276	3	N	173	185	1			162
							190	9									
05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	658	1	3028	3	N	202	89	1			275
							222	9									
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1238	1	6222	3	N	385	433	1			227
							424	9									
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	1550	1	8984	3	N	631	728	1			130
							694	9									
08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1550	1	9063	3	N	637	543	1			224
							701	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 11259 - 20983

03	20429	X	18063	-0-	-2366	-0-	16831	3	1232	9	Y	1120	1117	0	3	8	1
04	19770	X	16380	-0-	-3390	-0-	15335	3	1045	9	Y	950	942	0	3	8	6
05	19778	X	19030	-0-	-748	-0-	17824	3	1	4	Y	1095	1098	0	1	8	2
							1205	9									
06	19140	X	16031	-0-	-3109	-0-	15116	3	915	9	Y	832	832	0	1	8	1
07	18073	X	17427	-0-	-646	-0-	16403	3	1024	9	Y	931	930	0	1	8	1
08	19034	X	16335	-0-	-2699	-0-	15402	3	933	9	Y	848	847	0	1	8	1

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 10812 - 20404

03	21204	X	17230	-0-	-3974	-0-	15299	3	1931	9	Y	1755	1752	0	3	8	2
04	16590	X	9077	-0-	-7513	-0-	8162	3	915	9	Y	832	827	0	2	8	5
05	16740	X	1525	-0-	-15215	-0-	1357	3	168	9	Y	153	158	0			-0-
06	16680	X	14	-0-	-16666	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	17236	X	63	-0-	-17173	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	17236	X	2803	-0-	-14433	-0-	2348	3	455	9	Y	414	412	0	1	8	1

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	59	0			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

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

03	21421	X	20935	-0-	-486	-0-	19805	3	1130	9	Y	1027	1015	0			69
04	20730	X	10743	-0-	-9987	-0-	10160	3	583	9	Y	530	560	0			39
05	25761	X	17523	-0-	-8238	-0-	16512	3	1011	9	Y	919	901	0			57
06	24930	X	19559	-0-	-5371	-0-	18903	3	656	9	Y	596	612	0	3	8	38
07	25451	X	20272	-0-	-5179	-0-	19198	3	1074	9	Y	976	887	0			127
08	20925	X	20093	-0-	-832	-0-	19028	3	1065	9	Y	968	1024	0			71

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451

03	9982	X	4241	-0-	-5741	-0-	3292	3	949	9	Y	863	860	0	3	8	1
04	9660	X	6871	-0-	-2789	-0-	5569	3	1302	9	Y	1184	1173	0	4	8	8
05	5208	X	4054	-0-	-1154	-0-	3206	3	848	9	Y	771	777	0	1	8	1
06	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	1846	3	640	9	Y	582	581	0	1	8	1
07	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	9017	3	1880	9	Y	1709	1706	0	2	8	2
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	6432	3	1220	9	Y	1109	1107	0	2	8	2

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 11280 - 20869

03	23250	X	21831	-0-	-1419	-0-	20436	3	1395	9	Y	1268	1264	0	5	8	1
04	22500	X	21802	-0-	-698	-0-	20482	3	1320	9	Y	1200	1187	0	6	8	8
05	22940	X	21734	-0-	-1206	-0-	20318	3	1	4	Y	1286	1290	0	2	8	2
							1415	9									
06	21450	X	19054	-0-	-2396	-0-	17895	3	1159	9	Y	1054	1052	0	2	8	2
07	22537	X	22518	-0-	-19	-0-	21129	3	1389	9	Y	1263	1261	0	2	8	2
08	22537	X	22165	-0-	-372	-0-	20837	3	1328	9	Y	1207	1204	0	3	8	2

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

03	20398	X	19074	-0-	-1324	-0-	18154	3	9	4	Y	828	827	0			10
							911	9									
04	19740	X	9190	-0-	-10550	-0-	8753	3	4	4	Y	394	397	0			7
							433	9									
05	50623	X	30042	-0-	-20581	-0-	28881	3	2	4	Y	1054	1043	0			18
							1159	9									
06	48990	X	20518	-0-	-28472	-0-	19651	3	2	4	Y	786	792	0	2	8	10
							865	9									
07	50623	X	32134	-0-	-18489	-0-	31049	3	1	4	Y	985	990	0			5
							1084	9									
08	30039	X	29260	-0-	-779	-0-	28299	3	961	9	Y	874	871	0			8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	19654	3	1642	9	Y	1493	1556	0			139
04	19080	X	12578	-0-	-6502	-0-	11355	3	102	4	Y	1019	997	0			161
							1121	9									
05	23002	X	16809	-0-	-6193	-0-	15121	3	128	4	Y	1418	1452	0			127
							1560	9									
06	22260	X	4791	-0-	-17469	-0-	3101	3	69	4	Y	1474	1464	0	2	8	135
							1621	9									
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	22182	3	32	4	Y	1666	1631	0			170
							1833	9									
08	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	20155	3	88	4	Y	1554	1565	0			159
							1709	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
03	41939	X	41939	-0-	-0-	-0-	39884	3	2055	9	Y	1868	1798	0			323
04	39210	X	27204	-0-	-12006	-0-	25903	3	1301	9	Y	1183	1323	0			183
05	40517	X	38127	-0-	-2390	-0-	36458	3	1669	9	Y	1517	1441	0			259
06	40590	X	33930	-0-	-6660	-0-	32499	3	1431	9	Y	1301	1308	0	2	8	250
07	41943	X	41890	-0-	-53	-0-	38573	3	3317	9	Y	3015	2825	0			440
08	41943	X	40716	-0-	-1227	-0-	38013	3	2703	9	Y	2457	2590	0			307

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
03	30659	X	23046	-0-	-7613	-0-	22331	3	11	4	Y	640	638	0			8
							704	9									
04	26640	X	4646	-0-	-21994	-0-	4516	3	2	4	Y	116	122	0			2
							128	9									
05	27528	X	11913	-0-	-15615	-0-	11408	3	1	4	Y	458	452	0			8
							504	9									
06	24300	X	16748	-0-	-7552	-0-	15870	3	2	4	Y	796	791	0	3	8	10
							876	9									
07	23715	X	17364	-0-	-6351	-0-	16485	3	1	4	Y	798	804	0			4
							878	9									
08	26021	X	26021	-0-	-0-	-0-	25040	3	981	9	Y	892	888	0			8

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
03	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	29193	3	2532	9	Y	2302	2277	0			80
04	28410	X	21160	-0-	-7250	-0-	19374	3	1786	9	Y	1624	1655	0			49
05	29357	X	24059	-0-	-5298	-0-	22252	3	1807	9	Y	1643	1643	0			49
06	30690	X	13343	-0-	-17347	-0-	12055	3	1288	9	Y	1171	1173	0	3	8	44
07	34516	X	34516	-0-	-0-	-0-	32219	3	2297	9	Y	2088	2082	0			50
08	31713	X	30066	-0-	-1647	-0-	27620	3	2446	9	Y	2224	2207	0			67

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
03	39029	X	38687	-0-	-342	-0-	36577	3	2110	9	Y	1918	1861	0			129
04	37350	X	35792	-0-	-1558	-0-	34238	3	1554	9	Y	1413	1437	0			105
05	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	42179	3	1975	9	Y	1795	1788	0			112
06	37511	X	37511	-0-	-0-	-0-	35857	3	1654	9	Y	1504	1516	0	3	8	97
07	38843	X	38843	-0-	-0-	-0-	37065	3	1778	9	Y	1616	1503	0			210
08	44144	X	37549	-0-	-6595	-0-	35723	3	1826	9	Y	1660	1749	0			121

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	7728	3	996	9	Y	905	943	0			218
04	9480	X	2293	-0-	-7187	-0-	1750	3	5	4	Y	489	459	0			248
							538	9									
05	12555	X	12070	-0-	-485	-0-	11091	3	979	9	Y	890	874	0			264
06	12150	X	8351	-0-	-3799	-0-	7491	3	860	9	Y	782	834	0	2	8	210
07	12555	X	9734	-0-	-2821	-0-	8538	3	1196	9	Y	1087	1088	0			209
08	12059	X	9432	-0-	-2627	-0-	8319	3	1113	9	Y	1012	1048	0			173

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
03	80446	X	80446	-0-	-0-	-0-	76709	3	3737	9	Y	3397	3406	0			79
04	80611	X	80611	-0-	-0-	-0-	76449	3	4162	9	Y	3784	3712	0			151
05	90424	X	90424	-0-	-0-	-0-	86926	3	3498	9	Y	3180	3235	0			96
06	79728	X	79728	-0-	-0-	-0-	76649	3	3079	9	Y	2799	2746	0	9	8	140
07	87974	X	87974	-0-	-0-	-0-	84685	3	3289	9	Y	2990	3025	0			105
08	100886	X	100886	-0-	-0-	-0-	97393	3	3493	9	Y	3175	3166	0			114

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 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
03	20760	X	20760	-0-	-0-	-0-	19344	3	1	4	Y	1286	1286	0			10
							1415	9									
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2756	3	120	9	Y	109	118	0			1
05	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	13830	3	582	9	Y	529	523	0			7
06	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	19162	3	980	9	Y	891	857	0	27	8	14
07	16164	X	16164	-0-	-0-	-0-	15416	3	748	9	Y	680	688	0			6
08	38637	X	38637	-0-	-0-	-0-	34882	3	3755	9	Y	3414	3390	0			30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47864	X	30547	-0-	-17317	-0-	30073	3	32	4	Y	402	404	0			19
							442	9									
04	46320	X	23952	-0-	-22368	-0-	23433	3	55	4	Y	422	433	0			8
							464	9									
05	61636	X	61636	-0-	-0-	-0-	60341	3	110	4	Y	1077	1061	0			24
							1185	9									
06	41070	X	40936	-0-	-134	-0-	40146	3	1	4	Y	717	718	0	3	8	20
							789	9									
07	42439	X	39905	-0-	-2534	-0-	39139	3	766	9	Y	696	696	0			20
08	61628	X	39901	-0-	-21727	-0-	39056	3	845	9	Y	768	728	0			60

STATE CHARISMATIC 5-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41819	X	-0-	-0-	-41819	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	59033	X	59033	-0-	-0-	-0-	48412	3	10621	9	N	9655	9605	0			50
06	26268	X	26268	-0-	-0-	-0-	20942	3	5326	9	N	4842	4855	0	6	8	31
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	10081	3	2778	9	N	2525	2550	0			6
08	43462	X	17860	-0-	-25602	-0-	15033	3	2827	9	N	2570	2571	0			5

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	16733	-0-	-3231	-0-	14178	3	2555	9	Y	2323	2311	0			14
04	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	17495	3	2647	9	Y	2406	2400	0			20
05	19530	X	9621	-0-	-9909	-0-	6798	3	2823	9	Y	2566	2563	0			23
06	18900	X	6432	-0-	-12468	-0-	3988	3	2444	9	Y	2222	2219	0	4	8	22
07	22486	X	22486	-0-	-0-	-0-	20203	3	2283	9	Y	2075	2075	0			22
08	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	18391	3	3317	9	Y	3015	3007	0			30

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9468	3	79	9	Y	72	72	0			-0-
06	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	35177	3	44	9	Y	40	17	0	23	8	-0-
07	74625	X	74625	-0-	-0-	-0-	74211	3	414	9	Y	376	374	0			2
08	98210	X	98210	-0-	-0-	-0-	97651	3	559	9	Y	508	508	0			2

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
03	26024	X	26024	-0-	-0-	-0-	25919	3	105	9	Y	95	95	0			-0-
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
05	38178	X	38178	-0-	-0-	-0-	38094	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
06	54075	X	54075	-0-	-0-	-0-	54007	3	68	9	Y	62	19	0	43	8	-0-
07	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	48738	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
08	42104	X	42104	-0-	-0-	-0-	42034	3	70	9	Y	64	64	0			-0-

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
03	17081	X	-0-	-0-	-17081	-0-					Y	-0-					-0-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	-0-					-0-
05	78626	X	78626	-0-	-0-	-0-	78141	3	485	9	Y	441	439	0			2
06	42822	X	42822	-0-	-0-	-0-	42644	3	178	9	Y	162	153	0	11	8	-0-
07	37615	X	37615	-0-	-0-	-0-	37447	3	168	9	Y	153	152	0			1
08	59861	X	38358	-0-	-21503	-0-	38238	3	120	9	Y	109	110	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	129800	X	129800	-0-	-0-	-0-	129005	3	795	9	Y	723	721	0			2
04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6458	3	40	9	Y	36	38	0			-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5669	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
06	86041	X	86041	-0-	-0-	-0-	85455	3	586	9	Y	533	480	0	52	8	1
07	90986	X	90986	-0-	-0-	-0-	90378	3	608	9	Y	553	552	0			2
08	90912	X	90912	-0-	-0-	-0-	90197	3	715	9	Y	650	650	0			2

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

03	62403	X	-0-	-0-	-62403	-0-					Y	-0-					-0-
04	60390	X	-0-	-0-	-60390	-0-					Y	-0-					-0-
05	54777	X	1326	-0-	-53451	-0-	1290	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
06	111563	X	111563	-0-	-0-	-0-	111172	3	391	9	Y	355	328	0	26	8	1
07	68521	X	68521	-0-	-0-	-0-	68396	3	125	9	Y	114	115	0			-0-
08	52553	X	52553	-0-	-0-	-0-	52507	3	46	9	Y	42	42	0			-0-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	10031	3	1329	9	Y	1208	1235	0			115
04	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	11250	3	1493	9	Y	1357	1338	0			134
05	6665	X	4195	-0-	-2470	-0-	3746	3	449	9	Y	408	427	0			115
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	16	16	0			115
07	13175	X	12450	-0-	-725	-0-	11148	3	1302	9	Y	1184	1182	0			117
08	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	12053	3	1593	9	Y	1448	1431	0			134

STATE KINGMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

03	44051	X	30299	-0-	-13752	-0-	29275	3	1024	9	Y	931	926	0			19
04	31230	X	15485	-0-	-15745	-0-	14841	3	644	9	Y	585	582	0			22
05	34813	X	34445	-0-	-368	-0-	33688	3	757	9	Y	688	687	0			23
06	33690	X	-0-	-0-	-33690	-0-					Y	-0-					23
07	34813	X	-0-	-0-	-34813	-0-					Y	196	215	0			4
08	34441	X	25731	-0-	-8710	-0-	24242	3	1489	9	Y	1354	1328	0			30

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

03	34874	X	34874	-0-	-0-	-0-	31830	3	3044	9	Y	2767	2748	0			97
04	32100	X	23121	-0-	-8979	-0-	20923	3	2198	9	Y	1998	2035	0			60
05	33170	X	27990	-0-	-5180	-0-	25503	3	2487	9	Y	2261	2253	0			68
06	33750	X	18704	-0-	-15046	-0-	16820	3	1884	9	Y	1713	1713	0	4	8	64
07	36942	X	36942	-0-	-0-	-0-	34019	3	2923	9	Y	2657	2657	0			64
08	34875	X	32204	-0-	-2671	-0-	29338	3	2866	9	Y	2605	2591	0			78

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	28768	X	23189	-0-	-5579	-0-	20961	3	2228	9	Y	2025	1927	0			119
04	26400	X	13636	-0-	-12764	-0-	12299	3	1337	9	Y	1215	1227	0			107
05	30849	X	30849	-0-	-0-	-0-	28525	3	2324	9	Y	2113	2047	0			173
06	24870	X	23669	-0-	-1201	-0-	21901	3	1768	9	Y	1607	1670	0			110
07	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	24731	3	2107	9	Y	1915	1928	0			97
08	30845	X	26215	-0-	-4630	-0-	24364	3	1851	9	Y	1683	1679	0			101

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
03	40331	X	38889	-0-	-1442	-0-	37389	3	1500	9	Y	1364	1320	0			236
04	38160	X	33989	-0-	-4171	-0-	32743	3	1246	9	Y	1133	1194	0			175
05	44739	X	44739	-0-	-0-	-0-	43048	3	1691	9	Y	1537	1449	0			263
06	41010	X	37260	-0-	-3750	-0-	36040	3	1220	9	Y	1109	1156	0	3	8	213
07	42377	X	40088	-0-	-2289	-0-	38386	3	1702	9	Y	1547	1534	0			226
08	44733	X	35456	-0-	-9277	-0-	33925	3	1531	9	Y	1392	1444	0			174

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35340	X	9927	-0-	-25413	-0-	9307	3	29	4	Y	537	679	0			78
							591	9									
04	29340	X	13745	-0-	-15595	-0-	12845	3	130	4	Y	700	759	0			19
							770	9									
05	30318	X	13413	-0-	-16905	-0-	12673	3	117	4	Y	566	580	0			5
							623	9									
06	28110	X	9626	-0-	-18484	-0-	8832	3	794	9	Y	722	685	0	40	8	2
07	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	37257	3	1957	9	Y	1779	1778	0			3
08	32208	X	32208	-0-	-0-	-0-	30322	3	14	4	Y	1702	1701	0			4
							1872	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69347	X	61469	-0-	-7878	-0-	59225	3	128	4	Y	1924	1881	0			280
							2116	9									
04	109840	X	109840	-0-	-0-	-0-	100282	3	449	4	Y	8281	8334	0			227
							9109	9									
05	60946	X	26717	-0-	-34229	-0-	24907	3	138	4	Y	1520	1734	0			13
							1672	9									
06	59490	X	55768	-0-	-3722	-0-	53593	3	2175	9	Y	1977	1933	0	52	8	5
07	113491	X	101651	-0-	-11840	-0-	96924	3	4727	9	Y	4297	4294	0			8
08	113491	X	78782	-0-	-34709	-0-	74144	3	34	4	Y	4185	4182	0			11
							4604	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39711	X	35660	-0-	-4051	-0-	34645	3	93	4	Y	838	885	0			122
							922	9									
04	38430	X	29483	-0-	-8947	-0-	28561	3	200	4	Y	656	760	0			18
							722	9									
05	46779	X	24570	-0-	-22209	-0-	23947	3	159	4	Y	422	436	0			4
							464	9									
06	45270	X	32582	-0-	-12688	-0-	31304	3	1278	9	Y	1162	1126	0	37	8	3
07	71794	X	71794	-0-	-0-	-0-	70680	3	1114	9	Y	1013	1014	0			2
08	46326	X	46326	-0-	-0-	-0-	45195	3	21	4	Y	1009	1008	0			3
							1110	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
04	54180	X	-0-	-0-	-54180	-0-					Y	87	85	0			2
05	20987	X	103	-0-	-20884	-0-	13	3	90	9	Y	82	83	0			1
06	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	25860	3	1033	9	Y	939	879	0	59	8	2
07	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7911	3	94	9	Y	85	87	0			-0-
08	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12221	3	6	4	Y	657	655	0			2
							723	9									

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
03	26665	X	26665	-0-	-0-	-0-	25629	3	81	4	Y	868	873	0			126
							955	9									
04	25710	X	18240	-0-	-7470	-0-	17517	3	114	4	Y	554	665	0			15
							609	9									
05	30721	X	3047	-0-	-27674	-0-	2912	3	27	4	Y	98	112	0			1
							108	9									
06	29730	X	11204	-0-	-18526	-0-	10509	3	695	9	Y	632	592	0	40	8	1
07	37709	X	37709	-0-	-0-	-0-	36374	3	1335	9	Y	1214	1213	0			2
08	29496	X	29496	-0-	-0-	-0-	28271	3	13	4	Y	1102	1101	0			3
							1212	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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	1401	3	74	4	Y	671	653	0			18
							738	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	310	3	46	4	Y	254	270	0			2
							279	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	82	0	56	8	-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	31	31	0			-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	42	42	0			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	37014	X	34431	-0-	-2583	-0-	33108	3	17	4	Y	1187	1185	0			14
							1306	9									
04	32160	X	18186	-0-	-13974	-0-	17464	3	8	4	Y	649	652	0			11
							714	9									
05	39153	X	32911	-0-	-6242	-0-	31139	3	2	4	Y	1609	1593	0			27
							1770	9									
06	37890	X	21977	-0-	-15913	-0-	20692	3	2	4	Y	1166	1161	0	18	8	14
							1283	9									
07	39153	X	23403	-0-	-15750	-0-	22135	3	1	4	Y	1152	1160	0			6
							1267	9									
08	34441	X	27817	-0-	-6624	-0-	26356	3	1461	9	Y	1328	1322	0			12

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
03	34255	X	31854	-0-	-2401	-0-	30374	3	15	4	Y	1332	1330	0			16
							1465	9									
04	29820	X	16829	-0-	-12991	-0-	16022	3	7	4	Y	727	731	0			12
							800	9									
05	36270	X	30558	-0-	-5712	-0-	28568	3	2	4	Y	1807	1788	0			31
							1988	9									
06	35100	X	20424	-0-	-14676	-0-	18983	3	2	4	Y	1308	1303	0	20	8	16
							1439	9									
07	36270	X	21730	-0-	-14540	-0-	20307	3	1	4	Y	1293	1302	0			7
							1422	9									
08	31868	X	25819	-0-	-6049	-0-	24180	3	1639	9	Y	1490	1483	0			14

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
03	37944	X	35277	-0-	-2667	-0-	33797	3	17	4	Y	1330	1328	0			16
							1463	9									
04	33030	X	18635	-0-	-14395	-0-	17828	3	8	4	Y	726	730	0			12
							799	9									
05	40145	X	33774	-0-	-6371	-0-	31788	3	2	4	Y	1804	1785	0			31
							1984	9									
06	38850	X	22562	-0-	-16288	-0-	21123	3	2	4	Y	1306	1301	0	20	8	16
							1437	9									
07	40145	X	24016	-0-	-16129	-0-	22595	3	1	4	Y	1291	1300	0			7
							1420	9									
08	35278	X	28542	-0-	-6736	-0-	26905	3	1637	9	Y	1488	1481	0			14

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
03	51646	X	44017	-0-	-7629	-0-	42421	3	21	4	Y	1432	1426	0			17
							1575	9									
04	49980	X	38957	-0-	-11023	-0-	37701	3	17	4	Y	1126	1124	0			19
							1239	9									
05	51646	X	49666	-0-	-1980	-0-	47827	3	3	4	Y	1669	1660	0			28
							1836	9									
06	46110	X	31621	-0-	-14489	-0-	30063	3	3	4	Y	1414	1420	0	4	8	18
							1555	9									
07	44020	X	39494	-0-	-4526	-0-	37147	3	1	4	Y	2133	2140	0			11
							2346	9									
08	49662	X	44471	-0-	-5191	-0-	41600	3	2871	9	Y	2610	2597	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	25265	X	18985	-0-	-6280	-0-	18352	3	9	4	Y	567	565	0			7
							624	9									
04	21930	X	3827	-0-	-18103	-0-	3712	3	2	4	Y	103	108	0			2
							113	9									
05	22661	X	9556	-0-	-13105	-0-	9120	3	1	4	Y	395	390	0			7
							435	9									
06	20370	X	13821	-0-	-6549	-0-	13043	3	1	4	Y	706	701	0	3	8	9
							777	9									
07	19530	X	14249	-0-	-5281	-0-	13474	3	1	4	Y	704	709	0			4
							774	9									
08	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	20579	3	869	9	Y	790	787	0			7

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
03	38626	X	32933	-0-	-5693	-0-	31555	3	16	4	Y	1238	1232	0			15
							1362	9									
04	37380	X	31454	-0-	-5926	-0-	30287	3	13	4	Y	1049	1047	0			17
							1154	9									
05	38626	X	37167	-0-	-1459	-0-	35576	3	3	4	Y	1444	1436	0			25
							1588	9									
06	34590	X	23667	-0-	-10923	-0-	22325	3	2	4	Y	1218	1225	0	3	8	15
							1340	9									
07	32922	X	29659	-0-	-3263	-0-	27631	3	1	4	Y	1843	1849	0			9
							2027	9									
08	37169	X	33426	-0-	-3743	-0-	30944	3	2482	9	Y	2256	2244	0			21

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	32395	X	24344	-0-	-8051	-0-	23588	3	12	4	Y	676	674	0			8
							744	9									
04	27030	X	4908	-0-	-22122	-0-	4771	3	2	4	Y	123	129	0			2
							135	9									
05	27931	X	12241	-0-	-15690	-0-	11722	3	1	4	Y	471	465	0			8
							518	9									
06	26130	X	16735	-0-	-9395	-0-	15856	3	2	4	Y	797	792	0	3	8	10
							877	9									
07	25048	X	18268	-0-	-6780	-0-	17342	3	1	4	Y	841	847	0			4
							925	9									
08	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	26451	3	1038	9	Y	944	939	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

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
03	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	22703	3	1	4	Y	1340	1343	0			10
							1474	9									
04	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	18141	3	1099	9	Y	999	998	0			11
05	30912	X	30912	-0-	-0-	-0-	29252	3	1660	9	Y	1509	1500	0			20
06	17871	X	17871	-0-	-0-	-0-	16748	3	1123	9	Y	1021	1025	0			16
07	28083	X	28083	-0-	-0-	-0-	26493	3	1590	9	Y	1445	1447	0			14
08	28100	X	28100	-0-	-0-	-0-	26385	3	1715	9	Y	1559	1559	0			14

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

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
03	33325	X	31897	-0-	-1428	-0-	28948	3	137	4	N	2556	2610	0			335
							2812	9									
04	30938	X	30938	-0-	-0-	-0-	28153	3	116	4	N	2426	2618	0			143
							2669	9									
05	32674	X	31627	-0-	-1047	-0-	28802	3	128	4	N	2452	2354	0			241
							2697	9									
06	31620	X	30239	-0-	-1381	-0-	27593	3	105	4	N	2310	2227	0	8	8	316
							2541	9									
07	32674	X	31413	-0-	-1261	-0-	28642	3	90	4	N	2437	2399	0			354
							2681	9									
08	31961	X	31609	-0-	-352	-0-	28863	3	87	4	N	2417	2557	0			214
							2659	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

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
03	69099	X	13696	-0-	-55403	-0-	12033	3	70	4	Y	1448	1629	0			211
							1593	9									
04	38520	X	2455	-0-	-36065	-0-	135	4	2320	9	Y	2109	2262	0			58
05	39804	X	4635	-0-	-35169	-0-	3713	3	71	4	Y	774	826	0			6
							851	9									
06	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-					Y	192	141	0	57	8	-0-
07	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	197	197	0			-0-
08	13702	X	2666	-0-	-11036	-0-	2130	3	1	4	Y	486	485	0			1
							535	9									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

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
03	38285	X	36375	-0-	-1910	-0-	33307	3	3068	9	Y	2789	2775	0			17
04	37050	X	27351	-0-	-9699	-0-	25260	3	2091	9	Y	1901	1902	0			16
05	38285	X	29083	-0-	-9202	-0-	27042	3	2041	9	Y	1855	1855	0			16
06	37050	X	35181	-0-	-1869	-0-	33316	3	1865	9	Y	1695	1693	0	2	8	16
07	51212	X	36757	-0-	-14455	-0-	34188	3	2569	9	Y	2335	2326	0			25
08	58093	X	58093	-0-	-0-	-0-	55557	3	2536	9	Y	2305	2307	0			23

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

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
03	17267	X	13998	-0-	-3269	-0-	13229	3	769	9	Y	699	696	0			11
04	16710	X	15261	-0-	-1449	-0-	14558	3	703	9	Y	639	638	0			12
05	16616	X	15992	-0-	-624	-0-	14890	3	1102	9	Y	1002	996	0			18
06	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	14610	3	1159	9	Y	1054	1052	0			20
07	15779	X	14743	-0-	-1036	-0-	13823	3	920	9	Y	836	844	0			12
08	15996	X	15201	-0-	-795	-0-	14249	3	952	9	Y	865	865	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	20677	X	19234	-0-	-1443	-0-	17875	3	1359	9	Y	1235	1234	0			20
04	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	19500	3	1315	9	Y	1195	1193	0			22
05	20326	X	20326	-0-	-0-	-0-	18988	3	1338	9	Y	1216	1216	0			22
06	18600	X	18300	-0-	-300	-0-	17155	3	1145	9	Y	1041	1043	0			20
07	21514	X	17828	-0-	-3686	-0-	16919	3	909	9	Y	826	834	0			12
08	21514	X	14431	-0-	-7083	-0-	13692	3	739	9	Y	672	674	0			10

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
03	22382	X	7568	-0-	-14814	-0-	6206	3	1362	9	Y	1238	1231	0			8
04	20970	X	16554	-0-	-4416	-0-	14601	3	1953	9	Y	1775	1768	0			15
05	34488	X	34488	-0-	-0-	-0-	32598	3	1890	9	Y	1718	1718	0			15
06	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	21175	3	1385	9	Y	1259	1233	0	29	8	12
07	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	20566	3	1646	9	Y	1496	1492	0			16
08	34503	X	12250	-0-	-22253	-0-	10861	3	1389	9	Y	1263	1266	0			13

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
03	21111	X	13156	-0-	-7955	-0-	11069	3	2087	9	Y	1897	1885	0			12
04	19560	X	12999	-0-	-6561	-0-	10751	3	2248	9	Y	2044	2039	0			17
05	10292	X	9100	-0-	-1192	-0-	7466	3	1634	9	Y	1485	1489	0			13
06	12720	X	6336	-0-	-6384	-0-	5219	3	1117	9	Y	1015	1018	0			10
07	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	79	88	0			1
08	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					Y	219	218	0			2

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
03	67456	X	56921	-0-	-10535	-0-	53765	3	1	4	Y	2868	2874	0			22
							3155	9									
04	62520	X	46378	-0-	-16142	-0-	44344	3	2034	9	Y	1849	1850	0			21
05	66598	X	66598	-0-	-0-	-0-	63333	3	3265	9	Y	2968	2949	0			40
06	58500	X	54924	-0-	-3576	-0-	52248	3	2676	9	Y	2433	2434	0			39
07	60450	X	59073	-0-	-1377	-0-	55857	3	3216	9	Y	2924	2935	0			28
08	66588	X	49591	-0-	-16997	-0-	47035	3	2556	9	Y	2324	2331	0			21

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
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8602	3	435	9	Y	395	398	0			6
04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8028	3	758	9	Y	689	682	0			13
05	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8041	3	451	9	Y	410	416	0			7
06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	7937	3	322	9	Y	293	294	0			6
07	22979	X	22979	-0-	-0-	-0-	22565	3	414	9	Y	376	377	0			5
08	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	17980	3	300	9	Y	273	274	0			4

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
03	22382	X	15902	-0-	-6480	-0-	15198	3	704	9	Y	640	639	0			10
04	17550	X	16119	-0-	-1431	-0-	15471	3	648	9	Y	589	588	0			11
05	16430	X	16304	-0-	-126	-0-	15614	3	690	9	Y	627	627	0			11
06	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	15501	3	705	9	Y	641	640	0			12
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	15907	3	1408	9	Y	1280	1274	0			18
08	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16309	3	458	9	Y	416	428	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	55520	X	55520	-0-	-0-	-0-	52159	3	3361	9	Y	3055	3055	0			7
04	45158	X	45158	-0-	-0-	-0-	42839	3	2319	9	Y	2108	2108	0			7
05	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	46528	3	3090	9	Y	2809	2808	0			8
06	48068	X	48068	-0-	-0-	-0-	44913	3	2	4	Y	2866	2837	0	27	8	10
							3153	9									
07	50224	X	50224	-0-	-0-	-0-	47066	3	1	4	Y	2870	2871	0			9
							3157	9									
08	48300	X	48300	-0-	-0-	-0-	45393	3	2907	9	Y	2643	2639	0			13

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59886	X	59886	-0-	-0-	-0-	56353	3	3533	9	Y	3212	3210	0			8
04	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	48864	3	2583	9	Y	2348	2348	0			8
05	62891	X	62891	-0-	-0-	-0-	59539	3	3352	9	Y	3047	3046	0			9
06	63695	X	63695	-0-	-0-	-0-	60364	3	3	4	Y	3025	2995	0	29	8	10
							3328	9									
07	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-	62984	3	1	4	Y	3279	3279	0			10
							3607	9									
08	69274	X	69274	-0-	-0-	-0-	65939	3	3335	9	Y	3032	3028	0			14

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288155 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288231 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9273 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	36022	X	32602	-0-	-3420	-0-	31816	3	27	4	Y	690	688	0			12
							759	9									
04	35490	X	5909	-0-	-29581	-0-	5759	3	1	4	Y	135	144	0			3
							149	9									
05	37014	X	35445	-0-	-1569	-0-	34900	3	9	4	Y	487	469	0			21
							536	9									
06	35820	X	35093	-0-	-727	-0-	34457	3	6	4	Y	573	577	0	10	8	7
							630	9									
07	48568	X	48568	-0-	-0-	-0-	47729	3	839	9	Y	763	758	0			12
08	43481	X	43481	-0-	-0-	-0-	42373	3	20	4	Y	989	988	0			13
							1088	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	22190	X	22190	-0-	-0-	-0-	19394	3	29	4	Y	2515	2508	0			43
							2767	9									
04	18240	X	10324	-0-	-7916	-0-	8897	3	1	4	Y	1296	1306	0			33
							1426	9									
05	23963	X	19002	-0-	-4961	-0-	16391	3	6	4	Y	2368	2300	0			101
							2605	9									
06	23190	X	20308	-0-	-2882	-0-	17511	3	6	4	Y	2537	2596	0	10	8	32
							2791	9									
07	23963	X	20758	-0-	-3205	-0-	17940	3	2818	9	Y	2562	2553	0			41
08	22196	X	14259	-0-	-7937	-0-	12293	3	9	4	Y	1779	1797	0			23
							1957	9									

VAGRANT 38 FEE UNIT 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
03	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	21803	3	2410	9	N	2191	2129	0			161
04	23124	X	23124	-0-	-0-	-0-	20648	3	2476	9	N	2251	2205	0			207
05	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	17989	3	1470	9	N	1336	1432	0			111
06	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	21109	3	2336	9	N	2124	2022	0	6	8	207
07	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	21181	3	2055	9	N	1868	1972	0			103
08	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	14255	3	1274	9	N	1158	1172	0			89

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
03	21638	X	16931	-0-	-4707	-0-	15358	3	8	4	Y	1423	1419	0			17
							1565	9									
04	20940	X	14697	-0-	-6243	-0-	13437	3	6	4	Y	1140	1138	0			19
							1254	9									
05	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	17670	X	5143	-0-	-12527	-0-	4264	3	879	9	Y	799	786	0	3	8	10
07	18259	X	16965	-0-	-1294	-0-	15301	3	1	4	Y	1512	1514	0			8
							1663	9									
08	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	17134	3	1379	9	Y	1254	1251	0			11

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
03	52112	X	52112	-0-	-0-	-0-	48366	3	3746	9	Y	3405	3404	0			8
04	46300	X	46300	-0-	-0-	-0-	43299	3	3001	9	Y	2728	2727	0			9
05	55871	X	55871	-0-	-0-	-0-	52031	3	3840	9	Y	3491	3490	0			10
06	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	47590	3	3	4	Y	3051	3022	0	29	8	10
							3356	9									
07	52256	X	52256	-0-	-0-	-0-	48791	3	1	4	Y	3149	3149	0			10
							3464	9									
08	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-	48686	3	3326	9	Y	3024	3020	0			14

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21514	X	8472	-0-	-13042	-0-	7877	3	25	4	Y	518	528	0			24
							570	9									
04	20070	X	153	-0-	-19917	-0-	36	4	117	9	Y	106	128	0			2
05	20739	X	605	-0-	-20134	-0-	298	3	47	4	Y	236	233	0			5
							260	9									
06	13770	X	700	-0-	-13070	-0-	456	3	244	9	Y	222	218	0	3	8	6
07	13299	X	921	-0-	-12378	-0-	783	3	138	9	Y	125	127	0			4
08	8463	X	1665	-0-	-6798	-0-	1420	3	245	9	Y	223	210	0			17

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 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
03	71300	X	63658	-0-	-7642	-0-	61469	3	2189	9	Y	1990	1985	0			19
04	70877	X	70877	-0-	-0-	-0-	68708	3	2169	9	Y	1972	1973	0			18
05	85479	X	85479	-0-	-0-	-0-	82865	3	2614	9	Y	2376	2378	0			16
06	79179	X	79179	-0-	-0-	-0-	76678	3	2501	9	Y	2274	2262	0	10	8	18
07	78253	X	78253	-0-	-0-	-0-	75697	3	2556	9	Y	2324	2325	0			17
08	85467	X	79122	-0-	-6345	-0-	76630	3	2492	9	Y	2265	2253	0			29

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30349	X	11765	-0-	-18584	-0-	11398	3	22	4	Y	314	315	0			15
							345	9									
04	25230	X	10534	-0-	-14696	-0-	10270	3	27	4	Y	215	226	0			4
							237	9									
05	26071	X	23765	-0-	-2306	-0-	23119	3	45	4	Y	546	538	0			12
							601	9									
06	21339	X	21339	-0-	-0-	-0-	20730	3	1	4	Y	553	548	0	1	8	16
							608	9									
07	27089	X	27089	-0-	-0-	-0-	26218	3	871	9	Y	792	785	0			23
08	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	25425	3	876	9	Y	796	757	0			62

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
03	48732	X	11447	-0-	-37285	-0-	11185	3	24	4	Y	216	219	0			10
							238	9									
04	25740	X	7810	-0-	-17930	-0-	7635	3	26	4	Y	135	142	0			3
							149	9									
05	26598	X	16369	-0-	-10229	-0-	15987	3	46	4	Y	305	301	0			7
							336	9									
06	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	22224	3	1	4	Y	535	525	0	2	8	15
							589	9									
07	25635	X	25635	-0-	-0-	-0-	24854	3	781	9	Y	710	704	0			21
08	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	22739	3	629	9	Y	572	548	0			45

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504	X	23227	-0-	-7277	-0-	22025	3	1202	9	N	1093	1054	0			189
04	28860	X	16826	-0-	-12034	-0-	15877	3	949	9	N	863	919	0			133
05	27218	X	21657	-0-	-5561	-0-	20588	3	1069	9	N	972	939	0			166
06	22470	X	20640	-0-	-1830	-0-	19505	3	1135	9	N	1032	998	0	2	8	198
07	23320	X	23320	-0-	-0-	-0-	22119	3	1201	9	N	1092	1131	0			159
08	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	22599	3	1256	9	N	1142	1158	0			143

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43366	X	43366	-0-	-0-	-0-	40400	3	1	4	Y	2695	2668	0			65
							2965	9									
04	45137	X	45137	-0-	-0-	-0-	41827	3	29	4	Y	2983	3003	0			45
							3281	9									
05	49047	X	49047	-0-	-0-	-0-	44403	3	22	4	Y	4202	4192	0			55
							4622	9									
06	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	42605	3	20	4	Y	3435	3405	0	36	8	49
							3779	9									
07	56101	X	56101	-0-	-0-	-0-	50938	3	1	4	Y	4693	4698	0			44
							5162	9									
08	49790	X	49790	-0-	-0-	-0-	45254	3	1	4	Y	4123	4104	0			63
							4535	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	20150	X	19504	-0-	-646	-0-	10	1	17796	3	Y	1435	1441	0			9
							119	4	1579	9							
04	20243	X	20243	-0-	-0-	-0-	10	1	18233	3	Y	1646	1630	0			25
							189	4	1811	9							
05	20770	X	15996	-0-	-4774	-0-	8	1	14311	3	Y	1326	1331	0			20
							218	4	1459	9							
06	20100	X	-0-	-0-	-20100	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
07	21173	X	-0-	-0-	-21173	-0-					Y	-0-					-0-
08	20925	X	1026	-0-	-19899	-0-	3	1	518	3	Y	263	260	0			3
							216	4	289	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

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

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54777	X	40736	-0-	-14041	-0-	36212	3	65	4	N	4054	4090	0			54
							4459	9									
04	53010	X	32972	-0-	-20038	-0-	29786	3	36	4	N	2864	2857	0			61
							3150	9									
05	49662	X	42555	-0-	-7107	-0-	38153	3	58	4	N	3949	3602	0			408
							4344	9									
06	39510	X	36555	-0-	-2955	-0-	33000	3	53	4	N	3184	3486	0	6	8	100
							3502	9									
07	40827	X	39694	-0-	-1133	-0-	35633	3	72	4	N	3626	3621	0			105
							3989	9									
08	42563	X	38939	-0-	-3624	-0-	35089	3	9	4	N	3492	3470	0			127
							3841	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55180	X	43139	-0-	-12041	-0-	40758	3	63	4	N	2107	2127	0			28
							2318	9									
04	48210	X	34515	-0-	-13695	-0-	32832	3	32	4	N	1501	1497	0			32
							1651	9									
05	45229	X	44131	-0-	-1098	-0-	41849	3	50	4	N	2029	1851	0			210
							2232	9									
06	42000	X	38463	-0-	-3537	-0-	36699	3	44	4	N	1564	1720	0	5	8	49
							1720	9									
07	43963	X	43963	-0-	-0-	-0-	41714	3	59	4	N	1991	1983	0			57
							2190	9									
08	44144	X	42272	-0-	-1872	-0-	40052	3	8	4	N	2011	1995	0			73
							2212	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	Y	2	2	0			1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	54	3	16	4	Y	-0-	1	0			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			2
04	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	4			Y	-0-	2	0			-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	4			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74679	X	-0-	-0-	-74679	-0-					Y	-0-	1	0			2
04	35910	X	-0-	-0-	-35910	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	4092	X	26	-0-	-4066	-0-	4	4	22	9	Y	20	18	0			2
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107074	X	-0-	-0-	-107074	-0-					Y	-0-	61	0			105
04	79830	X	45085	-0-	-34745	-0-	43988	3	17	4	Y	982	854	0			233
							1080	9									
05	82491	X	55959	-0-	-26532	-0-	53728	3	61	4	Y	1973	2028	0			178
							2170	9									
06	57105	X	57105	-0-	-0-	-0-	55078	3	82	4	Y	1768	1791	0	5	8	150
							1945	9									
07	66236	X	66236	-0-	-0-	-0-	63223	3	124	4	Y	2626	2526	0			250
							2889	9									
08	68229	X	68229	-0-	-0-	-0-	65307	3	60	4	Y	2602	2595	0			257
							2862	9									

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
03	64139	X	57230	-0-	-6909	-0-	55637	3	7	4	Y	1442	1442	0			11
							1586	9									
04	60810	X	43709	-0-	-17101	-0-	42481	3	9	4	Y	1108	1106	0			13
							1219	9									
05	61721	X	60864	-0-	-857	-0-	59353	3	16	4	Y	1359	1356	0			16
							1495	9									
06	58230	X	54856	-0-	-3374	-0-	53288	3	14	4	Y	1413	1411	0	4	8	14
							1554	9									
07	60171	X	56147	-0-	-4024	-0-	54573	3	8	4	Y	1424	1427	0			11
							1566	9									
08	60853	X	56001	-0-	-4852	-0-	54389	3	2	4	Y	1464	1456	0			19
							1610	9									

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
03	64449	X	38660	-0-	-25789	-0-	37200	3	1460	9	Y	1327	1332	0			10
04	62370	X	20836	-0-	-41534	-0-	19789	3	1047	9	Y	952	952	0			10
05	61907	X	1370	-0-	-60537	-0-	1031	3	339	9	Y	308	314	0			4
06	37530	X	2329	-0-	-35201	-0-	2051	3	278	9	Y	253	250	0	5	8	2
07	38657	X	37266	-0-	-1391	-0-	34835	3	2431	9	Y	2210	2207	0			5
08	38657	X	25344	-0-	-13313	-0-	23718	3	1626	9	Y	1478	1462	0			21

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
03	79577	X	59734	-0-	-19843	-0-	57422	3	2312	9	Y	2102	2127	0			15
04	77010	X	64608	-0-	-12402	-0-	62344	3	2264	9	Y	2058	2052	0			21
05	79577	X	67052	-0-	-12525	-0-	64102	3	2950	9	Y	2682	2666	0			37
06	77010	X	63219	-0-	-13791	-0-	60368	3	2851	9	Y	2592	2602	0	8	8	19
07	79515	X	65809	-0-	-13706	-0-	63011	3	2798	9	Y	2544	2557	0			6
08	67053	X	40522	-0-	-26531	-0-	38628	3	1894	9	Y	1722	1703	0			25

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
03	84227	X	75100	-0-	-9127	-0-	71886	3	3214	9	Y	2922	2918	0			21
04	84050	X	84050	-0-	-0-	-0-	81172	3	2878	9	Y	2616	2610	0			27
05	98758	X	98758	-0-	-0-	-0-	95824	3	2934	9	Y	2667	2657	0			37
06	95370	X	95370	-0-	-0-	-0-	91979	3	3391	9	Y	3083	3085	0	13	8	22
07	86862	X	83494	-0-	-3368	-0-	80518	3	2976	9	Y	2705	2721	0			6
08	98766	X	71385	-0-	-27381	-0-	68790	3	2595	9	Y	2359	2331	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	23374	X	21463	-0-	-1911	-0-	19609	3	1854	9	Y	1685	1688	0			12
04	22620	X	11283	-0-	-11337	-0-	9850	3	1433	9	Y	1303	1301	0			14
05	23374	X	22730	-0-	-644	-0-	21076	3	1654	9	Y	1504	1497	0			21
06	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	19382	3	1539	9	Y	1399	1407	0	3	8	10
07	21452	X	12756	-0-	-8696	-0-	11282	3	1474	9	Y	1340	1347	0			3
08	22723	X	12111	-0-	-10612	-0-	10886	3	1225	9	Y	1114	1101	0			16

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
03	41447	X	34744	-0-	-6703	-0-	29582	3	5162	9	Y	4693	4738	0			34
04	48900	X	17204	-0-	-31696	-0-	14501	3	2703	9	Y	2457	2465	0			26
05	50530	X	27459	-0-	-23071	-0-	24274	3	3185	9	Y	2895	2881	0			40
06	48900	X	23305	-0-	-25595	-0-	20772	3	2533	9	Y	2303	2320	0	6	8	17
07	48794	X	25310	-0-	-23484	-0-	22762	3	2548	9	Y	2316	2328	0			5
08	34751	X	27285	-0-	-7466	-0-	24776	3	2509	9	Y	2281	2253	0			33

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
03	59861	X	15485	-0-	-44376	-0-	12049	3	3436	9	Y	3124	3108	0			23
04	42240	X	23632	-0-	-18608	-0-	20273	3	3359	9	Y	3054	3045	0			32
05	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	28383	3	3552	9	Y	3229	3216	0			45
06	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	32654	3	3376	9	Y	3069	3078	0	14	8	22
07	37267	X	37267	-0-	-0-	-0-	33930	3	3337	9	Y	3034	3049	0			7
08	35228	X	35228	-0-	-0-	-0-	32807	3	2421	9	Y	2201	2177	0			31

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
03	65038	X	51183	-0-	-13855	-0-	48147	3	3036	9	Y	2760	2768	0			20
04	62940	X	37010	-0-	-25930	-0-	34744	3	2266	9	Y	2060	2059	0			21
05	60365	X	60365	-0-	-0-	-0-	57407	3	2958	9	Y	2689	2673	0			37
06	55320	X	53059	-0-	-2261	-0-	50657	3	2402	9	Y	2184	2202	0	3	8	16
07	57164	X	56710	-0-	-454	-0-	54145	3	2565	9	Y	2332	2343	0			5
08	60357	X	50102	-0-	-10255	-0-	47756	3	2346	9	Y	2133	2107	0			31

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
03	53909	X	47464	-0-	-6445	-0-	45767	3	1697	9	N	1543	1504	0			104
04	51780	X	36864	-0-	-14916	-0-	35579	3	1285	9	N	1168	1185	0			87
05	52700	X	49466	-0-	-3234	-0-	47958	3	1508	9	N	1371	1373	0			85
06	51000	X	43960	-0-	-7040	-0-	42467	3	1493	9	N	1357	1352	0	3	8	87
07	52700	X	43086	-0-	-9614	-0-	41682	3	1404	9	N	1276	1197	0			166
08	49476	X	44970	-0-	-4506	-0-	43610	3	1360	9	N	1236	1312	0			90

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
03	49290	X	48483	-0-	-807	-0-	46409	3	2074	9	N	1885	1828	0			127
04	47700	X	46768	-0-	-932	-0-	45115	3	1653	9	N	1503	1518	0			112
05	47492	X	46037	-0-	-1455	-0-	44292	3	1745	9	N	1586	1599	0			99
06	46920	X	38687	-0-	-8233	-0-	37011	3	1676	9	N	1524	1522	0	3	8	98
07	48484	X	45333	-0-	-3151	-0-	43486	3	1847	9	N	1679	1559	0			218
08	48484	X	45921	-0-	-2563	-0-	44128	3	1793	9	N	1630	1729	0			119

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
03	71176	X	63003	-0-	-8173	-0-	59387	3	3616	9	Y	3287	3305	0			105
04	63030	X	11013	-0-	-52017	-0-	10426	3	587	9	Y	534	542	0			97
05	63148	X	63148	-0-	-0-	-0-	60038	3	3110	9	Y	2827	2912	0			12
06	60960	X	41786	-0-	-19174	-0-	38419	3	3367	9	Y	3061	3056	0	7	8	10
07	62992	X	39675	-0-	-23317	-0-	36732	3	2943	9	Y	2675	2672	0			13
08	63147	X	37029	-0-	-26118	-0-	34299	3	2730	9	Y	2482	2476	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	63023	X	60800	-0-	-2223	-0-	59202	3	1598	9	Y	1453	1457	0			46
04	60600	X	21659	-0-	-38941	-0-	21387	3	272	9	Y	247	248	0			45
05	67768	X	67768	-0-	-0-	-0-	65896	3	1872	9	Y	1702	1740	0			7
06	58830	X	42333	-0-	-16497	-0-	40589	3	1744	9	Y	1585	1577	0	10	8	5
07	60791	X	38262	-0-	-22529	-0-	36425	3	1837	9	Y	1670	1667	0			8
08	67766	X	35053	-0-	-32713	-0-	33209	3	1844	9	Y	1676	1671	0			13

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

03	66061	X	55432	-0-	-10629	-0-	54117	3	1315	9	Y	1195	1210	0			38
04	60150	X	19047	-0-	-41103	-0-	18594	3	453	9	Y	412	375	0			75
05	59737	X	55647	-0-	-4090	-0-	52208	3	3439	9	Y	3126	3188	0			13
06	53640	X	32875	-0-	-20765	-0-	30566	3	2309	9	Y	2099	2099	0	6	8	7
07	55428	X	35442	-0-	-19986	-0-	31976	3	3466	9	Y	3151	3142	0			16
08	55645	X	33574	-0-	-22071	-0-	30065	3	3509	9	Y	3190	3181	0			25

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

03	49259	X	20557	-0-	-28702	-0-	19369	3	1188	9	N	1080	1094	0			18
04	47670	X	43588	-0-	-4082	-0-	40907	3	2681	9	N	2437	2410	0			45
05	50142	X	50142	-0-	-0-	-0-	47179	3	2963	9	N	2694	2690	0			49
06	51534	X	51534	-0-	-0-	-0-	48929	3	2605	9	N	2368	2371	0			46
07	54842	X	54842	-0-	-0-	-0-	49745	3	5097	9	N	4634	4614	0			66
08	50216	X	50216	-0-	-0-	-0-	44533	3	5683	9	N	5166	5159	0			73

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

03	45849	X	43230	-0-	-2619	-0-	38765	3	4465	9	N	4059	4047	0			66
04	44370	X	43389	-0-	-981	-0-	39187	3	4202	9	N	3820	3816	0			70
05	43251	X	43251	-0-	-0-	-0-	39109	3	4142	9	N	3765	3767	0			68
06	42587	X	42587	-0-	-0-	-0-	38653	3	3934	9	N	3576	3575	0			69
07	44826	X	42351	-0-	-2475	-0-	39203	3	3148	9	N	2862	2890	0			41
08	44826	X	42726	-0-	-2100	-0-	39774	3	2952	9	N	2684	2687	0			38

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

03	61659	X	17021	-0-	-44638	-0-	16013	3	1008	9	Y	916	947	0			29
04	54510	X	-0-	-0-	-54510	-0-					Y	204	196	0			37
05	49848	X	13920	-0-	-35928	-0-	13106	3	814	9	Y	740	774	0			3
06	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					Y	6	9	0			-0-
07	39928	X	18140	-0-	-21788	-0-	16076	3	2064	9	Y	1876	1867	0			9
08	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	16720	3	1924	9	Y	1749	1744	0			14

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

03	51088	X	46328	-0-	-4760	-0-	44477	3	1851	9	N	1683	1679	0			27
04	49440	X	42788	-0-	-6652	-0-	40819	3	1969	9	N	1790	1784	0			33
05	46562	X	41228	-0-	-5334	-0-	39725	3	1503	9	N	1366	1374	0			25
06	44820	X	40375	-0-	-4445	-0-	38980	3	1395	9	N	1268	1268	0			25
07	46314	X	39820	-0-	-6494	-0-	38705	3	1115	9	N	1014	1024	0			15
08	46314	X	35878	-0-	-10436	-0-	35050	3	828	9	N	753	757	0			11

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

03	72726	X	26366	-0-	-46360	-0-	24148	3	2218	9	Y	2016	2016	0			5
04	70380	X	22622	-0-	-47758	-0-	20598	3	2024	9	Y	1840	1839	0			6
05	49104	X	31519	-0-	-17585	-0-	28886	3	2633	9	Y	2394	2393	0			7
06	34420	X	34420	-0-	-0-	-0-	31680	3	2740	9	Y	2491	2488	0	1	8	9
07	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	40898	3	3508	9	Y	3189	3188	0			10
08	34173	X	34173	-0-	-0-	-0-	31421	3	2752	9	Y	2502	2500	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45446	X	40975	-0-	-4471	-0-	38158	3	2817	9	N	2561	2555	0			42
04	43980	X	42086	-0-	-1894	-0-	39121	3	2965	9	N	2695	2687	0			50
05	45864	X	45864	-0-	-0-	-0-	42738	3	3126	9	N	2842	2841	0			51
06	39660	X	37707	-0-	-1953	-0-	35628	3	2079	9	N	1890	1904	0			37
07	43493	X	43108	-0-	-385	-0-	40950	3	2158	9	N	1962	1971	0			28
08	45446	X	43546	-0-	-1900	-0-	41477	3	2069	9	N	1881	1882	0			27

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29357	X	19509	-0-	-9848	-0-	17820	3	1689	9	Y	1535	1534	0			4
04	24240	X	15454	-0-	-8786	-0-	14154	3	1300	9	Y	1182	1182	0			4
05	22971	X	20124	-0-	-2847	-0-	18333	3	1791	9	Y	1628	1627	0			5
06	19710	X	17363	-0-	-2347	-0-	15889	3	1474	9	Y	1340	1340	0			5
07	20057	X	17179	-0-	-2878	-0-	15716	3	1463	9	Y	1330	1331	0			4
08	20119	X	14841	-0-	-5278	-0-	13550	3	1291	9	Y	1174	1172	0			6

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 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
03	56327	X	44602	-0-	-11725	-0-	41911	3	2691	9	Y	2446	2446	0			6
04	51150	X	43871	-0-	-7279	-0-	40991	3	2880	9	Y	2618	2615	0			9
05	52142	X	40818	-0-	-11324	-0-	38268	3	2550	9	Y	2318	2320	0			7
06	46710	X	45306	-0-	-1404	-0-	42489	3	2817	9	Y	2561	2559	0			9
07	47678	X	46229	-0-	-1449	-0-	43258	3	2971	9	Y	2701	2701	0			9
08	45322	X	43096	-0-	-2226	-0-	40707	3	2389	9	Y	2172	2171	0			10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43803	X	31579	-0-	-12224	-0-	29654	3	1925	9	Y	1750	1750	0			4
04	39480	X	17361	-0-	-22119	-0-	16314	3	1047	9	Y	952	953	0			3
05	37386	X	30212	-0-	-7174	-0-	28335	3	1877	9	Y	1706	1704	0			5
06	32820	X	25604	-0-	-7216	-0-	24088	3	1516	9	Y	1378	1378	0			5
07	33015	X	27197	-0-	-5818	-0-	25581	3	1616	9	Y	1469	1469	0			5
08	31589	X	30145	-0-	-1444	-0-	28250	3	1895	9	Y	1723	1720	0			8

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48329	X	43417	-0-	-4912	-0-	38188	3	5229	9	N	4754	4747	0			77
04	44175	X	44175	-0-	-0-	-0-	39730	3	4445	9	N	4041	4044	0			74
05	43586	X	42004	-0-	-1582	-0-	38091	3	3913	9	N	3557	3567	0			64
06	42390	X	42390	-0-	-0-	-0-	38415	3	3975	9	N	3614	3608	0			70
07	45663	X	41519	-0-	-4144	-0-	38381	3	3138	9	N	2853	2882	0			41
08	45663	X	40672	-0-	-4991	-0-	36099	3	4573	9	N	4157	4139	0			59

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 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
03	57071	X	44339	-0-	-12732	-0-	42529	3	1810	9	Y	1645	1653	0			12
04	51300	X	33238	-0-	-18062	-0-	31732	3	1506	9	Y	1369	1367	0			14
05	63639	X	63639	-0-	-0-	-0-	61106	3	2533	9	Y	2303	2285	0			32
06	58148	X	58148	-0-	-0-	-0-	55805	3	2343	9	Y	2130	2141	0	6	8	15
07	55231	X	55231	-0-	-0-	-0-	53276	3	1955	9	Y	1777	1788	0			4
08	63643	X	61032	-0-	-2611	-0-	58656	3	2376	9	Y	2160	2133	0			31

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	30287	-0-	-2418	-0-	28168	3	2119	9	Y	1926	1931	0			14
04	31650	X	18024	-0-	-13626	-0-	16647	3	1377	9	Y	1252	1253	0			13
05	34444	X	34444	-0-	-0-	-0-	31892	3	2552	9	Y	2320	2301	0			32
06	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	28894	3	2014	9	Y	1831	1844	0	6	8	13
07	31744	X	30542	-0-	-1202	-0-	28578	3	1964	9	Y	1785	1794	0			4
08	34441	X	32117	-0-	-2324	-0-	29977	3	2140	9	Y	1945	1921	0			28

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56048	X	39672	-0-	-16376	-0-	36679	3	2993	9	Y	2721	2728	0			20
04	54240	X	27661	-0-	-26579	-0-	25490	3	2171	9	Y	1974	1973	0			21
05	56048	X	49873	-0-	-6175	-0-	46743	3	3130	9	Y	2845	2827	0			39
06	41430	X	35536	-0-	-5894	-0-	32917	3	2619	9	Y	2381	2396	0	7	8	17
07	42811	X	35616	-0-	-7195	-0-	33012	3	2604	9	Y	2367	2379	0			5
08	49879	X	36656	-0-	-13223	-0-	33709	3	2947	9	Y	2679	2646	0			38

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81005	X	81005	-0-	-0-	-0-	77608	3	3397	9	Y	3088	3093	0			23
04	84041	X	84041	-0-	-0-	-0-	80717	3	3324	9	Y	3022	3014	0			31
05	80879	X	80068	-0-	-811	-0-	76709	3	3359	9	Y	3054	3043	0			42
06	80823	X	80823	-0-	-0-	-0-	77698	3	3125	9	Y	2841	2854	0	8	8	21
07	86831	X	76838	-0-	-9993	-0-	74034	3	2804	9	Y	2549	2564	0			6
08	86831	X	71268	-0-	-15563	-0-	68219	3	3049	9	Y	2772	2738	0			40

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41571	X	40912	-0-	-659	-0-	37472	3	3440	9	Y	3127	3116	0			30
04	43980	X	28019	-0-	-15961	-0-	25793	3	2226	9	Y	2024	2035	0			19
05	45446	X	-0-	-0-	-45446	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
06	43980	X	-0-	-0-	-43980	-0-					Y	-0-					-0-
07	45074	X	-0-	-0-	-45074	-0-					Y	-0-					-0-
08	40920	X	-0-	-0-	-40920	-0-					Y	-0-					-0-

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 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
03	25513	X	21070	-0-	-4443	-0-	19000	3	2070	9	Y	1882	1887	0			14
04	22380	X	14634	-0-	-7746	-0-	13225	3	1409	9	Y	1281	1282	0			13
05	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	22275	3	2397	9	Y	2179	2162	0			30
06	22627	X	22627	-0-	-0-	-0-	20660	3	1967	9	Y	1788	1798	0	7	8	13
07	25815	X	25815	-0-	-0-	-0-	23780	3	2035	9	Y	1850	1859	0			4
08	24676	X	13184	-0-	-11492	-0-	11665	3	1519	9	Y	1381	1365	0			20

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70618	X	57731	-0-	-12887	-0-	53384	3	4347	9	Y	3952	3963	0			29
04	64680	X	40386	-0-	-24294	-0-	37179	3	3207	9	Y	2915	2914	0			30
05	71327	X	71327	-0-	-0-	-0-	66098	3	5229	9	Y	4754	4718	0			66
06	64139	X	64139	-0-	-0-	-0-	58228	3	5911	9	Y	5374	5393	0	8	8	39
07	63172	X	63172	-0-	-0-	-0-	58128	3	5044	9	Y	4585	4614	0			10
08	71331	X	65407	-0-	-5924	-0-	59972	3	5435	9	Y	4941	4880	0			71

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 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
03	49259	X	37897	-0-	-11362	-0-	35138	3	2759	9	Y	2508	2503	0			24
04	47670	X	32535	-0-	-15135	-0-	30455	3	2080	9	Y	1891	1898	0			17
05	46376	X	40880	-0-	-5496	-0-	38567	3	2313	9	Y	2103	2106	0			14
06	39720	X	-0-	-0-	-39720	-0-					Y	17	30	0	1	8	-0-
07	38409	X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-					-0-
08	40889	X	-0-	-0-	-40889	-0-					Y	-0-					-0-

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 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
03	40145	X	35137	-0-	-5008	-0-	33342	3	1795	9	Y	1632	1628	0			16
04	37440	X	19696	-0-	-17744	-0-	18770	3	926	9	Y	842	850	0			8
05	34162	X	32480	-0-	-1682	-0-	30789	3	1691	9	Y	1537	1535	0			10
06	53286	X	53286	-0-	-0-	-0-	50360	3	2926	9	Y	2660	2639	0	10	8	21
07	53428	X	53428	-0-	-0-	-0-	50172	3	3256	9	Y	2960	2959	0			22
08	52084	X	52084	-0-	-0-	-0-	49105	3	2979	9	Y	2708	2696	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 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
03	29636	X	4031	-0-	-25605	-0-	3878	3	10	4	N	130	131	0			2
							143	9									
04	13770	X	3269	-0-	-10501	-0-	2916	3	1	4	N	320	314	0			8
							352	9									
05	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	20626	3	13	4	N	2650	2545	0			113
							2915	9									
06	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	19823	3	6	4	N	2644	2713	0	10	8	34
							2908	9									
07	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	26590	3	4080	9	N	3709	3684	0			59
08	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	25991	3	11	4	N	2937	2959	0			37
							3231	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293097 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9292 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	3892	3	2	4	N	377	367	0			10
							415	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3367	3	8	4	N	1042	1008	0			44
							1146	9									
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	4464	3	4	4	N	1339	1355	0	11	8	17
							1473	9									
07	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	5520	3	1591	9	N	1446	1440	0			23
08	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	6429	3	10	4	N	1420	1425	0			18
							1562	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 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
03	42315	X	35989	-0-	-6326	-0-	32312	3	33	4	N	3313	3305	0			57
							3644	9									
04	37140	X	17110	-0-	-20030	-0-	15272	3	1	4	N	1670	1684	0			43
							1837	9									
05	39556	X	22093	-0-	-17463	-0-	19582	3	7	4	N	2276	2222	0			97
							2504	9									
06	41202	X	41202	-0-	-0-	-0-	37903	3	7	4	N	2993	3042	0	10	8	38
							3292	9									
07	39556	X	33973	-0-	-5583	-0-	30190	3	3783	9	N	3439	3423	0			54
08	35991	X	33901	-0-	-2090	-0-	30344	3	17	4	N	3218	3231	0			41
							3540	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34317	X	28581	-0-	-5736	-0-	25894	3	26	4	N	2419	2416	0			42
							2661	9									
04	30960	X	16520	-0-	-14440	-0-	14870	3	1	4	N	1499	1503	0			38
							1649	9									
05	36735	X	22734	-0-	-14001	-0-	20440	3	7	4	N	2079	2029	0			88
							2287	9									
06	35550	X	33190	-0-	-2360	-0-	29832	3	7	4	N	3046	3085	0	10	8	39
							3351	9									
07	37022	X	37022	-0-	-0-	-0-	33307	3	3715	9	N	3377	3363	0			53
08	41608	X	41608	-0-	-0-	-0-	38245	3	19	4	N	3040	3054	0			39
							3344	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 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
03	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	185	195	0			2
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					Y	75	76	0			1
05	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	124	123	0			2
06	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	136	115	0	23	8	-0-
07	17763	X	4488	-0-	-13275	-0-	4425	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
08	774	X	774	-0-	-0-	-0-	688	3	86	9	Y	78	77	0			1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293163 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9445 - 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
03	25513	X	17298	-0-	-8215	-0-	15600	3	19	4	N	1526	1524	0			26
							1679	9									
04	24690	X	18694	-0-	-5996	-0-	16503	3	2	4	N	1990	1965	0			51
							2189	9									
05	31406	X	31406	-0-	-0-	-0-	27315	3	12	4	N	3708	3601	0			158
							4079	9									
06	28891	X	28891	-0-	-0-	-0-	25567	3	6	4	N	3016	3126	0	10	8	38
							3318	9									
07	33272	X	33272	-0-	-0-	-0-	29150	3	4122	9	N	3747	3726	0			59
08	37885	X	37885	-0-	-0-	-0-	33800	3	17	4	N	3698	3710	0			47
							4068	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293165 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9672 - 19877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40889	X	39508	-0-	-1381	-0-	36873	3	29	4	N	2369	2363	0			41
							2606	9									
04	39570	X	34424	-0-	-5146	-0-	31956	3	2	4	N	2242	2226	0			57
							2466	9									
05	58182	X	58182	-0-	-0-	-0-	54093	3	17	4	N	3702	3602	0			157
							4072	9									
06	44250	X	37755	-0-	-6495	-0-	35482	3	7	4	N	2060	2181	0	10	8	26
							2266	9									
07	45725	X	40721	-0-	-5004	-0-	37981	3	2740	9	N	2491	2478	0			39
08	55676	X	40303	-0-	-15373	-0-	37995	3	18	4	N	2082	2095	0			26
							2290	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293168 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9255 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48236	X	25176	-0-	-23060	-0-	23640	3	1536	9	Y	1396	1404	0			14
04	46680	X	33139	-0-	-13541	-0-	30916	3	2223	9	Y	2021	2016	0			19
05	48236	X	39161	-0-	-9075	-0-	36233	3	2928	9	Y	2662	2636	0			45
06	43530	X	37381	-0-	-6149	-0-	34974	3	2407	9	Y	2188	2193	0	32	8	8
07	44981	X	30743	-0-	-14238	-0-	28267	3	2476	9	Y	2251	2247	0			12
08	39153	X	26830	-0-	-12323	-0-	24600	3	2230	9	Y	2027	2022	0			17

APOLLO 48 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 293177 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9580 - 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
03	66433	X	-0-	-0-	-66433	-0-					Y	-0-					-0-
04	47160	X	-0-	-0-	-47160	-0-					Y	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	47	46	0			1
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1596	3	76	9	Y	69	70	0			-0-
07	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1866	3	138	9	Y	125	124	0			1
08	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-	1	0			-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293179 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9445 - 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
03	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	818	1	47948	3	Y	4074	4064	0			39
							4481	9									
04	49573	X	49573	-0-	-0-	-0-	792	1	44812	3	Y	3608	3613	0			34
							3969	9									
05	48329	X	40962	-0-	-7367	-0-	818	1	36946	3	Y	2907	2892	0			49
							3198	9									
06	46770	X	32199	-0-	-14571	-0-	29995	3	2204	9	Y	2004	2045	0			8
07	53258	X	24954	-0-	-28304	-0-	22774	3	2180	9	Y	1982	1979	0			11
08	53258	X	21393	-0-	-31865	-0-	19600	3	1793	9	Y	1630	1628	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

APOLLO 48 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293180 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9355 - 19879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55397	X	47922	-0-	-7475	-0-	42357	3	5565	9	Y	5059	5031	0			49
04	53610	X	51624	-0-	-1986	-0-	45252	3	6372	9	Y	5793	5787	0			55
05	57324	X	57324	-0-	-0-	-0-	818	1	49893	3	Y	6012	5966	0			101
							6613	9									
06	59268	X	59268	-0-	-0-	-0-	792	1	53003	3	Y	4975	5057	0			19
							5473	9									
07	55132	X	55132	-0-	-0-	-0-	818	1	48164	3	Y	5591	5579	0			31
							6150	9									
08	57319	X	3139	-0-	-54180	-0-	818	1	2036	3	Y	259	288	0			2
							285	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

03	69967	X	28194	-0-	-41773	-0-	26661	3	1533	9	Y	1394	1403	0			14
04	67710	X	36409	-0-	-31301	-0-	34233	3	2176	9	Y	1978	1973	0			19
05	69967	X	41383	-0-	-28584	-0-	38634	3	2749	9	Y	2499	2476	0			42
06	48570	X	39188	-0-	-9382	-0-	37061	3	2127	9	Y	1934	1937	0	32	8	7
07	50189	X	44324	-0-	-5865	-0-	41907	3	2417	9	Y	2197	2192	0			12
08	41385	X	34127	-0-	-7258	-0-	32046	3	2081	9	Y	1892	1888	0			16

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

03	29605	X	3425	-0-	-26180	-0-	2966	3	459	9	Y	417	420	0			4
04	28650	X	1695	-0-	-26955	-0-	1377	3	318	9	Y	289	290	0			3
05	29605	X	10365	-0-	-19240	-0-	9239	3	1126	9	Y	1024	1010	0			17
06	18360	X	14628	-0-	-3732	-0-	13729	3	899	9	Y	817	799	0	32	8	3
07	15717	X	14081	-0-	-1636	-0-	12958	3	1123	9	Y	1021	1018	0			6
08	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12044	3	777	9	Y	706	706	0			6

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

03	53692	X	47773	-0-	-5919	-0-	45897	3	1876	9	Y	1705	1709	0			13
04	51960	X	25759	-0-	-26201	-0-	24755	3	1004	9	Y	913	917	0			9
05	53692	X	42683	-0-	-11009	-0-	41205	3	1478	9	Y	1344	1334	0			19
06	47640	X	44926	-0-	-2714	-0-	43218	3	1708	9	Y	1553	1556	0	5	8	11
07	49228	X	44848	-0-	-4380	-0-	43156	3	1692	9	Y	1538	1546	0			3
08	47771	X	46424	-0-	-1347	-0-	44609	3	1815	9	Y	1650	1629	0			24

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

03	47647	X	33836	-0-	-13811	-0-	31546	3	2290	9	Y	2082	2101	0			33
04	44610	X	33457	-0-	-11153	-0-	30726	3	2731	9	Y	2483	2491	0			25
05	44144	X	38414	-0-	-5730	-0-	34981	3	3433	9	Y	3121	3123	0			23
06	38010	X	36657	-0-	-1353	-0-	32992	3	3665	9	Y	3332	3308	0	6	8	41
07	44032	X	44032	-0-	-0-	-0-	38111	3	5921	9	Y	5383	5372	0			52
08	44121	X	44121	-0-	-0-	-0-	37958	3	6163	9	Y	5603	5587	0			68

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45973	X	23454	-0-	-22519	-0-	19685	3	3769	9	Y	3426	3431	0			54
04	44490	X	25539	-0-	-18951	-0-	21696	3	3843	9	Y	3494	3513	0			35
05	45973	X	32035	-0-	-13938	-0-	27291	3	4744	9	Y	4313	4316	0			32
06	36360	X	25631	-0-	-10729	-0-	22234	3	3397	9	Y	3088	3077	0	5	8	38
07	37572	X	34752	-0-	-2820	-0-	32086	3	2666	9	Y	2424	2439	0			23
08	76296	X	76296	-0-	-0-	-0-	69826	3	6470	9	Y	5882	5834	0			71

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293439 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8274 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40300	X	36156	-0-	-4144	-0-	34072	3	4	4	Y	1891	1888	0			15
							2080	9									
04	39000	X	37343	-0-	-1657	-0-	35009	3	6	4	Y	2116	2106	0			25
							2328	9									
05	38409	X	30010	-0-	-8399	-0-	28394	3	7	4	Y	1463	1470	0			18
							1609	9									
06	38157	X	38157	-0-	-0-	-0-	36005	3	8	4	Y	1949	1942	0	5	8	20
							2144	9									
07	38595	X	21090	-0-	-17505	-0-	20106	3	2	4	Y	893	906	0			7
							982	9									
08	38595	X	10275	-0-	-28320	-0-	9532	3	743	9	Y	675	673	0			9

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293441 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8280 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66340	X	60068	-0-	-6272	-0-	58147	3	9	4	Y	1738	1738	0			13
							1912	9									
04	62700	X	50308	-0-	-12392	-0-	48890	3	11	4	Y	1279	1277	0			15
							1407	9									
05	62108	X	62108	-0-	-0-	-0-	60537	3	20	4	Y	1410	1408	0			17
							1551	9									
06	59700	X	50203	-0-	-9497	-0-	48726	3	14	4	Y	1330	1330	0	4	8	13
							1463	9									
07	61690	X	56101	-0-	-5589	-0-	54397	3	9	4	Y	1541	1542	0			12
							1695	9									
08	62093	X	55449	-0-	-6644	-0-	53677	3	2	4	Y	1609	1600	0			21
							1770	9									

AUTHENTIC 13 A STATE WELL #: 1H RRCID -> 293443 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9437 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61473	X	52515	-0-	-8958	-0-	48703	3	3812	9	Y	3465	3470	0			55
04	56130	X	50881	-0-	-5249	-0-	47295	3	3586	9	Y	3260	3282	0			33
05	58475	X	58475	-0-	-0-	-0-	53884	3	4591	9	Y	4174	4176	0			31
06	54787	X	54787	-0-	-0-	-0-	50357	3	4430	9	Y	4027	4002	0	6	8	50
07	59031	X	59031	-0-	-0-	-0-	54048	3	4983	9	Y	4530	4536	0			44
08	58466	X	50647	-0-	-7819	-0-	46042	3	4605	9	Y	4186	4179	0			51

PREWIT-JUSTIFY 14 B FEE WELL #: 2H RRCID -> 293481 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 9008 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60512	X	44487	-0-	-16025	-0-	39261	3	5226	9	Y	4751	4754	0			75
04	51780	X	35804	-0-	-15976	-0-	31536	3	4268	9	Y	3880	3916	0			39
05	53506	X	48168	-0-	-5338	-0-	42250	3	5918	9	Y	5380	5379	0			40
06	47130	X	43831	-0-	-3299	-0-	38605	3	5226	9	Y	4751	4721	0	11	8	59
07	52773	X	52773	-0-	-0-	-0-	46859	3	5914	9	Y	5376	5383	0			52
08	49466	X	49466	-0-	-0-	-0-	44336	3	5130	9	Y	4664	4659	0			57

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
AUTHENTIC 13 D STATE WELL #: 4H RRCID -> 293549 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9801 - 25651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53971	X	28724	-0-	-25247	-0-	24489	3	4235	9	Y	3850	3854	0			61
04	46560	X	32555	-0-	-14005	-0-	28361	3	4194	9	Y	3813	3836	0			38
05	48112	X	38836	-0-	-9276	-0-	33931	3	4905	9	Y	4459	4464	0			33
06	37560	X	36714	-0-	-846	-0-	32258	3	4456	9	Y	4051	4029	0	5	8	50
07	46006	X	46006	-0-	-0-	-0-	41478	3	4528	9	Y	4116	4126	0			40
08	47304	X	47304	-0-	-0-	-0-	43221	3	4083	9	Y	3712	3707	0			45

PREWIT-JUSTIFY 14 C FEE WELL #: 3H RRCID -> 293706 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9240 - 24716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60202	X	52520	-0-	-7682	-0-	46992	3	5528	9	Y	5025	5023	0			80
04	54060	X	52293	-0-	-1767	-0-	47033	3	5260	9	Y	4782	4814	0			48
05	56691	X	56691	-0-	-0-	-0-	50551	3	6140	9	Y	5582	5589	0			41
06	52888	X	52888	-0-	-0-	-0-	47241	3	5647	9	Y	5134	5100	0	12	8	63
07	60397	X	60397	-0-	-0-	-0-	54623	3	5774	9	Y	5249	5261	0			51
08	60005	X	60005	-0-	-0-	-0-	54627	3	5378	9	Y	4889	4881	0			59

TIM TAM 24 M WELL #: 14H RRCID -> 293710 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9387 - 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
03	28582	X	19966	-0-	-8616	-0-	17844	3	2122	9	Y	1929	1912	0			46
04	27660	X	20956	-0-	-6704	-0-	18310	3	2646	9	Y	2405	2415	0			36
05	31062	X	14903	-0-	-16159	-0-	10887	3	4016	9	Y	3651	3639	0			48
06	30060	X	26325	-0-	-3735	-0-	23855	3	2470	9	Y	2245	2260	0			33
07	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	28585	3	2852	9	Y	2593	2601	0			25
08	29739	X	29739	-0-	-0-	-0-	28002	3	1737	9	Y	1579	1580	0			24

TIM TAM 24 L WELL #: 13H RRCID -> 293735 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9624 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48732	X	22654	-0-	-26078	-0-	20923	3	1731	9	Y	1574	1565	0			38
04	47160	X	26462	-0-	-20698	-0-	23885	3	2577	9	Y	2343	2346	0			35
05	48732	X	47235	-0-	-1497	-0-	43395	3	3840	9	Y	3491	3480	0			46
06	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	33633	3	3016	9	Y	2742	2748	0			40
07	42589	X	42589	-0-	-0-	-0-	39198	3	3391	9	Y	3083	3094	0			29
08	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	43892	3	3499	9	Y	3181	3161	0			49

TIM TAM 24 N WELL #: 15H RRCID -> 293736 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9720 - 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
03	44268	X	29263	-0-	-15005	-0-	26097	3	3166	9	Y	2878	2849	0			69
04	40980	X	31838	-0-	-9142	-0-	28205	3	3633	9	Y	3303	3322	0			50
05	42346	X	24810	-0-	-17536	-0-	19495	3	5315	9	Y	4832	4819	0			63
06	40050	X	37224	-0-	-2826	-0-	33252	3	3972	9	Y	3611	3622	0			52
07	42287	X	42287	-0-	-0-	-0-	37627	3	4660	9	Y	4236	4248	0			40
08	42593	X	42593	-0-	-0-	-0-	38558	3	4035	9	Y	3668	3652	0			56

PREWIT-JUSTIFY 14 E FEE WELL #: 5H RRCID -> 293747 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9444 - 25074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51525	X	51525	-0-	-0-	-0-	46206	3	5319	9	Y	4835	4828	0			77
04	48330	X	38174	-0-	-10156	-0-	34222	3	3952	9	Y	3593	3634	0			36
05	49724	X	46720	-0-	-3004	-0-	41729	3	4991	9	Y	4537	4540	0			33
06	49410	X	43058	-0-	-6352	-0-	38739	3	4319	9	Y	3926	3906	0	4	8	49
07	51522	X	50915	-0-	-607	-0-	46118	3	4797	9	Y	4361	4368	0			42
08	52509	X	52509	-0-	-0-	-0-	47849	3	4660	9	Y	4236	4227	0			51

PREWIT-JUSTIFY 14 F FEE WELL #: 6H RRCID -> 293756 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9296 - 24902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54498	X	50306	-0-	-4192	-0-	45506	3	4800	9	Y	4364	4367	0			69
04	48240	X	43244	-0-	-4996	-0-	39387	3	3857	9	Y	3506	3540	0			35
05	50313	X	44888	-0-	-5425	-0-	40412	3	4476	9	Y	4069	4074	0			30
06	48690	X	41421	-0-	-7269	-0-	37208	3	4213	9	Y	3830	3809	0	4	8	47
07	50313	X	44846	-0-	-5467	-0-	40365	3	4481	9	Y	4074	4082	0			39
08	50313	X	44436	-0-	-5877	-0-	40567	3	3869	9	Y	3517	3513	0			43

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PREWIT-JUSTIFY 14 G FEE WELL #: 7H RRCID -> 293782 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 9360 - 25199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	26743	-0-	-11697	-0-	23430	3	3313	9	Y	3012	3018	0			48
04	34950	X	23615	-0-	-11335	-0-	20601	3	3014	9	Y	2740	2760	0			28
05	36115	X	30738	-0-	-5377	-0-	26841	3	3897	9	Y	3543	3545	0			26
06	29790	X	28116	-0-	-1674	-0-	25001	3	3115	9	Y	2832	2817	0	6	8	35
07	32056	X	32056	-0-	-0-	-0-	28706	3	3350	9	Y	3045	3051	0			29
08	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	31038	3	3367	9	Y	3061	3053	0			37

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293847 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8363 - 18787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64294	X	44124	-0-	-20170	-0-	42922	3	1202	9	Y	1093	1108	0			35
04	54390	X	7288	-0-	-47102	-0-	7135	3	153	9	Y	139	149	0			25
05	49135	X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	596	618	0			3
06	43440	X	-0-	-0-	-43440	-0-					Y	35	35	0	3	8	-0-
07	44888	X	-0-	-0-	-44888	-0-					Y	31	31	0			-0-
08	44113	X	1106	-0-	-43007	-0-	186	3	920	9	Y	836	830	0			6

FOOLISH PLEASURE 6 FEE G WELL #: 7H RRCID -> 293914 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8995 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51553	X	16943	-0-	-34610	-0-	15327	3	1616	9	Y	1469	1456	0			14
04	49890	X	10871	-0-	-39019	-0-	9982	3	889	9	Y	808	815	0			7
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	12874	3	1223	9	Y	1112	1112	0			7
06	18503	X	18503	-0-	-0-	-0-	17032	3	1471	9	Y	1337	1328	0	5	8	11
07	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	18003	3	1484	9	Y	1349	1350	0			10
08	20009	X	20009	-0-	-0-	-0-	18532	3	1477	9	Y	1343	1336	0			17

FOOLISH PLEASURE 6 FEE H WELL #: 8H RRCID -> 293917 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9228 - 19486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60419	X	51961	-0-	-8458	-0-	48289	3	3672	9	Y	3338	3330	0			32
04	52230	X	51330	-0-	-900	-0-	48414	3	2916	9	Y	2651	2659	0			24
05	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	59409	3	3898	9	Y	3544	3544	0			24
06	60314	X	60314	-0-	-0-	-0-	55882	3	4432	9	Y	4029	4013	0	8	8	32
07	61923	X	61923	-0-	-0-	-0-	58625	3	3298	9	Y	2998	3008	0			22
08	63302	X	59484	-0-	-3818	-0-	56452	3	3032	9	Y	2756	2743	0			35

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293949 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8153 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44268	X	21146	-0-	-23122	-0-	20350	3	796	9	Y	724	741	0			23
04	23010	X	3637	-0-	-19373	-0-	3532	3	105	9	Y	95	101	0			17
05	30658	X	30658	-0-	-0-	-0-	23509	3	7149	9	Y	6499	6488	0			28
06	20460	X	15478	-0-	-4982	-0-	12675	3	2803	9	Y	2548	2554	0	14	8	8
07	21142	X	18265	-0-	-2877	-0-	15189	3	3076	9	Y	2796	2790	0			14
08	30659	X	15904	-0-	-14755	-0-	13789	3	2115	9	Y	1923	1922	0			15

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293969 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8937 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	32567	-0-	-11763	-0-	29516	3	3051	9	Y	2774	2771	0			7
04	42900	X	33809	-0-	-9091	-0-	30861	3	2948	9	Y	2680	2679	0			8
05	42632	X	42632	-0-	-0-	-0-	39037	3	3595	9	Y	3268	3261	0			15
06	42160	X	42160	-0-	-0-	-0-	39101	3	3059	9	Y	2781	2743	0	46	8	7
07	40827	X	40827	-0-	-0-	-0-	37930	3	2897	9	Y	2634	2630	0			11
08	46979	X	46979	-0-	-0-	-0-	43999	3	2980	9	Y	2709	2710	0			10

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293970 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9011 - 19221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	20040	3	3389	9	Y	3081	3076	0			8
04	26873	X	26873	-0-	-0-	-0-	23683	3	3190	9	Y	2900	2899	0			9
05	51431	X	51431	-0-	-0-	-0-	46100	3	5331	9	Y	4846	4833	0			22
06	49801	X	49801	-0-	-0-	-0-	45310	3	4491	9	Y	4083	4047	0	47	8	11
07	46519	X	46519	-0-	-0-	-0-	42381	3	4138	9	Y	3762	3757	0			16
08	52900	X	52900	-0-	-0-	-0-	48518	3	4382	9	Y	3984	3985	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293973 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9235 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65565	X	55682	-0-	-9883	-0-	52626	3	3056	9	Y	2778	2777	0			7
04	63450	X	45280	-0-	-18170	-0-	42795	3	2485	9	Y	2259	2259	0			7
05	71765	X	63102	-0-	-8663	-0-	59314	3	3788	9	Y	3444	3436	0			15
06	69450	X	55274	-0-	-14176	-0-	52399	3	2875	9	Y	2614	2577	0	45	8	7
07	71765	X	61652	-0-	-10113	-0-	58425	3	3227	9	Y	2934	2928	0			13
08	64014	X	64014	-0-	-0-	-0-	60964	3	3050	9	Y	2773	2776	0			10

AUTHENTIC 13 E STATE WELL #: 5H RRCID -> 293974 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9583 - 25783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50561	X	27177	-0-	-23384	-0-	23650	3	3527	9	Y	3206	3216	0			51
04	48930	X	33073	-0-	-15857	-0-	29028	3	4045	9	Y	3677	3691	0			37
05	49848	X	43346	-0-	-6502	-0-	38164	3	5182	9	Y	4711	4713	0			35
06	41065	X	41065	-0-	-0-	-0-	36632	3	4433	9	Y	4030	4011	0	4	8	50
07	51003	X	51003	-0-	-0-	-0-	46095	3	4908	9	Y	4462	4469	0			43
08	51167	X	51167	-0-	-0-	-0-	46672	3	4495	9	Y	4086	4079	0			50

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58962	X	13845	-0-	-45117	-0-	12189	3	1656	9	Y	1505	1496	0			24
04	54840	X	26142	-0-	-28698	-0-	23237	3	2905	9	Y	2641	2638	0			27
05	52080	X	42301	-0-	-9779	-0-	37993	3	4308	9	Y	3916	3914	0			29
06	41670	X	38271	-0-	-3399	-0-	34522	3	3749	9	Y	3408	3388	0	7	8	42
07	42108	X	42108	-0-	-0-	-0-	38208	3	3900	9	Y	3545	3553	0			34
08	42315	X	42111	-0-	-204	-0-	38376	3	3735	9	Y	3395	3388	0			41

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 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
03	64201	X	32536	-0-	-31665	-0-	29786	3	2750	9	Y	2500	2502	0			7
04	62130	X	34417	-0-	-27713	-0-	31625	3	2792	9	Y	2538	2537	0			8
05	64201	X	46959	-0-	-17242	-0-	43172	3	3787	9	Y	3443	3436	0			15
06	62130	X	41894	-0-	-20236	-0-	38816	3	3078	9	Y	2798	2760	0	46	8	7
07	64201	X	39363	-0-	-24838	-0-	36555	3	2808	9	Y	2553	2549	0			11
08	46965	X	40516	-0-	-6449	-0-	37837	3	2679	9	Y	2435	2437	0			9

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77853	X	77853	-0-	-0-	-0-	69107	3	8746	9	Y	7951	7930	0			21
04	91969	X	91969	-0-	-0-	-0-	83867	3	8102	9	Y	7365	7363	0			23
05	41659	X	41659	-0-	-0-	-0-	38135	3	3524	9	Y	3204	3213	0			14
06	75330	X	45491	-0-	-29839	-0-	40797	3	4694	9	Y	4267	4241	0	29	8	11
07	87327	X	82680	-0-	-4647	-0-	75661	3	7019	9	Y	6381	6365	0			27
08	91717	X	91717	-0-	-0-	-0-	84480	3	7237	9	Y	6579	6581	0			25

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47213	X	45407	-0-	-1806	-0-	41128	3	4279	9	Y	3890	3892	0			62
04	43800	X	37664	-0-	-6136	-0-	33841	3	3823	9	Y	3475	3502	0			35
05	47275	X	38028	-0-	-9247	-0-	33993	3	4035	9	Y	3668	3676	0			27
06	45750	X	26183	-0-	-19567	-0-	23240	3	2943	9	Y	2675	2666	0	3	8	33
07	47275	X	35907	-0-	-11368	-0-	32084	3	3823	9	Y	3475	3474	0			34
08	45415	X	36989	-0-	-8426	-0-	33202	3	3787	9	Y	3443	3435	0			42

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56513	X	1221	-0-	-55292	-0-	1214	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
04	54690	X	168	-0-	-54522	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	127	-0-	-7778	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1170	X	438	-0-	-732	-0-	425	3	13	9	Y	12	10	0	2	8	-0-
07	1209	X	420	-0-	-789	-0-	416	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1209	X	565	-0-	-644	-0-	562	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 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
03	68293	X	48222	-0-	-20071	-0-	44689	3	3533	9	Y	3212	3201	0			31
04	53940	X	42032	-0-	-11908	-0-	39459	3	2573	9	Y	2339	2348	0			22
05	55738	X	44793	-0-	-10945	-0-	41597	3	3196	9	Y	2905	2908	0			19
06	53940	X	42635	-0-	-11305	-0-	39696	3	2939	9	Y	2672	2662	0	8	8	21
07	54839	X	45154	-0-	-9685	-0-	42203	3	2951	9	Y	2683	2684	0			20
08	48236	X	36478	-0-	-11758	-0-	33940	3	2538	9	Y	2307	2298	0			29

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294038 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8473 - 19029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54560	X	6190	-0-	-48370	-0-	5821	3	369	9	Y	335	340	0			11
04	52800	X	520	-0-	-52280	-0-	401	3	119	9	Y	108	99	0			20
05	54560	X	1724	-0-	-52836	-0-	1723	3	1	9	Y	1	21	0			-0-
06	40740	X	1507	-0-	-39233	-0-	1496	3	11	9	Y	10	6	0	4	8	-0-
07	9889	X	374	-0-	-9515	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
08	6200	X	398	-0-	-5802	-0-	215	3	183	9	Y	166	165	0			1

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57257	X	44386	-0-	-12871	-0-	41643	3	2743	9	Y	2494	2492	0			7
04	55410	X	48929	-0-	-6481	-0-	45929	3	3000	9	Y	2727	2725	0			9
05	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	62261	3	3873	9	Y	3521	3514	0			16
06	61139	X	61139	-0-	-0-	-0-	58058	3	3081	9	Y	2801	2764	0	46	8	7
07	67352	X	67352	-0-	-0-	-0-	64029	3	3323	9	Y	3021	3015	0			13
08	69395	X	69395	-0-	-0-	-0-	66286	3	3109	9	Y	2826	2828	0			11

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 294273 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 2102 - 5030

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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294305 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9364 - 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
03	78988	X	73388	-0-	-5600	-0-	68217	3	5171	9	Y	4701	4700	0			9
04	76440	X	70727	-0-	-5713	-0-	65875	3	4852	9	Y	4411	4409	0			11
05	91016	X	65588	-0-	-25428	-0-	60549	3	5039	9	Y	4581	4582	0			10
06	88080	X	65225	-0-	-22855	-0-	60707	3	4518	9	Y	4107	4095	0	8	8	14
07	91016	X	4685	-0-	-86331	-0-	4305	3	380	9	Y	345	358	0			1
08	73377	X	35807	-0-	-37570	-0-	32461	3	3346	9	Y	3042	3034	0			9

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 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
03	103137	X	82070	-0-	-21067	-0-	75890	3	6180	9	Y	5618	5617	0			11
04	99810	X	69958	-0-	-29852	-0-	64874	3	5084	9	Y	4622	4621	0			12
05	103137	X	65602	-0-	-37535	-0-	60128	3	5474	9	Y	4976	4978	0			10
06	90180	X	81940	-0-	-8240	-0-	76168	3	5772	9	Y	5247	5227	0	12	8	18
07	98286	X	98286	-0-	-0-	-0-	92546	3	5740	9	Y	5218	5221	0			15
08	82057	X	62793	-0-	-19264	-0-	58244	3	4549	9	Y	4135	4137	0			13

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 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
03	56864	X	56864	-0-	-0-	-0-	51834	3	5030	9	Y	4573	4572	0			9
04	67285	X	67285	-0-	-0-	-0-	62318	3	4967	9	Y	4515	4512	0			12
05	84474	X	84474	-0-	-0-	-0-	77766	3	6708	9	Y	6098	6097	0			13
06	65182	X	65182	-0-	-0-	-0-	60483	3	4699	9	Y	4272	4261	0	10	8	14
07	69989	X	69989	-0-	-0-	-0-	65278	3	4711	9	Y	4283	4285	0			12
08	84475	X	68905	-0-	-15570	-0-	64339	3	4566	9	Y	4151	4150	0			13

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60264	X	60264	-0-	-0-	-0-	54936	3	5328	9	Y	4844	4844	0			9
04	82680	X	30440	-0-	-52240	-0-	27742	3	2698	9	Y	2453	2456	0			6
05	85436	X	-0-	-0-	-85436	-0-					Y	38	44	0			-0-
06	82680	X	-0-	-0-	-82680	-0-					Y	-0-					-0-
07	81375	X	29677	-0-	-51698	-0-	24302	3	5375	9	Y	4886	4872	0			14
08	60264	X	32788	-0-	-27476	-0-	28274	3	4514	9	Y	4104	4105	0			13

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34782	X	13657	-0-	-21125	-0-	11605	3	2052	9	Y	1865	1849	0			30
04	32370	X	26695	-0-	-5675	-0-	23213	3	3482	9	Y	3165	3163	0			32
05	33449	X	32154	-0-	-1295	-0-	27772	3	4382	9	Y	3984	3987	0			29
06	30576	X	30576	-0-	-0-	-0-	26635	3	3941	9	Y	3583	3559	0	9	8	44
07	35025	X	35025	-0-	-0-	-0-	30748	3	4277	9	Y	3888	3894	0			38
08	37524	X	37524	-0-	-0-	-0-	33518	3	4006	9	Y	3642	3636	0			44

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70938	X	70938	-0-	-0-	-0-	64774	3	6164	9	Y	5604	5583	0			26
04	77325	X	77325	-0-	-0-	-0-	70869	3	6456	9	Y	5869	5874	0			21
05	83354	X	83354	-0-	-0-	-0-	77275	3	6079	9	Y	5526	5530	0			17
06	74719	X	74719	-0-	-0-	-0-	69327	3	5392	9	Y	4902	4889	0	10	8	20
07	79918	X	76706	-0-	-3212	-0-	71780	3	4926	9	Y	4478	4483	0			15
08	83359	X	75560	-0-	-7799	-0-	70448	3	5112	9	Y	4647	4646	0			16

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91677	X	91677	-0-	-0-	-0-	85398	3	6279	9	Y	5708	5704	0			11
04	63510	X	57666	-0-	-5844	-0-	53379	3	4287	9	Y	3897	3898	0			10
05	70866	X	28383	-0-	-42483	-0-	25156	3	3227	9	Y	2934	2938	0			6
06	88710	X	38245	-0-	-50465	-0-	34155	3	4090	9	Y	3718	3703	0	8	8	13
07	91667	X	15272	-0-	-76395	-0-	13746	3	1526	9	Y	1387	1396	0			4
08	91667	X	27764	-0-	-63903	-0-	24231	3	3533	9	Y	3212	3206	0			10

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 8993 PERF. 9149 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64905	X	64905	-0-	-0-	-0-	57276	3	7629	9	Y	6935	6935	0			110
04	56884	X	56884	-0-	-0-	-0-	50330	3	6554	9	Y	5958	6008	0			60
05	64426	X	64426	-0-	-0-	-0-	57483	3	6943	9	Y	6312	6326	0			46
06	61407	X	61407	-0-	-0-	-0-	55086	3	6321	9	Y	5746	5706	0	15	8	71
07	71507	X	71507	-0-	-0-	-0-	65041	3	6466	9	Y	5878	5892	0			57
08	71505	X	71505	-0-	-0-	-0-	65476	3	6029	9	Y	5481	5471	0			67

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93740	X	93740	-0-	-0-	-0-	87356	3	6384	9	Y	5804	5802	0			11
04	69241	X	69241	-0-	-0-	-0-	64678	3	4563	9	Y	4148	4148	0			11
05	79887	X	66663	-0-	-13224	-0-	61166	3	5497	9	Y	4997	4997	0			11
06	90720	X	50499	-0-	-40221	-0-	46890	3	3609	9	Y	3281	3272	0	9	8	11
07	93744	X	73073	-0-	-20671	-0-	68334	3	4739	9	Y	4308	4307	0			12
08	93744	X	57369	-0-	-36375	-0-	53017	3	4352	9	Y	3956	3956	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	89994	3	7536	9	Y	6851	6854	0			109
04	94011	X	94011	-0-	-0-	-0-	87116	3	6895	9	Y	6268	6314	0			63
05	94861	X	94861	-0-	-0-	-0-	88101	3	6760	9	Y	6145	6163	0			45
06	86549	X	86549	-0-	-0-	-0-	80599	3	5950	9	Y	5409	5368	0	19	8	67
07	97526	X	96349	-0-	-1177	-0-	90155	3	6194	9	Y	5631	5644	0			54
08	98631	X	98631	-0-	-0-	-0-	92977	3	5654	9	Y	5140	5132	0			62

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294886 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 9186 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120156	X	99246	-0-	-20910	-0-	93516	3	5730	9	Y	5209	5208	0			10
04	116280	X	108907	-0-	-7373	-0-	103495	3	5412	9	Y	4920	4917	0			13
05	120156	X	63840	-0-	-56316	-0-	57766	3	6074	9	Y	5522	5523	0			12
06	96210	X	52916	-0-	-43294	-0-	47713	3	5203	9	Y	4730	4717	0	9	8	16
07	112530	X	42277	-0-	-70253	-0-	38782	3	3495	9	Y	3177	3184	0			9
08	112530	X	46110	-0-	-66420	-0-	41945	3	4165	9	Y	3786	3783	0			12

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86661	X	86661	-0-	-0-	-0-	81784	3	4877	9	Y	4434	4417	0			21
04	81720	X	80786	-0-	-934	-0-	75921	3	4865	9	Y	4423	4428	0			16
05	87420	X	79900	-0-	-7520	-0-	75433	3	4467	9	Y	4061	4064	0			13
06	84600	X	77286	-0-	-7314	-0-	73166	3	4120	9	Y	3745	3735	0	8	8	15
07	87420	X	78095	-0-	-9325	-0-	73671	3	4424	9	Y	4022	4024	0			13
08	86676	X	73335	-0-	-13341	-0-	69101	3	4234	9	Y	3849	3849	0			13

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70587	X	69752	-0-	-835	-0-	65247	3	4505	9	Y	4095	4080	0			19
04	68310	X	63219	-0-	-5091	-0-	58980	3	4239	9	Y	3854	3859	0			14
05	70587	X	64883	-0-	-5704	-0-	60781	3	4102	9	Y	3729	3731	0			12
06	68310	X	61916	-0-	-6394	-0-	58058	3	3858	9	Y	3507	3496	0	9	8	14
07	71579	X	62458	-0-	-9121	-0-	58560	3	3898	9	Y	3544	3546	0			12
08	69750	X	60420	-0-	-9330	-0-	56553	3	3867	9	Y	3515	3515	0			12

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 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
03	34286	X	25093	-0-	-9193	-0-	22716	3	2377	9	Y	2161	2152	0			10
04	29474	X	29474	-0-	-0-	-0-	27261	3	2213	9	Y	2012	2015	0			7
05	27439	X	27439	-0-	-0-	-0-	25527	3	1912	9	Y	1738	1740	0			5
06	24270	X	24215	-0-	-55	-0-	21759	3	2456	9	Y	2233	2222	0	7	8	9
07	38461	X	38461	-0-	-0-	-0-	35667	3	2794	9	Y	2540	2541	0			8
08	41636	X	41636	-0-	-0-	-0-	38220	3	3416	9	Y	3105	3102	0			11

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 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
03	62651	X	17871	-0-	-44780	-0-	16121	3	1750	9	Y	1591	1587	0			7
04	58380	X	9089	-0-	-49291	-0-	7899	3	1190	9	Y	1082	1085	0			4
05	51708	X	31511	-0-	-20197	-0-	28494	3	3017	9	Y	2743	2738	0			9
06	40620	X	34952	-0-	-5668	-0-	32261	3	2691	9	Y	2446	2438	0	7	8	10
07	41974	X	36703	-0-	-5271	-0-	34252	3	2451	9	Y	2228	2231	0			7
08	36734	X	36734	-0-	-0-	-0-	34663	3	2071	9	Y	1883	1884	0			6

PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57877	X	50751	-0-	-7126	-0-	47407	3	3344	9	Y	3040	3039	0			48
04	56010	X	2064	-0-	-53946	-0-	1946	3	118	9	Y	107	154	0			1
05	57536	X	2230	-0-	-55306	-0-	1896	3	334	9	Y	304	303	0			2
06	49110	X	39239	-0-	-9871	-0-	35289	3	3950	9	Y	3591	3538	0	11	8	44
07	50747	X	47849	-0-	-2898	-0-	44158	3	3691	9	Y	3355	3367	0			32
08	59919	X	59919	-0-	-0-	-0-	55884	3	4035	9	Y	3668	3655	0			45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 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
03	61721	X	36923	-0-	-24798	-0-	33525	3	3398	9	Y	3089	3096	0			49
04	57990	X	41900	-0-	-16090	-0-	38370	3	3530	9	Y	3209	3226	0			32
05	66258	X	66258	-0-	-0-	-0-	59914	3	6344	9	Y	5767	5757	0			42
06	63929	X	63929	-0-	-0-	-0-	58355	3	5574	9	Y	5067	5034	0	12	8	63
07	54980	X	54980	-0-	-0-	-0-	50606	3	4374	9	Y	3976	4001	0			38
08	66247	X	61043	-0-	-5204	-0-	56221	3	4822	9	Y	4384	4369	0			53

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295151 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9214 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 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
03	108252	X	103396	-0-	-4856	-0-	96652	3	6744	9	Y	6131	6134	0			97
04	103920	X	98496	-0-	-5424	-0-	91997	3	6499	9	Y	5908	5946	0			59
05	105896	X	90821	-0-	-15075	-0-	84747	3	6074	9	Y	5522	5540	0			41
06	100050	X	87150	-0-	-12900	-0-	80971	3	6179	9	Y	5617	5574	0	15	8	69
07	103385	X	81280	-0-	-22105	-0-	76100	3	5180	9	Y	4709	4732	0			46
08	103385	X	82500	-0-	-20885	-0-	77233	3	5267	9	Y	4788	4776	0			58

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56358	X	40041	-0-	-16317	-0-	36027	3	4014	9	Y	3649	3653	0			58
04	50970	X	36724	-0-	-14246	-0-	33016	3	3708	9	Y	3371	3395	0			34
05	51305	X	39210	-0-	-12095	-0-	35109	3	4101	9	Y	3728	3735	0			27
06	44790	X	38877	-0-	-5913	-0-	35174	3	3703	9	Y	3366	3344	0	7	8	42
07	46283	X	40575	-0-	-5708	-0-	36947	3	3628	9	Y	3298	3308	0			32
08	49434	X	49434	-0-	-0-	-0-	45486	3	3948	9	Y	3589	3577	0			44

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69037	X	55049	-0-	-13988	-0-	50810	3	4239	9	Y	3854	3854	0			61
04	65730	X	60238	-0-	-5492	-0-	57149	3	3089	9	Y	2808	2841	0			28
05	67921	X	59560	-0-	-8361	-0-	56408	3	3152	9	Y	2865	2872	0			21
06	55650	X	29953	-0-	-25697	-0-	28010	3	1943	9	Y	1766	1759	0	6	8	22
07	62248	X	61162	-0-	-1086	-0-	57716	3	3446	9	Y	3133	3125	0			30
08	68506	X	68506	-0-	-0-	-0-	65061	3	3445	9	Y	3132	3124	0			38

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	19575	-0-	-12076	-0-	15050	3	4525	9	Y	4114	4113	0			65
04	30630	X	26571	-0-	-4059	-0-	22516	3	4055	9	Y	3686	3714	0			37
05	40978	X	40978	-0-	-0-	-0-	36209	3	4769	9	Y	4335	4340	0			32
06	30630	X	30049	-0-	-581	-0-	25862	3	4187	9	Y	3806	3781	0	10	8	47
07	37386	X	27778	-0-	-9608	-0-	23766	3	4012	9	Y	3647	3659	0			35
08	40982	X	-0-	-0-	-40982	-0-					Y	679	706	0			8

PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 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
03	46748	X	42295	-0-	-4453	-0-	38149	3	4146	9	Y	3769	3773	0			60
04	46641	X	46641	-0-	-0-	-0-	43032	3	3609	9	Y	3281	3308	0			33
05	50563	X	50563	-0-	-0-	-0-	46045	3	4518	9	Y	4107	4110	0			30
06	42870	X	40747	-0-	-2123	-0-	36769	3	3978	9	Y	3616	3592	0	9	8	45
07	48205	X	38997	-0-	-9208	-0-	35821	3	3176	9	Y	2887	2904	0			28
08	50561	X	41029	-0-	-9532	-0-	38063	3	2966	9	Y	2696	2691	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295997 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8072 - 18136

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
03	95697	X	87889	-0-		-7808	-0-		84769	3	10	4	Y	2827	2825	0			22
									3110	9									
04	91320	X	73970	-0-		-17350	-0-		71631	3	12	4	Y	2115	2112	0			25
									2327	9									
05	93000	X	82271	-0-		-10729	-0-		79349	3	19	4	Y	2639	2632	0			32
									2903	9									
06	87420	X	73517	-0-		-13903	-0-		71014	3	17	4	Y	2260	2263	0	6	8	23
									2486	9									
07	89063	X	77858	-0-		-11205	-0-		75129	3	9	4	Y	2473	2477	0			19
									2720	9									
08	87885	X	76793	-0-		-11092	-0-		74103	3	2	4	Y	2444	2431	0			32
									2688	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295999 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8155 - 18353

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
03	90861	X	79407	-0-		-11454	-0-		76330	3	9	4	Y	2789	2788	0			22
									3068	9									
04	83970	X	64095	-0-		-19875	-0-		61876	3	11	4	Y	2007	2005	0			24
									2208	9									
05	84785	X	76318	-0-		-8467	-0-		73495	3	20	4	Y	2548	2541	0			31
									2803	9									
06	78360	X	68134	-0-		-10226	-0-		65635	3	16	4	Y	2257	2259	0	6	8	23
									2483	9									
07	80972	X	74054	-0-		-6918	-0-		71198	3	10	4	Y	2587	2590	0			20
									2846	9									
08	79422	X	73037	-0-		-6385	-0-		70383	3	2	4	Y	2411	2400	0			31
									2652	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296000 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8331 - 18486

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
03	93093	X	80257	-0-		-12836	-0-		78217	3	10	4	Y	1845	1844	0			14
									2030	9									
04	90840	X	71323	-0-		-19517	-0-		69915	3	12	4	Y	1269	1268	0			15
									1396	9									
05	93868	X	69559	-0-		-24309	-0-		67787	3	16	4	Y	1596	1592	0			19
									1756	9									
06	90840	X	72469	-0-		-18371	-0-		70889	3	17	4	Y	1421	1420	0	6	8	14
									1563	9									
07	82987	X	69230	-0-		-13757	-0-		67493	3	8	4	Y	1572	1574	0			12
									1729	9									
08	80259	X	69907	-0-		-10352	-0-		68172	3	2	4	Y	1575	1567	0			20
									1733	9									

COUNT TURF 47-38 STATE E WELL #: 7H RRCID -> 296143 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8708 - 14306

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
03	73563	X	63646	-0-		-9917	-0-		59498	3	4148	9	Y	3771	3780	0			28
04	68040	X	52227	-0-		-15813	-0-		49006	3	3221	9	Y	2928	2926	0			30
05	70308	X	64354	-0-		-5954	-0-		60292	3	4062	9	Y	3693	3672	0			51
06	62661	X	62661	-0-		-0-	-0-		59086	3	3575	9	Y	3250	3268	0	10	8	23
07	67230	X	67230	-0-		-0-	-0-		63704	3	3526	9	Y	3205	3221	0			7
08	73792	X	73792	-0-		-0-	-0-		69876	3	3916	9	Y	3560	3516	0			51

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

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
03	56238	X	56238	-0-		-0-	-0-		52332	3	3906	9	Y	3551	3556	0			26
04	51090	X	38968	-0-		-12122	-0-		36446	3	2522	9	Y	2293	2295	0			24
05	59644	X	47529	-0-		-12115	-0-		44940	3	2589	9	Y	2354	2345	0			33
06	57720	X	44598	-0-		-13122	-0-		41750	3	2848	9	Y	2589	2595	0	8	8	19
07	59644	X	46396	-0-		-13248	-0-		43403	3	2993	9	Y	2721	2734	0			6
08	56234	X	45265	-0-		-10969	-0-		42064	3	3201	9	Y	2910	2874	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

COUNT TURF 47-38 STATE F WELL #: 8H RRCID -> 296254 COMPL. DATE 01/28/2024 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8688 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92628	X	84313	-0-	-8315	-0-	79604	3	4709	9	Y	4281	4293	0			31
04	83850	X	70241	-0-	-13609	-0-	66178	3	4063	9	Y	3694	3687	0			38
05	86645	X	78265	-0-	-8380	-0-	73811	3	4454	9	Y	4049	4031	0			56
06	82860	X	70042	-0-	-12818	-0-	66699	3	3343	9	Y	3039	3064	0	9	8	22
07	85622	X	53771	-0-	-31851	-0-	51496	3	2275	9	Y	2068	2085	0			5
08	84320	X	70767	-0-	-13553	-0-	68065	3	2702	9	Y	2456	2426	0			35

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8821 - 19110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66340	X	28409	-0-	-37931	-0-	24828	3	3581	9	Y	3255	3262	0			24
04	64200	X	30145	-0-	-34055	-0-	26326	3	3819	9	Y	3472	3460	0			36
05	61721	X	-0-	-0-	-61721	-0-					Y	26	62	0			-0-
06	42960	X	-0-	-0-	-42960	-0-					Y	281	274	0	5	8	2
07	31155	X	2073	-0-	-29082	-0-	1321	3	752	9	Y	684	684	0			2
08	31155	X	10201	-0-	-20954	-0-	7921	3	2280	9	Y	2073	2045	0			30

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8920 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100409	X	84849	-0-	-15560	-0-	79867	3	4982	9	Y	4529	4542	0			33
04	88290	X	62717	-0-	-25573	-0-	59133	3	3584	9	Y	3258	3257	0			34
05	91233	X	-0-	-0-	-91233	-0-					Y	3	37	0			-0-
06	83700	X	-0-	-0-	-83700	-0-					Y	6	2	0	4	8	-0-
07	86490	X	1764	-0-	-84726	-0-	1732	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
08	84847	X	3446	-0-	-81401	-0-	3336	3	110	9	Y	100	99	0			1

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73160	X	63702	-0-	-9458	-0-	59894	3	3808	9	Y	3462	3472	0			25
04	68400	X	62968	-0-	-5432	-0-	59703	3	3265	9	Y	2968	2962	0			31
05	73931	X	73931	-0-	-0-	-0-	68733	3	5198	9	Y	4725	4690	0			66
06	70447	X	70447	-0-	-0-	-0-	60544	3	9903	9	Y	9003	8994	0	10	8	65
07	65348	X	60772	-0-	-4576	-0-	55295	3	5477	9	Y	4979	5033	0			11
08	85030	X	85030	-0-	-0-	-0-	78767	3	6263	9	Y	5694	5624	0			81

COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8928 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85374	X	68786	-0-	-16588	-0-	64747	3	4039	9	Y	3672	3681	0			27
04	76500	X	56106	-0-	-20394	-0-	53115	3	2991	9	Y	2719	2718	0			28
05	79050	X	63142	-0-	-15908	-0-	59734	3	3408	9	Y	3098	3083	0			43
06	66570	X	62113	-0-	-4457	-0-	58901	3	3212	9	Y	2920	2932	0	10	8	21
07	68789	X	44834	-0-	-23955	-0-	42675	3	2159	9	Y	1963	1980	0			4
08	68789	X	1753	-0-	-67036	-0-	1698	3	55	9	Y	50	53	0			1

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 9378 PERF.10070 - 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
03	60016	X	35493	-0-	-24523	-0-	30952	3	4541	9	Y	4128	4129	0			10
04	59790	X	34136	-0-	-25654	-0-	30034	3	4102	9	Y	3729	3727	0			12
05	61783	X	27306	-0-	-34477	-0-	23171	3	4135	9	Y	3759	3760	0			11
06	59790	X	52563	-0-	-7227	-0-	47115	3	5448	9	Y	4953	4936	0	11	8	17
07	45291	X	38337	-0-	-6954	-0-	34077	3	4260	9	Y	3873	3878	0			12
08	35495	X	34185	-0-	-1310	-0-	30215	3	3970	9	Y	3609	3604	0			17

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102982	X	59230	-0-	-43752	-0-	53203	3	6027	9	Y	5479	5479	0			13
04	94860	X	52829	-0-	-42031	-0-	47640	3	5189	9	Y	4717	4714	0			16
05	80259	X	49579	-0-	-30680	-0-	44617	3	4962	9	Y	4511	4514	0			13
06	59940	X	48057	-0-	-11883	-0-	43386	3	4671	9	Y	4246	4234	0	10	8	15
07	61938	X	53320	-0-	-8618	-0-	48504	3	4816	9	Y	4378	4379	0			14
08	59241	X	52105	-0-	-7136	-0-	47658	3	4447	9	Y	4043	4038	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89497	X	67431	-0-	-22066	-0-	61136	3	6295	9	Y	5723	5722	0			14
04	84750	X	54326	-0-	-30424	-0-	49092	3	5234	9	Y	4758	4756	0			16
05	84971	X	58178	-0-	-26793	-0-	52768	3	5410	9	Y	4918	4919	0			15
06	67680	X	51714	-0-	-15966	-0-	46866	3	4848	9	Y	4407	4396	0	11	8	15
07	69378	X	64978	-0-	-4400	-0-	59377	3	5601	9	Y	5092	5091	0			16
08	67425	X	58035	-0-	-9390	-0-	52920	3	5115	9	Y	4650	4644	0			22

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070

03	98487	X	83104	-0-	-15383	-0-	75966	3	7138	9	Y	6489	6488	0			16
04	95310	X	69681	-0-	-25629	-0-	63608	3	6073	9	Y	5521	5519	0			18
05	98487	X	57810	-0-	-40677	-0-	52087	3	5723	9	Y	5203	5206	0			15
06	87030	X	49851	-0-	-37179	-0-	45271	3	4580	9	Y	4164	4154	0	11	8	14
07	88660	X	27841	-0-	-60819	-0-	24713	3	3128	9	Y	2844	2849	0			9
08	83111	X	70208	-0-	-12903	-0-	64359	3	5849	9	Y	5317	5301	0			25

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

03	71173	X	71173	-0-	-0-	-0-	62844	3	8329	9	Y	7572	7569	0			19
04	65998	X	65998	-0-	-0-	-0-	58542	3	7456	9	Y	6778	6775	0			22
05	66998	X	66998	-0-	-0-	-0-	59681	3	7317	9	Y	6652	6654	0			20
06	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	61609	3	6932	9	Y	6302	6281	0	19	8	22
07	71668	X	71668	-0-	-0-	-0-	64917	3	6751	9	Y	6137	6139	0			20
08	69095	X	69095	-0-	-0-	-0-	62560	3	6535	9	Y	5941	5933	0			28

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 20250

03	56168	X	56168	-0-	-0-	-0-	46290	3	9878	9	Y	8980	8977	0			22
04	52950	X	52950	-0-	-0-	-0-	43935	3	9015	9	Y	8195	8190	0			27
05	54828	X	54828	-0-	-0-	-0-	45776	3	9052	9	Y	8229	8232	0			24
06	53964	X	53964	-0-	-0-	-0-	45521	3	8443	9	Y	7675	7653	0	20	8	26
07	53874	X	53874	-0-	-0-	-0-	45562	3	8312	9	Y	7556	7558	0			24
08	53027	X	53027	-0-	-0-	-0-	45015	3	8012	9	Y	7284	7273	0			35

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

03	60295	X	24680	-0-	-35615	-0-	20426	3	4254	9	Y	3867	3868	0			9
04	58350	X	30007	-0-	-28343	-0-	25836	3	4171	9	Y	3792	3789	0			12
05	47492	X	31189	-0-	-16303	-0-	27018	3	4171	9	Y	3792	3793	0			11
06	38250	X	31437	-0-	-6813	-0-	27628	3	3809	9	Y	3463	3450	0	12	8	12
07	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	35555	3	4233	9	Y	3848	3848	0			12
08	31186	X	28358	-0-	-2828	-0-	24916	3	3442	9	Y	3129	3126	0			15

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

03	105617	X	50562	-0-	-55055	-0-	45138	3	5424	9	Y	4931	4931	0			12
04	71820	X	43156	-0-	-28664	-0-	38304	3	4852	9	Y	4411	4408	0			15
05	68789	X	51534	-0-	-17255	-0-	45975	3	5559	9	Y	5054	5054	0			15
06	54780	X	49886	-0-	-4894	-0-	44973	3	4913	9	Y	4466	4453	0	13	8	15
07	56963	X	56963	-0-	-0-	-0-	51725	3	5238	9	Y	4762	4762	0			15
08	51522	X	41952	-0-	-9570	-0-	37766	3	4186	9	Y	3805	3802	0			18

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 19927

03	90489	X	49617	-0-	-40872	-0-	44175	3	5442	9	Y	4947	4946	0			12
04	51480	X	48829	-0-	-2651	-0-	43761	3	5068	9	Y	4607	4604	0			15
05	53196	X	29314	-0-	-23882	-0-	25982	3	3332	9	Y	3029	3035	0			9
06	51480	X	37715	-0-	-13765	-0-	33309	3	4406	9	Y	4005	3986	0	14	8	14
07	50468	X	31338	-0-	-19130	-0-	27526	3	3812	9	Y	3465	3468	0			11
08	50468	X	38970	-0-	-11498	-0-	34718	3	4252	9	Y	3865	3858	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CLYDE VAN DUSEN 12 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296651 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9674 - 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
03	54246	X	54246	-0-	-0-	-0-	48529	3	5717	9	Y	5197	5197	0			13
04	55710	X	51117	-0-	-4593	-0-	45838	3	5279	9	Y	4799	4796	0			16
05	58218	X	51773	-0-	-6445	-0-	46659	3	5114	9	Y	4649	4651	0			14
06	56340	X	49828	-0-	-6512	-0-	45127	3	4701	9	Y	4274	4259	0	14	8	15
07	51181	X	48268	-0-	-2913	-0-	43602	3	4666	9	Y	4242	4243	0			14
08	51181	X	47142	-0-	-4039	-0-	42656	3	4486	9	Y	4078	4073	0			19

PREWIT-JUSTIFY 14 A FEE WELL #: 1H RRCID -> 296786 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9280 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35867	X	26109	-0-	-9758	-0-	24472	3	1637	9	Y	1488	1492	0			24
04	30720	X	24891	-0-	-5829	-0-	23310	3	1581	9	Y	1437	1447	0			14
05	32666	X	32666	-0-	-0-	-0-	30675	3	1991	9	Y	1810	1811	0			13
06	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	30294	3	1932	9	Y	1756	1739	0	8	8	22
07	28334	X	21009	-0-	-7325	-0-	20145	3	864	9	Y	785	799	0			8
08	32674	X	18549	-0-	-14125	-0-	18062	3	487	9	Y	443	446	0			5

LEONATUS 11 WR B WELL #: 3H RRCID -> 296812 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9544 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193006	X	144134	-0-	-48872	-0-	134051	3	10083	9	Y	9166	9164	0			22
04	175500	X	126021	-0-	-49479	-0-	117418	3	8603	9	Y	7821	7817	0			26
05	144460	X	122825	-0-	-21635	-0-	115014	3	7811	9	Y	7101	7106	0			21
06	139470	X	125265	-0-	-14205	-0-	117723	3	7542	9	Y	6856	6837	0	17	8	23
07	139996	X	125082	-0-	-14914	-0-	117434	3	7648	9	Y	6953	6954	0			22
08	139996	X	120451	-0-	-19545	-0-	113359	3	7092	9	Y	6447	6438	0			31

LEONATUS 11 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296815 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9480 - 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
03	100145	X	100145	-0-	-0-	-0-	91994	3	8151	9	Y	7410	7408	0			18
04	115710	X	94368	-0-	-21342	-0-	87243	3	7125	9	Y	6477	6474	0			21
05	119567	X	99109	-0-	-20458	-0-	91929	3	7180	9	Y	6527	6529	0			19
06	115710	X	103397	-0-	-12313	-0-	96819	3	6578	9	Y	5980	5960	0	19	8	20
07	101615	X	101615	-0-	-0-	-0-	94380	3	7235	9	Y	6577	6576	0			21
08	100130	X	98085	-0-	-2045	-0-	91361	3	6724	9	Y	6113	6105	0			29

LEONATUS 11 WR F WELL #: 7H RRCID -> 298555 COMPL. DATE 06/24/2024 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9478 - 19948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80476	X	64087	-0-	-16389	-0-	58181	3	5906	9	Y	5369	5367	0			13
04	75270	X	59874	-0-	-15396	-0-	54516	3	5358	9	Y	4871	4868	0			16
05	70556	X	62006	-0-	-8550	-0-	56725	3	5281	9	Y	4801	4803	0			14
06	62010	X	61439	-0-	-571	-0-	56391	3	5048	9	Y	4589	4574	0	13	8	16
07	64396	X	64396	-0-	-0-	-0-	59154	3	5242	9	Y	4765	4766	0			15
08	64077	X	63178	-0-	-899	-0-	58203	3	4975	9	Y	4523	4517	0			21

LEONATUS 11 WR G WELL #: 8H RRCID -> 298595 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 9500 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110980	X	64341	-0-	-46639	-0-	58241	3	6100	9	Y	5545	5544	0			14
04	98070	X	58012	-0-	-40058	-0-	52682	3	5330	9	Y	4845	4843	0			16
05	85529	X	28633	-0-	-56896	-0-	26126	3	2507	9	Y	2279	2288	0			7
06	66870	X	32877	-0-	-33993	-0-	29058	3	3819	9	Y	3472	3450	0	17	8	12
07	63271	X	44703	-0-	-18568	-0-	40247	3	4456	9	Y	4051	4050	0			13
08	63271	X	53508	-0-	-9763	-0-	48739	3	4769	9	Y	4335	4327	0			21

LEONATUS 11 WR C WELL #: 4H RRCID -> 298730 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9450 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86646	X	86646	-0-	-0-	-0-	79559	3	7087	9	Y	6443	6441	0			16
04	86970	X	83783	-0-	-3187	-0-	77204	3	6579	9	Y	5981	5977	0			20
05	89869	X	85214	-0-	-4655	-0-	78726	3	6488	9	Y	5898	5901	0			17
06	91077	X	91077	-0-	-0-	-0-	84662	3	6415	9	Y	5832	5812	0	17	8	20
07	86645	X	85007	-0-	-1638	-0-	78821	3	6186	9	Y	5624	5626	0			18
08	86645	X	80103	-0-	-6542	-0-	74539	3	5564	9	Y	5058	5052	0			24

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LEONATUS 11 WR E WELL #: 6H RRCID -> 298759 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9350 - 19671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123906	X	123906	-0-	-0-	-0-	115998	3	7908	9	Y	7189	7188	0			18
04	117053	X	117053	-0-	-0-	-0-	109862	3	7191	9	Y	6537	6533	0			22
05	110732	X	107815	-0-	-2917	-0-	101426	3	6389	9	Y	5808	5813	0			17
06	107160	X	76705	-0-	-30455	-0-	72235	3	4470	9	Y	4064	4051	0	16	8	14
07	130386	X	72087	-0-	-58299	-0-	67334	3	4753	9	Y	4321	4321	0			14
08	123907	X	68292	-0-	-55615	-0-	63578	3	4714	9	Y	4285	4279	0			20

LEONATUS 11 WR D WELL #: 5H RRCID -> 298779 COMPL. DATE 06/26/2024 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9531 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117614	X	59096	-0-	-58518	-0-	53520	3	5576	9	Y	5069	5068	0			12
04	113820	X	52315	-0-	-61505	-0-	47597	3	4718	9	Y	4289	4287	0			14
05	73005	X	52058	-0-	-20947	-0-	47418	3	4640	9	Y	4218	4220	0			12
06	57180	X	39451	-0-	-17729	-0-	36031	3	3420	9	Y	3109	3100	0	10	8	11
07	59086	X	53779	-0-	-5307	-0-	49337	3	4442	9	Y	4038	4036	0			13
08	59086	X	48409	-0-	-10677	-0-	44471	3	3938	9	Y	3580	3576	0			17

LEONATUS 11 WR H WELL #: 9H RRCID -> 298819 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9620 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91308	X	91308	-0-	-0-	-0-	84354	3	6954	9	Y	6322	6322	0			15
04	96180	X	71778	-0-	-24402	-0-	66260	3	5518	9	Y	5016	5014	0			17
05	99386	X	72588	-0-	-26798	-0-	67264	3	5324	9	Y	4840	4843	0			14
06	96180	X	79852	-0-	-16328	-0-	74012	3	5840	9	Y	5309	5284	0	21	8	18
07	89982	X	89982	-0-	-0-	-0-	84009	3	5973	9	Y	5430	5431	0			17
08	88970	X	83155	-0-	-5815	-0-	77730	3	5425	9	Y	4932	4926	0			23

RIVA RIDGE 10 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299032 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9495 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118854	X	-0-	-0-	-118854	-0-					Y	481	481	0			2
04	115020	X	69506	-0-	-45514	-0-	68575	3	931	9	Y	846	845	0			3
05	90520	X	31473	-0-	-59047	-0-	30716	3	757	9	Y	688	689	0			2
06	54660	X	-0-	-0-	-54660	-0-					Y	988	982	0	4	8	4
07	71827	X	-0-	-0-	-71827	-0-					Y	896	897	0			3
08	71827	X	-0-	-0-	-71827	-0-					Y	755	755	0			3

RIVA RIDGE 10 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299086 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9750 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157548	X	157548	-0-	-0-	-0-	147512	3	10036	9	Y	9124	9090	0			42
04	149520	X	138077	-0-	-11443	-0-	129093	3	8984	9	Y	8167	8179	0			30
05	154504	X	140138	-0-	-14366	-0-	131613	3	8525	9	Y	7750	7756	0			24
06	149520	X	134050	-0-	-15470	-0-	126132	3	7918	9	Y	7198	7174	0	18	8	30
07	156488	X	127597	-0-	-28891	-0-	119965	3	7632	9	Y	6938	6945	0			23
08	156488	X	126320	-0-	-30168	-0-	118847	3	7473	9	Y	6794	6794	0			23

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62775	X	32664	-0-	-30111	-0-	23467	3	9197	9	Y	8361	8329	0			39
04	104790	X	78255	-0-	-26535	-0-	70052	3	8203	9	Y	7457	7469	0			27
05	108283	X	95861	-0-	-12422	-0-	87988	3	7873	9	Y	7157	7161	0			23
06	104790	X	83190	-0-	-21600	-0-	76315	3	6875	9	Y	6250	6230	0	17	8	26
07	91291	X	91291	-0-	-0-	-0-	84237	3	7054	9	Y	6413	6418	0			21
08	85349	X	85349	-0-	-0-	-0-	78926	3	6423	9	Y	5839	5840	0			20

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112055	X	112055	-0-	-0-	-0-	101706	3	10349	9	Y	9408	9372	0			44
04	98400	X	97870	-0-	-530	-0-	88642	3	9228	9	Y	8389	8403	0			30
05	109802	X	99432	-0-	-10370	-0-	90238	3	9194	9	Y	8358	8362	0			26
06	106260	X	91920	-0-	-14340	-0-	83849	3	8071	9	Y	7337	7315	0	18	8	30
07	108624	X	96391	-0-	-12233	-0-	87969	3	8422	9	Y	7656	7661	0			25
08	108624	X	82583	-0-	-26041	-0-	75600	3	6983	9	Y	6348	6351	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 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
03	34968	X	12477	-0-	-22491	-0-	11123	3	1354	9	Y	1231	1226	0			6
04	33840	X	13179	-0-	-20661	-0-	11760	3	1419	9	Y	1290	1291	0			5
05	20398	X	7662	-0-	-12736	-0-	6841	3	821	9	Y	746	749	0			2
06	14640	X	14482	-0-	-158	-0-	13032	3	1450	9	Y	1318	1312	0	3	8	5
07	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	14841	3	1705	9	Y	1550	1550	0			5
08	16737	X	16737	-0-	-0-	-0-	15116	3	1621	9	Y	1474	1474	0			5

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981

03	145421	X	113410	-0-	-32011	-0-	104291	3	9119	9	Y	8290	8259	0			38
04	137880	X	99002	-0-	-38878	-0-	90915	3	8087	9	Y	7352	7363	0			27
05	135501	X	96682	-0-	-38819	-0-	89181	3	7501	9	Y	6819	6825	0			21
06	114300	X	90838	-0-	-23462	-0-	84147	3	6691	9	Y	6083	6064	0	15	8	25
07	118110	X	98315	-0-	-19795	-0-	90979	3	7336	9	Y	6669	6672	0			22
08	113398	X	91928	-0-	-21470	-0-	85247	3	6681	9	Y	6074	6075	0			21

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

03	76682	X	76682	-0-	-0-	-0-	70288	3	6394	9	Y	5813	5791	0			27
04	87300	X	70775	-0-	-16525	-0-	64873	3	5902	9	Y	5365	5373	0			19
05	90210	X	74608	-0-	-15602	-0-	68723	3	5885	9	Y	5350	5352	0			17
06	87300	X	82224	-0-	-5076	-0-	76485	3	5739	9	Y	5217	5201	0	12	8	21
07	79236	X	75381	-0-	-3855	-0-	69581	3	5800	9	Y	5273	5277	0			17
08	76694	X	73909	-0-	-2785	-0-	68286	3	5623	9	Y	5112	5111	0			18

LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132

03	178529	X	119215	-0-	-59314	-0-	110695	3	8520	9	Y	7745	7742	0			19
04	168240	X	107752	-0-	-60488	-0-	99553	3	8199	9	Y	7454	7448	0			25
05	147684	X	111747	-0-	-35937	-0-	104505	3	7242	9	Y	6584	6590	0			19
06	115380	X	97711	-0-	-17669	-0-	91520	3	6191	9	Y	5628	5600	0	28	8	19
07	119226	X	101243	-0-	-17983	-0-	95083	3	6160	9	Y	5600	5601	0			18
08	119226	X	87633	-0-	-31593	-0-	82177	3	5456	9	Y	4960	4954	0			24

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

03	117335	X	91239	-0-	-26096	-0-	81093 10105	3 9	41	4	Y	9186	9154	0			109
04	113550	X	71547	-0-	-42003	-0-	64150 7369	3 9	28	4	Y	6699	6696	0			112
05	110577	X	104487	-0-	-6090	-0-	94281 10199	3 9	7	4	Y	9272	9226	0			158
06	95280	X	85764	-0-	-9516	-0-	77145 8611	3 9	8	4	Y	7828	7887	0			99
07	96813	X	93942	-0-	-2871	-0-	86392 7547	3 9	3	4	Y	6861	6925	0			35
08	104501	X	90605	-0-	-13896	-0-	83616	3	6989	9	Y	6354	6331	0			58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126511	X	99025	-0-	-27486	-0-	94540	3	48	4	Y	4034	4020	0			48
							4437	9									
04	120660	X	86824	-0-	-33836	-0-	83323	3	37	4	Y	3149	3145	0			52
							3464	9									
05	124056	X	124056	-0-	-0-	-0-	119318	3	8	4	Y	4300	4279	0			73
							4730	9									
06	108120	X	98678	-0-	-9442	-0-	94514	3	9	4	Y	3777	3802	0			48
							4155	9									
07	110144	X	110144	-0-	-0-	-0-	106250	3	4	4	Y	3536	3566	0			18
							3890	9									
08	124062	X	113692	-0-	-10370	-0-	110159	3	3533	9	Y	3212	3201	0			29

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61070	X	46359	-0-	-14711	-0-	39961	3	20	4	Y	5798	5775	0			69
							6378	9									
04	59100	X	44655	-0-	-14445	-0-	39647	3	17	4	Y	4537	4530	0			76
							4991	9									
05	74723	X	74723	-0-	-0-	-0-	68220	3	5	4	Y	5907	5883	0			100
							6498	9									
06	60080	X	60080	-0-	-0-	-0-	54440	3	5	4	Y	5123	5159	0			64
							5635	9									
07	67749	X	67749	-0-	-0-	-0-	62089	3	2	4	Y	5144	5182	0			26
							5658	9									
08	74710	X	72172	-0-	-2538	-0-	66829	3	5343	9	Y	4857	4839	0			44

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15190	X	4783	-0-	-10407	-0-	3913	3	2	4	N	789	792	0			9
							868	9									
04	14700	X	4733	-0-	-9967	-0-	3731	3	2	4	N	909	903	0			15
							1000	9									
05	15190	X	5413	-0-	-9777	-0-	4708	3	705	9	N	641	645	0			11
06	6030	X	3127	-0-	-2903	-0-	2648	3	479	9	N	435	441	0			5
07	6231	X	5057	-0-	-1174	-0-	3900	3	1157	9	N	1052	1052	0			5
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	4296	3	1166	9	N	1060	1055	0			10

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 299362 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9150 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171895	X	76379	-0-	-95516	-0-	70256	3	6123	9	Y	5566	5591	0			36
04	157620	X	63836	-0-	-93784	-0-	59328	3	4508	9	Y	4098	4072	0			62
05	80135	X	-0-	-0-	-80135	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
06	77550	X	-0-	-0-	-77550	-0-					Y	-0-					-0-
07	77872	X	-0-	-0-	-77872	-0-					Y	-0-					-0-
08	76384	X	-0-	-0-	-76384	-0-					Y	-0-					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299363 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9090 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107570	X	-0-	-0-	-107570	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	84390	X	-0-	-0-	-84390	-0-					Y	-0-					-0-
05	84041	X	-0-	-0-	-84041	-0-					Y	-0-					-0-
06	41400	X	-0-	-0-	-41400	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LOOKOUT 7 FEE WR B WELL #: 3H RRCID -> 299366 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9205 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132742	X	104280	-0-	-28462	-0-	95517	3	8763	9	Y	7966	7934	0			76
04	120180	X	103309	-0-	-16871	-0-	94632	3	8677	9	Y	7888	7891	0			73
05	117614	X	109367	-0-	-8247	-0-	99989	3	9378	9	Y	8525	8541	0			57
06	113820	X	95546	-0-	-18274	-0-	88597	3	6949	9	Y	6317	6311	0	13	8	50
07	108469	X	100907	-0-	-7562	-0-	94264	3	6643	9	Y	6039	6045	0			44
08	109368	X	98172	-0-	-11196	-0-	92090	3	6082	9	Y	5529	5503	0			70

LOOKOUT 7 FEE WR C WELL #: 4H RRCID -> 299367 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9016 - 19290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99479	X	-0-	-0-	-99479	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
04	94320	X	1291	-0-	-93029	-0-	1084	3	207	9	Y	188	186	0			2
05	68944	X	-0-	-0-	-68944	-0-					Y	45	47	0			-0-
06	65250	X	16280	-0-	-48970	-0-	13537	3	2743	9	Y	2494	2468	0	6	8	20
07	46087	X	46087	-0-	-0-	-0-	41655	3	4432	9	Y	4029	4019	0			30
08	50609	X	50609	-0-	-0-	-0-	46473	3	4136	9	Y	3760	3743	0			47

LOOKOUT 7 FEE WR H WELL #: 9H RRCID -> 299368 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9480 - 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
03	168702	X	160695	-0-	-8007	-0-	145393	3	15302	9	Y	13911	13859	0			132
04	133440	X	112484	-0-	-20956	-0-	100531	3	11953	9	Y	10866	10898	0			100
05	150947	X	150947	-0-	-0-	-0-	136671	3	14276	9	Y	12978	12991	0			87
06	155520	X	149409	-0-	-6111	-0-	136816	3	12593	9	Y	11448	11428	0	17	8	90
07	160704	X	148412	-0-	-12292	-0-	135974	3	12438	9	Y	11307	11314	0			83
08	160704	X	140029	-0-	-20675	-0-	128390	3	11639	9	Y	10581	10531	0			133

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299369 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9300 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90241	X	38023	-0-	-52218	-0-	33870	3	4153	9	Y	3775	3805	0			24
04	73483	X	73483	-0-	-0-	-0-	67371	3	6112	9	Y	5556	5496	0			84
05	67257	X	67257	-0-	-0-	-0-	61568	3	5689	9	Y	5172	5179	0			77
06	53910	X	9786	-0-	-44124	-0-	7903	3	1883	9	Y	1712	1754	0	6	8	29
07	75919	X	23731	-0-	-52188	-0-	21258	3	2473	9	Y	2248	2235	0			42
08	75919	X	23771	-0-	-52148	-0-	21064	3	2707	9	Y	2461	2471	0			32

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299371 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9370 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188413	X	188413	-0-	-0-	-0-	176597	3	11816	9	Y	10742	10781	0			69
04	173856	X	173856	-0-	-0-	-0-	163942	3	9914	9	Y	9013	8946	0			136
05	158596	X	156228	-0-	-2368	-0-	146183	3	10045	9	Y	9132	9133	0			135
06	153480	X	135381	-0-	-18099	-0-	125507	3	9874	9	Y	8976	8941	0	20	8	150
07	188418	X	129180	-0-	-59238	-0-	120093	3	9087	9	Y	8261	8256	0			155
08	188418	X	134802	-0-	-53616	-0-	125787	3	9015	9	Y	8195	8243	0			107

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 299372 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9210 - 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
03	160673	X	122736	-0-	-37937	-0-	113959	3	8777	9	Y	7979	8012	0			51
04	155490	X	151496	-0-	-3994	-0-	141694	3	9802	9	Y	8911	8828	0			134
05	160673	X	140263	-0-	-20410	-0-	128780	3	11483	9	Y	10439	10418	0			155
06	121710	X	109704	-0-	-12006	-0-	99406	3	10298	9	Y	9362	9342	0	19	8	156
07	156550	X	106268	-0-	-50282	-0-	96014	3	10254	9	Y	9322	9303	0			175
08	156550	X	117108	-0-	-39442	-0-	106355	3	10753	9	Y	9775	9822	0			128

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 299373 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9282 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183489	X	103861	-0-	-79628	-0-	95231	3	8630	9	Y	7845	7899	0			50
04	177570	X	-0-	-0-	-177570	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
05	160239	X	-0-	-0-	-160239	-0-					Y	-0-					-0-
06	138210	X	-0-	-0-	-138210	-0-					Y	-0-					-0-
07	131781	X	2813	-0-	-128968	-0-	2408	3	405	9	Y	368	361	0			7
08	103850	X	85107	-0-	-18743	-0-	74343	3	10764	9	Y	9785	9664	0			128

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 299374 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9110 - 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
03	152086	X	91247	-0-	-60839	-0-	82608	3	8639	9	Y	7854	7893	0			50
04	126000	X	55038	-0-	-70962	-0-	49981	3	5057	9	Y	4597	4578	0			69
05	125333	X	148	-0-	-125185	-0-	148	3			Y	-0-	69	0			-0-
06	108030	X	-0-	-0-	-108030	-0-					Y	-0-					-0-
07	108035	X	-0-	-0-	-108035	-0-					Y	-0-					-0-
08	91233	X	-0-	-0-	-91233	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR I WELL #: 11H RRCID -> 299383 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9900 - 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
03	182187	X	116369	-0-	-65818	-0-	108086	3	8283	9	Y	7530	7502	0			35
04	176310	X	94113	-0-	-82197	-0-	87303	3	6810	9	Y	6191	6204	0			22
05	158038	X	81793	-0-	-76245	-0-	75979	3	5814	9	Y	5285	5290	0			17
06	125460	X	18652	-0-	-106808	-0-	17325	3	1327	9	Y	1206	1215	0	3	8	5
07	119412	X	28283	-0-	-91129	-0-	25699	3	2584	9	Y	2349	2346	0			8
08	116374	X	52243	-0-	-64131	-0-	48342	3	3901	9	Y	3546	3542	0			12

LOOKOUT 7 FEE WR D WELL #: 5H RRCID -> 299398 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9150 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149606	X	118768	-0-	-30838	-0-	109184	3	9584	9	Y	8713	8680	0			83
04	138360	X	109798	-0-	-28562	-0-	101322	3	8476	9	Y	7705	7717	0			71
05	126325	X	124628	-0-	-1697	-0-	115256	3	9372	9	Y	8520	8534	0			57
06	114930	X	102820	-0-	-12110	-0-	95151	3	7669	9	Y	6972	6959	0	15	8	55
07	118761	X	114814	-0-	-3947	-0-	107050	3	7764	9	Y	7058	7061	0			52
08	124620	X	113530	-0-	-11090	-0-	106312	3	7218	9	Y	6562	6531	0			83

LOOKOUT 7 FEE WR G WELL #: 8H RRCID -> 299399 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9120 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151559	X	5752	-0-	-145807	-0-	5216	3	536	9	Y	487	530	0			5
04	146670	X	-0-	-0-	-146670	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	112313	X	6732	-0-	-105581	-0-	5347	3	1385	9	Y	1259	1251	0			8
06	105660	X	54380	-0-	-51280	-0-	48893	3	5487	9	Y	4988	4943	0	14	8	39
07	96317	X	65052	-0-	-31265	-0-	59752	3	5300	9	Y	4818	4822	0			35
08	54730	X	54730	-0-	-0-	-0-	50647	3	4083	9	Y	3712	3700	0			47

LOOKOUT 7 FEE WR A WELL #: 2H RRCID -> 299418 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9215 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81840	X	22822	-0-	-59018	-0-	19620	3	3202	9	Y	2911	2908	0			28
04	60510	X	-0-	-0-	-60510	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
05	51367	X	3179	-0-	-48188	-0-	2610	3	569	9	Y	517	514	0			3
06	37980	X	19470	-0-	-18510	-0-	16760	3	2710	9	Y	2464	2442	0	6	8	19
07	30845	X	21318	-0-	-9527	-0-	18639	3	2679	9	Y	2435	2436	0			18
08	22816	X	22661	-0-	-155	-0-	20043	3	2618	9	Y	2380	2368	0			30

LOOKOUT 7 FEE WR F WELL #: 7H RRCID -> 299432 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9150 - 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
03	153419	X	122812	-0-	-30607	-0-	114635	3	8177	9	Y	7434	7408	0			71
04	145950	X	40879	-0-	-105071	-0-	37611	3	3268	9	Y	2971	3015	0			27
05	134726	X	114918	-0-	-19808	-0-	106405	3	8513	9	Y	7739	7714	0			52
06	121380	X	110694	-0-	-10686	-0-	104363	3	6331	9	Y	5755	5746	0	16	8	45
07	125426	X	118118	-0-	-7308	-0-	111798	3	6320	9	Y	5745	5748	0			42
08	122822	X	114676	-0-	-8146	-0-	108761	3	5915	9	Y	5377	5351	0			68

LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 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
03	111228	X	92535	-0-	-18693	-0-	85180	3	7355	9	Y	6686	6664	0			64
04	102690	X	96344	-0-	-6346	-0-	89359	3	6985	9	Y	6350	6355	0			59
05	91729	X	74937	-0-	-16792	-0-	68807	3	6130	9	Y	5573	5595	0			37
06	89550	X	86046	-0-	-3504	-0-	80140	3	5906	9	Y	5369	5350	0	14	8	42
07	99541	X	81953	-0-	-17588	-0-	76573	3	5380	9	Y	4891	4897	0			36
08	99541	X	80246	-0-	-19295	-0-	75195	3	5051	9	Y	4592	4570	0			58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116498	X	106571	-0-	-9927	-0-	100433	3	6138	9	Y	5580	5558	0			26
04	112740	X	83208	-0-	-29532	-0-	78258	3	4950	9	Y	4500	4510	0			16
05	93467	X	93467	-0-	-0-	-0-	88209	3	5258	9	Y	4780	4781	0			15
06	103140	X	96828	-0-	-6312	-0-	91707	3	5121	9	Y	4655	4641	0	10	8	19
07	106578	X	95384	-0-	-11194	-0-	90998	3	4386	9	Y	3987	3993	0			13
08	106578	X	90952	-0-	-15626	-0-	87062	3	3890	9	Y	3536	3537	0			12

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486

03	109492	X	78319	-0-	-31173	-0-	73103	3	5216	9	Y	4742	4724	0			22
04	94110	X	68837	-0-	-25273	-0-	64359	3	4478	9	Y	4071	4078	0			15
05	88257	X	85524	-0-	-2733	-0-	80476	3	5048	9	Y	4589	4590	0			14
06	75780	X	72329	-0-	-3451	-0-	67820	3	4509	9	Y	4099	4086	0	10	8	17
07	78306	X	72893	-0-	-5413	-0-	68242	3	4651	9	Y	4228	4231	0			14
08	85529	X	69995	-0-	-15534	-0-	65714	3	4281	9	Y	3892	3893	0			13

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

03	181505	X	154380	-0-	-27125	-0-	145430	3	8950	9	Y	8136	8105	0			38
04	175650	X	145417	-0-	-30233	-0-	136970	3	8447	9	Y	7679	7689	0			28
05	181505	X	110135	-0-	-71370	-0-	104126	3	6009	9	Y	5463	5474	0			17
06	175650	X	124552	-0-	-51098	-0-	117835	3	6717	9	Y	6106	6084	0	14	8	25
07	160239	X	117877	-0-	-42362	-0-	111394	3	6483	9	Y	5894	5899	0			20
08	154380	X	119825	-0-	-34555	-0-	113360	3	6465	9	Y	5877	5877	0			20

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

03	67890	X	15016	-0-	-52874	-0-	13738	3	1278	9	Y	1162	1158	0			5
04	65700	X	11420	-0-	-54280	-0-	10432	3	988	9	Y	898	900	0			3
05	34255	X	1679	-0-	-32576	-0-	1563	3	116	9	Y	105	108	0			-0-
06	25260	X	1621	-0-	-23639	-0-	1454	3	167	9	Y	152	145	0	6	8	1
07	15004	X	1206	-0-	-13798	-0-	1075	3	131	9	Y	119	120	0			-0-
08	15004	X	1645	-0-	-13359	-0-	1498	3	147	9	Y	134	134	0			-0-

HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648

03	117149	X	103664	-0-	-13485	-0-	97482	3	6182	9	Y	5620	5599	0			26
04	103260	X	88092	-0-	-15168	-0-	82721	3	5371	9	Y	4883	4891	0			18
05	106702	X	34827	-0-	-71875	-0-	32496	3	2331	9	Y	2119	2130	0			7
06	100320	X	30598	-0-	-69722	-0-	28043	3	2555	9	Y	2323	2314	0	6	8	10
07	103168	X	39200	-0-	-63968	-0-	36085	3	3115	9	Y	2832	2833	0			9
08	103168	X	38078	-0-	-65090	-0-	35099	3	2979	9	Y	2708	2708	0			9

HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

03	182900	X	113928	-0-	-68972	-0-	106717	3	7211	9	Y	6555	6534	0			30
04	177000	X	150434	-0-	-26566	-0-	139570	3	10864	9	Y	9876	9870	0			36
05	182900	X	166114	-0-	-16786	-0-	154561	3	11553	9	Y	10503	10506	0			33
06	177000	X	150282	-0-	-26718	-0-	140447	3	9835	9	Y	8941	8914	0	23	8	37
07	192200	X	151820	-0-	-40380	-0-	141669	3	10151	9	Y	9228	9234	0			31
08	166129	X	141738	-0-	-24391	-0-	131853	3	9885	9	Y	8986	8986	0			31

HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 19670

03	128123	X	70666	-0-	-57457	-0-	66112	3	4554	9	Y	4140	4124	0			19
04	122070	X	57995	-0-	-64075	-0-	54246	3	3749	9	Y	3408	3415	0			12
05	79918	X	58114	-0-	-21804	-0-	54449	3	3665	9	Y	3332	3334	0			10
06	77340	X	53883	-0-	-23457	-0-	50779	3	3104	9	Y	2822	2812	0	8	8	12
07	70525	X	58650	-0-	-11875	-0-	55226	3	3424	9	Y	3113	3115	0			10
08	70525	X	51712	-0-	-18813	-0-	48823	3	2889	9	Y	2626	2627	0			9

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 300329 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9301 - 19505

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
03	128881	X	128881	-0-	-0-	-0-	111372	3	17509	9	Y	15917	15911	0			31
04	115710	X	98831	-0-	-16879	-0-	84051	3	14780	9	Y	13436	13433	0			34
05	119567	X	78507	-0-	-41060	-0-	69244	3	9263	9	Y	8421	8437	0			18
06	115710	X	42868	-0-	-72842	-0-	36119	3	6749	9	Y	6135	6114	0	18	8	21
07	140864	X	87826	-0-	-53038	-0-	76004	3	11822	9	Y	10747	10737	0			31
08	128867	X	105039	-0-	-23828	-0-	93874	3	11165	9	Y	10150	10149	0			32

HOOP JR 9 WR G WELL #: 8H RRCID -> 300441 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9124 - 19487

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
03	96317	X	68098	-0-	-28219	-0-	63641	3	4457	9	Y	4052	4037	0			19
04	82800	X	56157	-0-	-26643	-0-	52458	3	3699	9	Y	3363	3370	0			12
05	67270	X	49549	-0-	-17721	-0-	46700	3	2849	9	Y	2590	2594	0			8
06	65910	X	50895	-0-	-15015	-0-	47657	3	3238	9	Y	2944	2931	0	9	8	12
07	68107	X	61896	-0-	-6211	-0-	58401	3	3495	9	Y	3177	3178	0			11
08	68107	X	59671	-0-	-8436	-0-	56468	3	3203	9	Y	2912	2913	0			10

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 300466 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9396 - 19493

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
03	150629	X	31183	-0-	-119446	-0-	25184	3	5999	9	Y	5454	5456	0			11
04	127590	X	5439	-0-	-122151	-0-	507	3	4932	9	Y	4484	4484	0			11
05	89621	X	27752	-0-	-61869	-0-	23163	3	4589	9	Y	4172	4174	0			9
06	68400	X	13992	-0-	-54408	-0-	10969	3	3023	9	Y	2748	2735	0	13	8	9
07	49693	X	28773	-0-	-20920	-0-	23827	3	4946	9	Y	4496	4492	0			13
08	35842	X	35842	-0-	-0-	-0-	30111	3	5731	9	Y	5210	5207	0			16

HOOP JR 9 WR H WELL #: 9H RRCID -> 300536 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9345 - 19746

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
03	146103	X	119796	-0-	-26307	-0-	113259	3	6537	9	Y	5943	5920	0			28
04	141390	X	101887	-0-	-39503	-0-	96271	3	5616	9	Y	5105	5115	0			18
05	135408	X	109137	-0-	-26271	-0-	103550	3	5587	9	Y	5079	5081	0			16
06	119520	X	97912	-0-	-21608	-0-	93332	3	4580	9	Y	4164	4153	0	10	8	17
07	119784	X	100161	-0-	-19623	-0-	96510	3	3651	9	Y	3319	3325	0			11
08	119784	X	95391	-0-	-24393	-0-	93438	3	1953	9	Y	1775	1780	0			6

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 300555 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9483 - 19432

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
03	312449	X	175895	-0-	-136554	-0-	153114	3	22781	9	Y	20710	20703	0			40
04	302370	X	135169	-0-	-167201	-0-	118232	3	16937	9	Y	15397	15398	0			39
05	258261	X	154533	-0-	-103728	-0-	138668	3	15865	9	Y	14423	14432	0			30
06	175530	X	117309	-0-	-58221	-0-	105773	3	11536	9	Y	10487	10462	0	20	8	35
07	171182	X	127719	-0-	-43463	-0-	115575	3	12144	9	Y	11040	11043	0			32
08	171182	X	65294	-0-	-105888	-0-	58848	3	6446	9	Y	5860	5874	0			18

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300558 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9349 - 19514

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
03	243629	X	99399	-0-	-144230	-0-	82763	3	16636	9	Y	15124	15125	0			29
04	235770	X	87821	-0-	-147949	-0-	73331	3	14490	9	Y	13173	13168	0			34
05	186186	X	99792	-0-	-86394	-0-	86500	3	13292	9	Y	12084	12093	0			25
06	154710	X	86734	-0-	-67976	-0-	76023	3	10711	9	Y	9737	9709	0	20	8	33
07	123907	X	85391	-0-	-38516	-0-	75058	3	10333	9	Y	9394	9400	0			27
08	99789	X	91728	-0-	-8061	-0-	81039	3	10689	9	Y	9717	9714	0			30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 300559 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9775 - 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
03	239785	X	109859	-0-	-129926	-0-	653	1	95127	3	Y	12799	12794	0			25
							14079	9									
04	192180	X	89129	-0-	-103051	-0-	626	1	77032	3	Y	10428	10426	0			27
							11471	9									
05	149265	X	65464	-0-	-83801	-0-	433	1	57783	3	Y	6589	6602	0			14
							7248	9									
06	133560	X	49084	-0-	-84476	-0-	593	1	41590	3	Y	6274	6244	0	23	8	21
							6901	9									
07	107415	X	72539	-0-	-34876	-0-	652	1	62195	3	Y	8811	8807	0			25
							9692	9									
08	107415	X	85849	-0-	-21566	-0-	654	1	75333	3	Y	8965	8962	0			28
							9862	9									

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 300560 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9576 - 19674

03	201624	X	69996	-0-	-131628	-0-	59732	3	10264	9	Y	9331	9334	0			18
04	195120	X	27162	-0-	-167958	-0-	22705	3	4457	9	Y	4052	4060	0			10
05	156922	X	70726	-0-	-86196	-0-	62230	3	8496	9	Y	7724	7718	0			16
06	141540	X	46013	-0-	-95527	-0-	40009	3	6004	9	Y	5458	5440	0	16	8	18
07	109740	X	94287	-0-	-15453	-0-	84053	3	10234	9	Y	9304	9295	0			27
08	84356	X	84356	-0-	-0-	-0-	75928	3	8428	9	Y	7662	7665	0			24

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 300561 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9586 - 19665

03	146103	X	90123	-0-	-55980	-0-	78180	3	11943	9	Y	10857	10853	0			21
04	200010	X	79306	-0-	-120704	-0-	68493	3	10813	9	Y	9830	9826	0			25
05	146103	X	60015	-0-	-86088	-0-	53068	3	6947	9	Y	6315	6327	0			13
06	125280	X	40106	-0-	-85174	-0-	34578	3	5528	9	Y	5025	5006	0	15	8	17
07	95976	X	84637	-0-	-11339	-0-	74107	3	10530	9	Y	9573	9562	0			28
08	90117	X	90017	-0-	-100	-0-	80232	3	9785	9	Y	8895	8895	0			28

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300581 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9205 - 19507

03	153543	X	109912	-0-	-43631	-0-	93291	3	16621	9	Y	15110	15104	0			29
04	148590	X	98207	-0-	-50383	-0-	83200	3	15007	9	Y	13643	13637	0			35
05	151249	X	109566	-0-	-41683	-0-	96413	3	13153	9	Y	11957	11967	0			25
06	120210	X	90463	-0-	-29747	-0-	79327	3	11136	9	Y	10124	10094	0	21	8	34
07	113212	X	100611	-0-	-12601	-0-	89347	3	11264	9	Y	10240	10245	0			29
08	109926	X	89573	-0-	-20353	-0-	79617	3	9956	9	Y	9051	9052	0			28

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 300771 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9491 - 19655

03	178715	X	85664	-0-	-93051	-0-	649	1	69881	3	Y	13758	13753	0			26
							15134	9									
04	146910	X	86504	-0-	-60406	-0-	627	1	71928	3	Y	12681	12675	0			32
							13949	9									
05	118513	X	31518	-0-	-86995	-0-	220	1	26837	3	Y	4055	4078	0			9
							4461	9									
06	107280	X	44504	-0-	-62776	-0-	596	1	35673	3	Y	7486	7444	0	26	8	25
							8235	9									
07	88629	X	64626	-0-	-24003	-0-	654	1	52724	3	Y	10225	10221	0			29
							11248	9									
08	88629	X	73040	-0-	-15589	-0-	654	1	61156	3	Y	10209	10206	0			32
							11230	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RICH STRIKE 21-28 E WELL #: 7H RRCID -> 300780 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9491 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222952	X	92964	-0-	-129988	-0-	83402	3	1	4	Y	8692	8688	0			23
							9561	9									
04	215760	X	89903	-0-	-125857	-0-	80512	3	9391	9	Y	8537	8524	0			36
05	153388	X	80252	-0-	-73136	-0-	72527	3	2	4	Y	7021	7035	0			22
							7723	9									
06	125280	X	60294	-0-	-64986	-0-	53790	3	4	4	Y	5909	5897	0	12	8	22
							6500	9									
07	105462	X	74573	-0-	-30889	-0-	67194	3	7379	9	Y	6708	6712	0			18
08	92969	X	61232	-0-	-31737	-0-	54739	3	6493	9	Y	5903	5902	0			19

RICH STRIKE 21-28 F WELL #: 8H RRCID -> 300781 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9450 - 19636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243195	X	120712	-0-	-122483	-0-	110687	3	1	4	Y	9113	9106	0			25
							10024	9									
04	235350	X	104347	-0-	-131003	-0-	95662	3	8685	9	Y	7895	7887	0			33
05	169415	X	97706	-0-	-71709	-0-	91105	3	2	4	Y	5999	6013	0			19
							6599	9									
06	130680	X	93815	-0-	-36865	-0-	86002	3	4	4	Y	7099	7077	0	14	8	27
							7809	9									
07	123876	X	87775	-0-	-36101	-0-	80429	3	7346	9	Y	6678	6687	0			18
08	120714	X	79003	-0-	-41711	-0-	72770	3	6233	9	Y	5666	5666	0			18

RICH STRIKE 21-28 G WELL #: 9H RRCID -> 300787 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9202 - 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
03	305164	X	98389	-0-	-206775	-0-	88910	3	1	4	Y	8616	8610	0			23
							9478	9									
04	295320	X	91073	-0-	-204247	-0-	82261	3	8812	9	Y	8011	8000	0			34
05	144770	X	77611	-0-	-67159	-0-	70192	3	2	4	Y	6743	6756	0			21
							7417	9									
06	117240	X	76610	-0-	-40630	-0-	68645	3	4	4	Y	7237	7215	0	15	8	28
							7961	9									
07	107260	X	77440	-0-	-29820	-0-	70281	3	7159	9	Y	6508	6519	0			17
08	98394	X	63886	-0-	-34508	-0-	57476	3	6410	9	Y	5827	5826	0			18

RICH STRIKE 21-28 H WELL #: 10H RRCID -> 300788 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9373 - 19434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184295	X	92650	-0-	-91645	-0-	83803	3	1	4	Y	8042	8037	0			22
							8846	9									
04	178350	X	86743	-0-	-91607	-0-	78129	3	8614	9	Y	7831	7820	0			33
05	147498	X	79608	-0-	-67890	-0-	72092	3	2	4	Y	6831	6843	0			21
							7514	9									
06	128430	X	70932	-0-	-57498	-0-	63671	3	4	4	Y	6597	6581	0	12	8	25
							7257	9									
07	114545	X	71795	-0-	-42750	-0-	64979	3	6816	9	Y	6196	6205	0			16
08	92659	X	61467	-0-	-31192	-0-	55176	3	6291	9	Y	5719	5717	0			18

MACBETH 22-27 E WELL #: 6H RRCID -> 300845 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9353 - 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
03	224843	X	102305	-0-	-122538	-0-	92821	3	1	4	Y	8621	8614	0			23
							9483	9									
04	217590	X	86749	-0-	-130841	-0-	78893	3	7856	9	Y	7142	7135	0			30
05	145979	X	90883	-0-	-55096	-0-	82644	3	2	4	Y	7488	7495	0			23
							8237	9									
06	116940	X	73811	-0-	-43129	-0-	66689	3	4	4	Y	6471	6456	0	13	8	25
							7118	9									
07	111290	X	75052	-0-	-36238	-0-	68256	3	6796	9	Y	6178	6187	0			16
08	102300	X	69158	-0-	-33142	-0-	62576	3	6582	9	Y	5984	5981	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MACBETH 22-27 F WELL #: 7H RRCID -> 300846 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9156 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199299	X	59572	-0-	-139727	-0-	50695	3	1	4	Y	8069	8055	0			22
							8876	9									
04	192870	X	81752	-0-	-111118	-0-	71688	3	10064	9	Y	9149	9132	0			39
05	134912	X	66028	-0-	-68884	-0-	58066	3	1	4	Y	7237	7254	0			22
							7961	9									
06	103560	X	66403	-0-	-37157	-0-	58536	3	4	4	Y	7148	7129	0	14	8	27
							7863	9									
07	84475	X	71136	-0-	-13339	-0-	63501	3	7635	9	Y	6941	6950	0			18
08	84475	X	60184	-0-	-24291	-0-	53768	3	6416	9	Y	5833	5833	0			18

MACBETH 22-27 G WELL #: 8H RRCID -> 300847 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9352 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217372	X	94995	-0-	-122377	-0-	85178	3	1	4	Y	8924	8917	0			24
							9816	9									
04	210360	X	91788	-0-	-118572	-0-	82265	3	9523	9	Y	8657	8644	0			37
05	145731	X	70352	-0-	-75379	-0-	62538	3	1	4	Y	7103	7118	0			22
							7813	9									
06	123660	X	82634	-0-	-41026	-0-	73425	3	4	4	Y	8368	8345	0	13	8	32
							9205	9									
07	113677	X	82932	-0-	-30745	-0-	74278	3	8654	9	Y	7867	7878	0			21
08	94984	X	88972	-0-	-6012	-0-	79934	3	9038	9	Y	8216	8211	0			26

MACBETH 22-27 B WELL #: 3H RRCID -> 300849 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9793 - 19623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260400	X	40148	-0-	-220252	-0-	33903	3	1	4	Y	5676	5666	0			15
							6244	9									
04	252000	X	55187	-0-	-196813	-0-	46585	3	8602	9	Y	7820	7802	0			33
05	147715	X	62482	-0-	-85233	-0-	53426	3	1	4	Y	8232	8239	0			26
							9055	9									
06	121200	X	69432	-0-	-51768	-0-	60551	3	4	4	Y	8070	8049	0	16	8	31
							8877	9									
07	77043	X	77043	-0-	-0-	-0-	68853	3	8190	9	Y	7445	7456	0			20
08	65615	X	65615	-0-	-0-	-0-	58272	3	7343	9	Y	6675	6674	0			21

MACBETH 22-27 C WELL #: 4H RRCID -> 300850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51086	X	51086	-0-	-0-	-0-	44228	3	1	4	Y	6234	6223	0			17
							6857	9									
04	54307	X	54307	-0-	-0-	-0-	47739	3	6568	9	Y	5971	5963	0			25
05	90183	X	90183	-0-	-0-	-0-	81329	3	2	4	Y	8047	8047	0			25
							8852	9									
06	75601	X	75601	-0-	-0-	-0-	68686	3	4	4	Y	6283	6272	0	12	8	24
							6911	9									
07	75948	X	75948	-0-	-0-	-0-	69292	3	6656	9	Y	6051	6059	0			16
08	63363	X	63363	-0-	-0-	-0-	58130	3	5233	9	Y	4757	4758	0			15

MACBETH 22-27 D WELL #: 5H RRCID -> 300851 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9288 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228253	X	47482	-0-	-180771	-0-	40412	3	1	4	Y	6426	6414	0			17
							7069	9									
04	220890	X	62622	-0-	-158268	-0-	54039	3	8583	9	Y	7803	7787	0			33
05	134199	X	81099	-0-	-53100	-0-	72142	3	2	4	Y	8141	8149	0			25
							8955	9									
06	104280	X	70124	-0-	-34156	-0-	62772	3	4	4	Y	6680	6667	0	13	8	25
							7348	9									
07	74289	X	74289	-0-	-0-	-0-	67561	3	6728	9	Y	6116	6125	0			16
08	81096	X	67134	-0-	-13962	-0-	60674	3	6460	9	Y	5873	5871	0			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MACBETH 22-27 I WELL #: 10H RRCID -> 300854 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9665 - 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
03	173228	X	114175	-0-	-59053	-0-	673	1	103089	3	Y	9465	9461	0			25
							1	4	10412	9							
04	167640	X	113441	-0-	-54199	-0-	657	1	102740	3	Y	9131	9117	0			39
							10044	9									
05	161324	X	109285	-0-	-52039	-0-	669	1	99331	3	Y	8439	8452	0			26
							2	4	9283	9							
06	144870	X	97605	-0-	-47265	-0-	652	1	88572	3	Y	7615	7599	0	13	8	29
							4	4	8377	9							
07	147250	X	97266	-0-	-49984	-0-	677	1	88625	3	Y	7240	7250	0			19
							7964	9									
08	117211	X	95513	-0-	-21698	-0-	664	1	86920	3	Y	7208	7204	0			23
							7929	9									

MACBETH 22-27 H WELL #: 9H RRCID -> 300857 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 9217 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221650	X	77215	-0-	-144435	-0-	673	1	68714	3	Y	7115	7112	0			19
							1	4	7827	9							
04	214500	X	75042	-0-	-139458	-0-	606	1	66703	3	Y	7030	7019	0			30
							7733	9									
05	124775	X	52956	-0-	-71819	-0-	636	1	46609	3	Y	5191	5205	0			16
							1	4	5710	9							
06	101430	X	53072	-0-	-48358	-0-	652	1	46114	3	Y	5730	5714	0	10	8	22
							3	4	6303	9							
07	96875	X	53664	-0-	-43211	-0-	677	1	47017	3	Y	5427	5435	0			14
							5970	9									
08	77531	X	50513	-0-	-27018	-0-	664	1	44053	3	Y	5269	5266	0			17
							5796	9									

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 300872 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9484 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272645	X	145598	-0-	-127047	-0-	127819	3	17779	9	Y	16163	16159	0			31
04	263850	X	125839	-0-	-138011	-0-	110944	3	14895	9	Y	13541	13537	0			35
05	235569	X	131019	-0-	-104550	-0-	118125	3	12894	9	Y	11722	11732	0			25
06	211620	X	118344	-0-	-93276	-0-	107396	3	10948	9	Y	9953	9928	0	17	8	33
07	165416	X	112279	-0-	-53137	-0-	101893	3	10386	9	Y	9442	9448	0			27
08	145607	X	102501	-0-	-43106	-0-	92929	3	9572	9	Y	8702	8702	0			27

RICH STRIKE 21-28 I WELL #: 11H RRCID -> 300913 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9279 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246512	X	95132	-0-	-151380	-0-	86318	3	1	4	Y	8012	8006	0			22
							8813	9									
04	238560	X	82614	-0-	-155946	-0-	74390	3	8224	9	Y	7476	7466	0			32
05	148490	X	84773	-0-	-63717	-0-	77097	3	2	4	Y	6976	6986	0			22
							7674	9									
06	113100	X	68244	-0-	-44856	-0-	61533	3	3	4	Y	6098	6085	0	12	8	23
							6708	9									
07	109523	X	75783	-0-	-33740	-0-	69159	3	6624	9	Y	6022	6029	0			16
08	95139	X	62743	-0-	-32396	-0-	56861	3	5882	9	Y	5347	5346	0			17

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RICH STRIKE 21-28 J WELL #: 12H RRCID -> 300914 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9389 - 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
03	285200	X	95805	-0-	-189395	-0-	86682	3	1	4	Y	8293	8286	0			22
							9122	9									
04	276000	X	104517	-0-	-171483	-0-	94746	3	9771	9	Y	8883	8867	0			38
05	185008	X	99706	-0-	-85302	-0-	91111	3	2	4	Y	7812	7826	0			24
							8593	9									
06	149010	X	91696	-0-	-57314	-0-	83714	3	4	4	Y	7253	7235	0	14	8	28
							7978	9									
07	110267	X	93055	-0-	-17212	-0-	85819	3	7236	9	Y	6578	6589	0			17
08	108004	X	80896	-0-	-27108	-0-	74329	3	6567	9	Y	5970	5968	0			19

RICH STRIKE 21-28 A WELL #: 3H RRCID -> 300918 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9381 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249798	X	107275	-0-	-142523	-0-	87215	3	1	4	Y	18235	18211	0			49
							20059	9									
04	241740	X	83293	-0-	-158447	-0-	68186	3	15107	9	Y	13734	13725	0			58
05	157449	X	87809	-0-	-69640	-0-	73554	3	2	4	Y	12957	12975	0			40
							14253	9									
06	103800	X	93510	-0-	-10290	-0-	78568	3	4	4	Y	13580	13538	0	30	8	52
							14938	9									
07	107260	X	88857	-0-	-18403	-0-	75632	3	13225	9	Y	12023	12043	0			32
08	107260	X	72803	-0-	-34457	-0-	61502	3	11301	9	Y	10274	10274	0			32

RICH STRIKE 21-28 B WELL #: 4H RRCID -> 300919 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9449 - 19670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	24822	3	1	4	Y	3990	3986	0			11
							4389	9									
04	74992	X	74992	-0-	-0-	-0-	66306	3	8686	9	Y	7896	7874	0			33
05	86408	X	86408	-0-	-0-	-0-	77476	3	2	4	Y	8118	8126	0			25
							8930	9									
06	87361	X	87361	-0-	-0-	-0-	78507	3	4	4	Y	8045	8022	0	17	8	31
							8850	9									
07	95474	X	95474	-0-	-0-	-0-	86844	3	8630	9	Y	7845	7855	0			21
08	56409	X	56409	-0-	-0-	-0-	50494	3	5915	9	Y	5377	5381	0			17

RICH STRIKE 21-28 D WELL #: 6H RRCID -> 300984 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9440 - 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
03	304451	X	111771	-0-	-192680	-0-	103366	3	1	4	Y	7640	7639	0			21
							8404	9									
04	294630	X	101849	-0-	-192781	-0-	93762	3	8087	9	Y	7352	7342	0			31
05	189844	X	98854	-0-	-90990	-0-	91531	3	2	4	Y	6655	6665	0			21
							7321	9									
06	145530	X	88522	-0-	-57008	-0-	81597	3	4	4	Y	6292	6276	0	13	8	24
							6921	9									
07	140027	X	83187	-0-	-56840	-0-	77162	3	6025	9	Y	5477	5487	0			14
08	111786	X	68972	-0-	-42814	-0-	63439	3	5533	9	Y	5030	5028	0			16

CITATION 41-32 C WELL #: 6H RRCID -> 301038 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8945 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223758	X	209882	-0-	-13876	-0-	187645	3	22237	9	Y	20215	20211	0			54
04	216540	X	182853	-0-	-33687	-0-	166192	3	16661	9	Y	15146	15152	0			48
05	223758	X	169001	-0-	-54757	-0-	154788	3	14213	9	Y	12921	12912	0			57
06	216540	X	132401	-0-	-84139	-0-	121631	3	10770	9	Y	9791	9822	0			26
07	223758	X	132789	-0-	-90969	-0-	122348	3	10441	9	Y	9492	9477	0			41
08	209870	X	121093	-0-	-88777	-0-	112214	3	8879	9	Y	8072	8083	0			30

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CITATION 41-32 E WELL #: 8H RRCID -> 301039 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9010 - 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
03	233833	X	204815	-0-	-29018	-0-	183458	3	21357	9	Y	19415	19410	0			52
04	226290	X	179348	-0-	-46942	-0-	162971	3	16377	9	Y	14888	14893	0			47
05	233833	X	163902	-0-	-69931	-0-	149708	3	14194	9	Y	12904	12894	0			57
06	226290	X	147169	-0-	-79121	-0-	135423	3	11746	9	Y	10678	10707	0			28
07	233833	X	125247	-0-	-108586	-0-	115484	3	9763	9	Y	8875	8865	0			38
08	204817	X	125916	-0-	-78901	-0-	116544	3	9372	9	Y	8520	8526	0			32

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 301040 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 9407 - 19576

03	172856	X	163272	-0-	-9584	-0-	145952	3	17320	9	Y	15745	15742	0			30
04	167280	X	141754	-0-	-25526	-0-	128037	3	13717	9	Y	12470	12468	0			32
05	172856	X	132246	-0-	-40610	-0-	120122	3	12124	9	Y	11022	11031	0			23
06	167280	X	116090	-0-	-51190	-0-	106123	3	9967	9	Y	9061	9033	0	21	8	30
07	172856	X	110815	-0-	-62041	-0-	101619	3	9196	9	Y	8360	8366	0			24
08	163277	X	100021	-0-	-63256	-0-	91687	3	8334	9	Y	7576	7576	0			24

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301045 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9309 - 19708

03	198090	X	188211	-0-	-9879	-0-	167868	3	20343	9	Y	18494	18489	0			36
04	191700	X	162781	-0-	-28919	-0-	146696	3	16085	9	Y	14623	14622	0			37
05	198090	X	154372	-0-	-43718	-0-	139920	3	14452	9	Y	13138	13147	0			28
06	191700	X	135959	-0-	-55741	-0-	123867	3	12092	9	Y	10993	10964	0	20	8	37
07	198090	X	133395	-0-	-64695	-0-	122061	3	11334	9	Y	10304	10311	0			30
08	188201	X	120324	-0-	-67877	-0-	110231	3	10093	9	Y	9175	9176	0			29

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301066 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 9180 - 19424

03	140802	X	135067	-0-	-5735	-0-	117695	3	17372	9	Y	15793	15789	0			30
04	136260	X	122310	-0-	-13950	-0-	107788	3	14522	9	Y	13202	13198	0			34
05	140802	X	115709	-0-	-25093	-0-	102820	3	12889	9	Y	11717	11726	0			25
06	136260	X	101438	-0-	-34822	-0-	90639	3	10799	9	Y	9817	9787	0	22	8	33
07	140802	X	99368	-0-	-41434	-0-	89226	3	10142	9	Y	9220	9226	0			27
08	135067	X	88979	-0-	-46088	-0-	79788	3	9191	9	Y	8355	8356	0			26

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 301070 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9570 - 19873

03	135962	X	135962	-0-	-0-	-0-	116484	3	19478	9	Y	17707	17702	0			34
04	127230	X	119229	-0-	-8001	-0-	103570	3	15659	9	Y	14235	14233	0			36
05	131471	X	111246	-0-	-20225	-0-	97397	3	13849	9	Y	12590	12600	0			26
06	127230	X	96840	-0-	-30390	-0-	85096	3	11744	9	Y	10676	10646	0	20	8	36
07	131471	X	98129	-0-	-33342	-0-	87138	3	10991	9	Y	9992	9999	0			29
08	131471	X	92705	-0-	-38766	-0-	82509	3	10196	9	Y	9269	9269	0			29

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301094 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9311 - 19481

03	144429	X	142793	-0-	-1636	-0-	123607	3	19186	9	Y	17442	17437	0			34
04	139770	X	128495	-0-	-11275	-0-	113194	3	15301	9	Y	13910	13908	0			36
05	144429	X	125485	-0-	-18944	-0-	111734	3	13751	9	Y	12501	12511	0			26
06	139770	X	111939	-0-	-27831	-0-	100658	3	11281	9	Y	10255	10227	0	20	8	34
07	144429	X	109990	-0-	-34439	-0-	99324	3	10666	9	Y	9696	9702	0			28
08	142786	X	101831	-0-	-40955	-0-	92326	3	9505	9	Y	8641	8642	0			27

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301100 COMPL. DATE 10/25/2025 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9671 - 19792

03	150970	X	143687	-0-	-7283	-0-	124068	3	19619	9	Y	17835	17830	0			34
04	146100	X	131725	-0-	-14375	-0-	115595	3	16130	9	Y	14664	14661	0			37
05	150970	X	130879	-0-	-20091	-0-	116030	3	14849	9	Y	13499	13508	0			28
06	146100	X	113956	-0-	-32144	-0-	101687	3	12269	9	Y	11154	11122	0	22	8	38
07	150970	X	115076	-0-	-35894	-0-	103258	3	11818	9	Y	10744	10751	0			31
08	143685	X	109317	-0-	-34368	-0-	98409	3	10908	9	Y	9916	9916	0			31

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RICH STRIKE 21-28 C WELL #: 5H RRCID -> 301107 COMPL. DATE 07/13/2025 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9208 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250294	X	99952	-0-	-150342	-0-	87341	3	1	4	Y	11464	11465	0			31
							12610	9									
04	242220	X	98602	-0-	-143618	-0-	87710	3	10892	9	Y	9902	9891	0			42
05	160146	X	98309	-0-	-61837	-0-	88759	3	2	4	Y	8680	8695	0			27
							9548	9									
06	110190	X	85433	-0-	-24757	-0-	76940	3	4	4	Y	7717	7700	0	15	8	29
							8489	9									
07	113863	X	84860	-0-	-29003	-0-	77124	3	7736	9	Y	7033	7044	0			18
08	101897	X	71182	-0-	-30715	-0-	63783	3	7399	9	Y	6726	6723	0			21

CITATION 41-32 F WELL #: 9H RRCID -> 301108 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9100 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210154	X	210154	-0-	-0-	-0-	190654	3	19500	9	Y	17727	17721	0			48
04	179878	X	179878	-0-	-0-	-0-	165757	3	14121	9	Y	12837	12845	0			40
05	180358	X	166483	-0-	-13875	-0-	154421	3	12062	9	Y	10965	10956	0			49
06	174540	X	146186	-0-	-28354	-0-	135713	3	10473	9	Y	9521	9545	0			25
07	180358	X	129661	-0-	-50697	-0-	120861	3	8800	9	Y	8000	7991	0			34
08	180358	X	111565	-0-	-68793	-0-	103765	3	7800	9	Y	7091	7098	0			27

MACBETH 22-27 A WELL #: 2H RRCID -> 301121 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9589 - 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
03	248837	X	80024	-0-	-168813	-0-	71844	3	1	4	Y	7435	7423	0			20
							8179	9									
04	240810	X	49126	-0-	-191684	-0-	42902	3	6224	9	Y	5658	5654	0			24
05	143406	X	82611	-0-	-60795	-0-	74038	3	2	4	Y	7792	7792	0			24
							8571	9									
06	129660	X	69563	-0-	-60097	-0-	62655	3	4	4	Y	6276	6264	0	12	8	24
							6904	9									
07	80011	X	68592	-0-	-11419	-0-	62248	3	6344	9	Y	5767	5776	0			15
08	82615	X	45541	-0-	-37074	-0-	40167	3	5374	9	Y	4885	4885	0			15

OWL DRAW 12 UNIT G WELL #: 12H RRCID -> 301128 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9493 - 19634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158441	X	150077	-0-	-8364	-0-	120384	3	29693	9	Y	26994	26849	0			167
04	153330	X	122395	-0-	-30935	-0-	100240	3	22155	9	Y	20141	20143	0			165
05	158441	X	115382	-0-	-43059	-0-	96981	3	18401	9	Y	16728	16744	0			149
06	153330	X	93665	-0-	-59665	-0-	78769	3	14896	9	Y	13542	13543	0	16	8	132
07	158441	X	90129	-0-	-68312	-0-	76678	3	13451	9	Y	12228	12228	0			132
08	150071	X	76158	-0-	-73913	-0-	64989	3	11169	9	Y	10154	10185	0			101

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301137 COMPL. DATE 08/14/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9416 - 19580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92008	X	66558	-0-	-25450	-0-	55724	3	10834	9	N	9849	9848	0			95
04	89040	X	58735	-0-	-30305	-0-	49819	3	8916	9	N	8105	8124	0			76
05	92008	X	36816	-0-	-55192	-0-	31159	3	5657	9	N	5143	5133	0			86
06	89040	X	57587	-0-	-31453	-0-	47832	3	9755	9	N	8868	8920	0			34
07	71207	X	59960	-0-	-11247	-0-	51142	3	8818	9	N	8016	8006	0			44
08	66557	X	63586	-0-	-2971	-0-	55295	3	8291	9	N	7537	7519	0			62

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MACBETH 22-27 J WELL #: 11H RRCID -> 301139 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9400 - 19742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159898	X	69487	-0-	-90411	-0-	62338	3	1	4	Y	6498	6494	0			18
							7148	9									
04	154740	X	66341	-0-	-88399	-0-	59511	3	6830	9	Y	6209	6201	0			26
05	90768	X	67877	-0-	-22891	-0-	61390	3	1	4	Y	5896	5904	0			18
							6486	9									
06	70260	X	56667	-0-	-13593	-0-	50914	3	3	4	Y	5227	5214	0	11	8	20
							5750	9									
07	72602	X	60743	-0-	-11859	-0-	55125	3	5618	9	Y	5107	5114	0			13
08	69502	X	47422	-0-	-22080	-0-	43307	3	4115	9	Y	3741	3742	0			12

CITATION 41-32 J WELL #: 13H RRCID -> 301160 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 9090 - 19735

03	253712	X	253712	-0-	-0-	-0-	228397	3	25315	9	Y	23014	23007	0			62
04	224335	X	224335	-0-	-0-	-0-	205208	3	19127	9	Y	17388	17395	0			55
05	213108	X	213108	-0-	-0-	-0-	196657	3	16451	9	Y	14955	14944	0			66
06	203310	X	169723	-0-	-33587	-0-	157505	3	12218	9	Y	11107	11144	0			29
07	210087	X	181846	-0-	-28241	-0-	169359	3	12487	9	Y	11352	11332	0			49
08	210087	X	158163	-0-	-51924	-0-	148033	3	10130	9	Y	9209	9223	0			35

CITATION 41-32 H WELL #: 11H RRCID -> 301166 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9139 - 19787

03	199209	X	199209	-0-	-0-	-0-	179412	3	19797	9	Y	17997	17992	0			49
04	182551	X	182551	-0-	-0-	-0-	166177	3	16374	9	Y	14885	14887	0			47
05	174685	X	174685	-0-	-0-	-0-	160327	3	14358	9	Y	13053	13042	0			58
06	162420	X	137125	-0-	-25295	-0-	126257	3	10868	9	Y	9880	9912	0			26
07	167834	X	132731	-0-	-35103	-0-	122668	3	10063	9	Y	9148	9135	0			39
08	167834	X	134142	-0-	-33692	-0-	124396	3	9746	9	Y	8860	8866	0			33

CITATION 41-32 A WELL #: 4HR RRCID -> 301178 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 9082 - 19684

03	220754	X	220754	-0-	-0-	-0-	193385	3	27369	9	Y	24881	24875	0			67
04	204300	X	195979	-0-	-8321	-0-	175585	3	20394	9	Y	18540	18549	0			58
05	211110	X	184179	-0-	-26931	-0-	166905	3	17274	9	Y	15704	15692	0			70
06	204300	X	149680	-0-	-54620	-0-	136448	3	13232	9	Y	12029	12067	0			32
07	211110	X	154790	-0-	-56320	-0-	141909	3	12881	9	Y	11710	11692	0			50
08	211110	X	142990	-0-	-68120	-0-	132197	3	10793	9	Y	9812	9825	0			37

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301212 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9797 - 19886

03	133362	X	94416	-0-	-38946	-0-	83682	3	10734	9	N	9758	9755	0			95
04	129060	X	79251	-0-	-49809	-0-	70674	3	8577	9	N	7797	7818	0			74
05	133362	X	90549	-0-	-42813	-0-	80651	3	9898	9	N	8998	8921	0			151
06	129060	X	82714	-0-	-46346	-0-	74484	3	8230	9	N	7482	7605	0			28
07	98735	X	83128	-0-	-15607	-0-	74860	3	8268	9	N	7516	7503	0			41
08	94426	X	39619	-0-	-54807	-0-	35639	3	3980	9	N	3618	3629	0			30

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301239 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9514 - 19675

03	183592	X	183592	-0-	-0-	-0-	171358	3	12234	9	N	11122	11120	0			108
04	144600	X	87279	-0-	-57321	-0-	77518	3	9761	9	N	8874	8898	0			84
05	149420	X	97614	-0-	-51806	-0-	86604	3	11010	9	N	10009	9925	0			168
06	144600	X	89468	-0-	-55132	-0-	79900	3	9568	9	N	8698	8833	0			33
07	149420	X	88709	-0-	-60711	-0-	79594	3	9115	9	N	8286	8273	0			46
08	149420	X	51374	-0-	-98046	-0-	46769	3	4605	9	N	4186	4198	0			34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301247 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9421 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96875	X	60196	-0-	-36679	-0-	50796	3	9400	9	N	8545	8544	0			83
04	93750	X	54936	-0-	-38814	-0-	47025	3	7911	9	N	7192	7207	0			68
05	96875	X	62354	-0-	-34521	-0-	53364	3	8990	9	N	8173	8104	0			137
06	93750	X	55885	-0-	-37865	-0-	48369	3	7516	9	N	6833	6944	0			26
07	64108	X	54716	-0-	-9392	-0-	47329	3	7387	9	N	6715	6704	0			37
08	62341	X	36512	-0-	-25829	-0-	31586	3	4926	9	N	4478	4478	0			37

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301263 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9492 - 19571

03	259284	X	192866	-0-	-66418	-0-	173376	3	19490	9	Y	17718	17719	0			34
04	250920	X	139282	-0-	-111638	-0-	125724	3	13558	9	Y	12325	12327	0			32
05	259284	X	134166	-0-	-125118	-0-	122374	3	11792	9	Y	10720	10729	0			23
06	250920	X	120489	-0-	-130431	-0-	110508	3	9981	9	Y	9074	9047	0	19	8	31
07	256835	X	117255	-0-	-139580	-0-	108046	3	9209	9	Y	8372	8379	0			24
08	192851	X	109869	-0-	-82982	-0-	101331	3	8538	9	Y	7762	7762	0			24

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301268 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9501 - 25472

03	167152	X	111117	-0-	-56035	-0-	97226	3	13891	9	N	12628	12627	0			122
04	161760	X	92153	-0-	-69607	-0-	81298	3	10855	9	N	9868	9897	0			93
05	167152	X	36123	-0-	-131029	-0-	31884	3	4239	9	N	3854	3882	0			65
06	161760	X	44619	-0-	-117141	-0-	39247	3	5372	9	N	4884	4931	0			18
07	118389	X	89599	-0-	-28790	-0-	78798	3	10801	9	N	9819	9783	0			54
08	111104	X	96939	-0-	-14165	-0-	86380	3	10559	9	N	9599	9574	0			79

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301307 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9166 - 19342

03	245086	X	185199	-0-	-59887	-0-	163723	3	21476	9	Y	19524	19521	0			38
04	237180	X	153025	-0-	-84155	-0-	136856	3	16169	9	Y	14699	14699	0			38
05	245086	X	137028	-0-	-108058	-0-	123157	3	13871	9	Y	12610	12622	0			26
06	237180	X	118265	-0-	-118915	-0-	106802	3	11463	9	Y	10421	10390	0	22	8	35
07	216349	X	105209	-0-	-111140	-0-	95275	3	9934	9	Y	9031	9040	0			26
08	185194	X	98952	-0-	-86242	-0-	89758	3	9194	9	Y	8358	8358	0			26

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301308 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9480 - 19588

03	181164	X	162477	-0-	-18687	-0-	143052	3	19425	9	Y	17659	17654	0			34
04	175320	X	139503	-0-	-35817	-0-	124227	3	15276	9	Y	13887	13886	0			35
05	181164	X	131981	-0-	-49183	-0-	118426	3	13555	9	Y	12323	12332	0			26
06	175320	X	112336	-0-	-62984	-0-	101422	3	10914	9	Y	9922	9897	0	18	8	33
07	176886	X	111796	-0-	-65090	-0-	101280	3	10516	9	Y	9560	9566	0			27
08	162471	X	102425	-0-	-60046	-0-	92985	3	9440	9	Y	8582	8582	0			27

CITATION 41-32 G WELL #: 10H RRCID -> 301316 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 8999 - 19395

03	197625	X	187463	-0-	-10162	-0-	168181	3	19282	9	Y	17529	17523	0			47
04	191250	X	163405	-0-	-27845	-0-	148412	3	14993	9	Y	13630	13634	0			43
05	197625	X	149108	-0-	-48517	-0-	136217	3	12891	9	Y	11719	11710	0			52
06	191250	X	129893	-0-	-61357	-0-	119253	3	10640	9	Y	9673	9700	0			25
07	197625	X	115731	-0-	-81894	-0-	106568	3	9163	9	Y	8330	8319	0			36
08	187457	X	113457	-0-	-74000	-0-	104638	3	8819	9	Y	8017	8023	0			30

CITATION 41-32 I WELL #: 12H RRCID -> 301317 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9180 - 19634

03	191095	X	191095	-0-	-0-	-0-	170948	3	20147	9	Y	18315	18308	0			49
04	166650	X	165651	-0-	-999	-0-	149898	3	15753	9	Y	14321	14325	0			45
05	172205	X	154379	-0-	-17826	-0-	140724	3	13655	9	Y	12414	12404	0			55
06	166650	X	135581	-0-	-31069	-0-	124304	3	11277	9	Y	10252	10280	0			27
07	172205	X	119934	-0-	-52271	-0-	110244	3	9690	9	Y	8809	8798	0			38
08	172205	X	119114	-0-	-53091	-0-	109795	3	9319	9	Y	8472	8478	0			32

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CITATION 41-32 K WELL #: 14H RRCID -> 301318 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9201 - 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
03	215884	X	215884	-0-	-0-	-0-	195013	3	20871	9	Y	18974	18965	0			51
04	186540	X	175745	-0-	-10795	-0-	160782	3	14963	9	Y	13603	13611	0			43
05	192758	X	174498	-0-	-18260	-0-	160608	3	13890	9	Y	12627	12614	0			56
06	186540	X	130195	-0-	-56345	-0-	120362	3	9833	9	Y	8939	8971	0			24
07	192758	X	159605	-0-	-33153	-0-	148429	3	11176	9	Y	10160	10140	0			44
08	192758	X	134701	-0-	-58057	-0-	125758	3	8943	9	Y	8130	8143	0			31

OWL DRAW 12 UNIT H WELL #: 13H RRCID -> 301319 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9782 - 19965

03	130510	X	121723	-0-	-8787	-0-	95865	3	25858	9	Y	23507	23382	0			145
04	126300	X	108531	-0-	-17769	-0-	87389	3	21142	9	Y	19220	19207	0			158
05	130510	X	100879	-0-	-29631	-0-	83295	3	17584	9	Y	15985	16001	0			142
06	126300	X	79605	-0-	-46695	-0-	65518	3	14087	9	Y	12806	12809	0	15	8	124
07	130510	X	78342	-0-	-52168	-0-	65165	3	13177	9	Y	11979	11973	0			130
08	121737	X	64542	-0-	-57195	-0-	53771	3	10771	9	Y	9792	9824	0			98

OWL DRAW 12 UNIT F WELL #: 11H RRCID -> 301320 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9400 - 19599

03	121156	X	121156	-0-	-0-	-0-	101740	3	19416	9	Y	17651	17556	0			109
04	93193	X	93193	-0-	-0-	-0-	78827	3	14366	9	Y	13060	13062	0			107
05	94164	X	94164	-0-	-0-	-0-	81106	3	13058	9	Y	11871	11873	0			105
06	79091	X	79091	-0-	-0-	-0-	68282	3	10809	9	Y	9826	9822	0	14	8	95
07	73532	X	73491	-0-	-41	-0-	63559	3	9932	9	Y	9029	9026	0			98
08	73532	X	64179	-0-	-9353	-0-	55753	3	8426	9	Y	7660	7682	0			76

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 301357 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9615 - 19856

03	215371	X	215371	-0-	-0-	-0-	194654	3	20717	9	Y	18834	18830	0			36
04	188213	X	188213	-0-	-0-	-0-	172299	3	15914	9	Y	14467	14466	0			37
05	174913	X	174913	-0-	-0-	-0-	161408	3	13505	9	Y	12277	12288	0			26
06	151206	X	151206	-0-	-0-	-0-	140235	3	10971	9	Y	9974	9944	0	22	8	34
07	149360	X	149360	-0-	-0-	-0-	139132	3	10228	9	Y	9298	9305	0			27
08	131296	X	131296	-0-	-0-	-0-	122503	3	8793	9	Y	7994	7996	0			25

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301556 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8910 - 19285

03	0		219386	-0-	219386	821973	187812	3	31574	9	Y	28704	28700	0			77
04	1012184	X	190211	-0-	-821973	-0-	167456	3	22755	9	Y	20686	20698	0			65
05	179645	X	176086	-0-	-3559	-0-	157252	3	18834	9	Y	17122	17111	0			76
06	173850	X	152842	-0-	-21008	-0-	137795	3	15047	9	Y	13679	13719	0			36
07	179645	X	145745	-0-	-33900	-0-	132484	3	13261	9	Y	12055	12039	0			52
08	179645	X	134806	-0-	-44839	-0-	123544	3	11262	9	Y	10238	10252	0			38

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301561 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8978 - 19325

03	0		198573	-0-	198573	703266	167612	3	30961	9	Y	28146	28138	0			76
04	884010	X	180744	-0-	-703266	-0-	157369	3	23375	9	Y	21250	21259	0			67
05	169002	X	169002	-0-	-0-	-0-	149852	3	19150	9	Y	17409	17399	0			77
06	156060	X	148426	-0-	-7634	-0-	133019	3	15407	9	Y	14006	14046	0			37
07	161262	X	142989	-0-	-18273	-0-	129329	3	13660	9	Y	12418	12402	0			53
08	161262	X	136979	-0-	-24283	-0-	123833	3	13146	9	Y	11951	11959	0			45

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301567 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9350 - 19486

03	0		132990	-0-	132990	439726	109738	3	23252	9	Y	21138	21140	0			57
04	515632	X	75906	-0-	-439726	-0-	63343	3	12563	9	Y	11421	11442	0			36
05	156815	X	156815	-0-	-0-	-0-	136395	3	20420	9	Y	18564	18518	0			82
06	135112	X	135112	-0-	-0-	-0-	118861	3	16251	9	Y	14774	14817	0			39
07	129574	X	129574	-0-	-0-	-0-	114934	3	14640	9	Y	13309	13291	0			57
08	54033	X	18418	-0-	-35615	-0-	16557	3	1861	9	Y	1692	1743	0			6

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301570 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9101 - 19329

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
03	0		232477	-0-	232477	737850	199708	3	32769	9	Y	29790	29778	0			80
04	948712	X	210862	-0-	-737850	-0-	186158	3	24704	9	Y	22458	22468	0			70
05	202985	X	202985	-0-	-0-	-0-	182046	3	20939	9	Y	19035	19020	0			85
06	189690	X	167893	-0-	-21797	-0-	151945	3	15948	9	Y	14498	14545	0			38
07	196013	X	176452	-0-	-19561	-0-	161341	3	15111	9	Y	13737	13716	0			59
08	196013	X	165991	-0-	-30022	-0-	152938	3	13053	9	Y	11866	11880	0			45

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301656 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9293 - 19415

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
03	0		246793	-0-	246793	802837	214424	3	32369	9	Y	29426	29416	0			79
04	1028187	X	225350	-0-	-802837	-0-	198023	3	27327	9	Y	24843	24844	0			78
05	211257	X	211257	-0-	-0-	-0-	191018	3	20239	9	Y	18399	18395	0			82
06	197520	X	184570	-0-	-12950	-0-	169232	3	15338	9	Y	13944	13989	0			37
07	204104	X	176479	-0-	-27625	-0-	163491	3	12988	9	Y	11807	11793	0			51
08	204104	X	28765	-0-	-175339	-0-	26077	3	2688	9	Y	2444	2486	0			9

TOMY LEE 20-29 J WELL #: 10H RRCID -> 301682 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9660 - 19980

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
03	SHUT IN		198268	-0-	198268	242285	162398	3	35870	9	Y	32609	32630	0			34
04	SHUT IN		208899	-0-	208899	451184	179138	3	29761	9	Y	27055	27061	0			28
05	655337	X	204153	-0-	-451184	-0-	179463	3	24690	9	Y	22445	22446	0			27
06	190560	X	173169	-0-	-17391	-0-	154196	3	18973	9	Y	17248	17215	0	25	8	35
07	196912	X	169799	-0-	-27113	-0-	153980	3	15819	9	Y	14381	14375	0			41
08	196912	X	152916	-0-	-43996	-0-	139155	3	13761	9	Y	12510	12507	0			44

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 301708 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9186 - 19436

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
03	0		208567	-0-	208567	761292	179553	3	29014	9	Y	26376	26370	0			71
04	937357	X	176065	-0-	-761292	-0-	155099	3	20966	9	Y	19060	19071	0			60
05	169198	X	158745	-0-	-10453	-0-	141535	3	17210	9	Y	15645	15635	0			70
06	163740	X	130959	-0-	-32781	-0-	117591	3	13368	9	Y	12153	12191	0			32
07	169198	X	120085	-0-	-49113	-0-	108477	3	11608	9	Y	10553	10540	0			45
08	169198	X	103129	-0-	-66069	-0-	93613	3	9516	9	Y	8651	8664	0			32

TOMY LEE 20-29 F WELL #: 6H RRCID -> 301732 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9396 - 19594

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
03	0		253450	-0-	253450	292327	199157	3	54293	9	Y	49357	49356	0			52
04	0		244685	-0-	244685	537012	203930	3	40755	9	Y	37050	37064	0			38
05	771091	X	234079	-0-	-537012	-0-	203869	3	30210	9	Y	27464	27469	0			33
06	212670	X	185206	-0-	-27464	-0-	163106	3	22100	9	Y	20091	20057	0	27	8	40
07	219759	X	191148	-0-	-28611	-0-	172508	3	18640	9	Y	16945	16936	0			49
08	219759	X	169996	-0-	-49763	-0-	154676	3	15320	9	Y	13927	13927	0			49

TOMY LEE 20-29 E WELL #: 5H RRCID -> 301743 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 9230 - 19421

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
03	0		223472	-0-	223472	252735	171768	3	51704	9	Y	47004	46996	0			49
04	0		204318	-0-	204318	457053	165732	3	38586	9	Y	35078	35091	0			36
05	645618	X	188565	-0-	-457053	-0-	160887	3	27678	9	Y	25162	25168	0			30
06	159082	X	159082	-0-	-0-	-0-	138329	3	20753	9	Y	18866	18830	0	28	8	38
07	160952	X	154752	-0-	-6200	-0-	138139	3	16613	9	Y	15103	15098	0			43
08	160952	X	138590	-0-	-22362	-0-	125006	3	13584	9	Y	12349	12349	0			43

TOMY LEE 20-29 B WELL #: 2H RRCID -> 301744 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9498 - 19771

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
03	0		137854	-0-	137854	139885	110249	3	27605	9	Y	25095	25069	0			26
04	0		213140	-0-	213140	353025	177250	3	35890	9	Y	32627	32620	0			33
05	559916	X	206891	-0-	-353025	-0-	179873	3	27018	9	Y	24562	24566	0			29
06	174594	X	174594	-0-	-0-	-0-	154204	3	20390	9	Y	18536	18499	0	29	8	37
07	172728	X	172728	-0-	-0-	-0-	155668	3	17060	9	Y	15509	15501	0			45
08	165292	X	157132	-0-	-8160	-0-	143095	3	14037	9	Y	12761	12761	0			45

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TOMY LEE 20-29 G WELL #: 7H RRCID -> 301745 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9280 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		274986	-0-	274986	331747	213352	3	61634	9	Y	56031	56052	0			59
04	0		229700	-0-	229700	561447	190042	3	39658	9	Y	36053	36075	0			37
05	755873	X	194426	-0-	-561447	-0-	167511	3	26915	9	Y	24468	24476	0			29
06	178170	X	139317	-0-	-38853	-0-	120638	3	18679	9	Y	16981	16951	0	25	8	34
07	184109	X	143154	-0-	-40955	-0-	126892	3	16262	9	Y	14784	14775	0			43
08	184109	X	123698	-0-	-60411	-0-	110815	3	12883	9	Y	11712	11714	0			41

TOMY LEE 20-29 I WELL #: 9H RRCID -> 301747 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9320 - 19685

03	0		196306	-0-	196306	245061	153518	3	42788	9	Y	38898	38925	0			41
04	0		179949	-0-	179949	425010	150544	3	29405	9	Y	26732	26746	0			27
05	587997	X	162987	-0-	-425010	-0-	141392	3	21595	9	Y	19632	19636	0			23
06	158070	X	134397	-0-	-23673	-0-	117754	3	16643	9	Y	15130	15099	0	24	8	30
07	163339	X	129339	-0-	-34000	-0-	116670	3	12669	9	Y	11517	11514	0			33
08	163339	X	110716	-0-	-52623	-0-	100610	3	10106	9	Y	9187	9188	0			32

TOMY LEE 20-29 D WELL #: 4H RRCID -> 301755 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9380 - 19677

03	0		224872	-0-	224872	233992	179466	3	45406	9	Y	41278	41244	0			43
04	0		238332	-0-	238332	472324	197497	3	40835	9	Y	37123	37128	0			38
05	706913	X	234589	-0-	-472324	-0-	203339	3	31250	9	Y	28409	28413	0			34
06	199119	X	199119	-0-	-0-	-0-	175569	3	23550	9	Y	21409	21370	0	30	8	43
07	198433	X	198433	-0-	-0-	-0-	178812	3	19621	9	Y	17837	17829	0			51
08	185783	X	179557	-0-	-6226	-0-	163238	3	16319	9	Y	14835	14834	0			52

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301762 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9250 - 19416

03	0		239113	-0-	239113	687296	208404	3	30709	9	Y	27917	27909	0			75
04	898435	X	211139	-0-	-687296	-0-	188132	3	23007	9	Y	20915	20924	0			66
05	208909	X	200400	-0-	-8509	-0-	180790	3	19610	9	Y	17827	17814	0			79
06	202170	X	174416	-0-	-27754	-0-	158803	3	15613	9	Y	14194	14236	0			37
07	208909	X	171889	-0-	-37020	-0-	157796	3	14093	9	Y	12812	12794	0			55
08	208909	X	159714	-0-	-49195	-0-	147662	3	12052	9	Y	10956	10970	0			41

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 301766 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9470 - 19660

03	0		225485	-0-	225485	782742	196347	3	29138	9	Y	26489	26481	0			71
04	981412	X	198670	-0-	-782742	-0-	176703	3	21967	9	Y	19970	19978	0			63
05	191456	X	186935	-0-	-4521	-0-	168266	3	18669	9	Y	16972	16960	0			75
06	185280	X	153157	-0-	-32123	-0-	139036	3	14121	9	Y	12837	12878	0			34
07	191456	X	160651	-0-	-30805	-0-	146706	3	13945	9	Y	12677	12657	0			54
08	191456	X	151136	-0-	-40320	-0-	139370	3	11766	9	Y	10696	10710	0			40

TOMY LEE 20-29 A WELL #: 1H RRCID -> 301813 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 8929 PERF. 9500 - 19773

03	0		218575	-0-	218575	219373	167912	3	50663	9	Y	46057	46009	0			48
04	0		256802	-0-	256802	476175	204993	3	51809	9	Y	47099	47099	0			48
05	702203	X	226028	-0-	-476175	-0-	190558	3	35470	9	Y	32245	32254	0			39
06	190290	X	164915	-0-	-25375	-0-	140474	3	24441	9	Y	22219	22180	0	33	8	45
07	196633	X	165470	-0-	-31163	-0-	146730	3	18740	9	Y	17036	17032	0			49
08	196633	X	140906	-0-	-55727	-0-	126528	3	14378	9	Y	13071	13074	0			46

TOMY LEE 20-29 H WELL #: 8H RRCID -> 301814 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9481 - 19761

03	0		254842	-0-	254842	300507	204013	3	50829	9	Y	46208	46219	0			48
04	0		230688	-0-	230688	531195	196277	3	34411	9	Y	31283	31299	0			32
05	752149	X	220954	-0-	-531195	-0-	194100	3	26854	9	Y	24413	24416	0			29
06	217770	X	145280	-0-	-72490	-0-	127716	3	17564	9	Y	15967	15941	0	23	8	32
07	225029	X	163360	-0-	-61669	-0-	147237	3	16123	9	Y	14657	14647	0			42
08	225029	X	142107	-0-	-82922	-0-	128918	3	13189	9	Y	11990	11990	0			42

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301815 COMPL. DATE 07/10/2025 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9436 - 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
03	0		121980	-0-	121980	1432551	109801 12178	3 9	1	4	Y	11071	11100	0			85
04	0		115904	-0-	115904	1548455	105386	3	10518	9	Y	9562	9539	0			108
05	1647640	X	99185	-0-	-1548455	-0-	90231	3	8954	9	Y	8140	8139	0			109
06	154500	X	70779	-0-	-83721	-0-	64516	3	6263	9	Y	5694	5712	0			91
07	159650	X	77818	-0-	-81832	-0-	70100	3	7718	9	Y	7016	7040	0			67
08	159650	X	72595	-0-	-87055	-0-	65323	3	7272	9	Y	6611	6620	0			58

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301816 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 9375 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		168373	-0-	168373	435771	151126 17138	3 9	109	4	Y	15580	15611	0			48
*10	0		149849	-0-	149849	585620	136317 13515	3 9	17	4	Y	12286	12276	0			58
11	0		85068	-0-	85068	670688	78226	3	6842	9	Y	6220	6250	0			28
12	0		110139	-0-	110139	780827	101451	3	8688	9	Y	7898	7868	0			58
01	0		81799	-0-	81799	862626	75642	3	6157	9	Y	5597	5619	0			36
02	0		65499	-0-	65499	928125	60550	3	4949	9	Y	4499	4490	0			45
03	0		62861	-0-	62861	990986	58397	3	4464	9	Y	4058	4072	0			31
04	0		61588	-0-	61588	1052574	57366	3	4222	9	Y	3838	3826	0			43
05	1081237	X	28663	-0-	-1052574	-0-	26600	3	2063	9	Y	1875	1893	0			25
06	51150	X	3267	-0-	-47883	-0-	3263	3	4	9	Y	4	29	0			-0-
07	55172	X	55172	-0-	-0-	-0-	52327	3	2845	9	Y	2586	2561	0			25
08	63583	X	63583	-0-	-0-	-0-	59787	3	3796	9	Y	3451	3445	0			31

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301817 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9696 - 19713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		134327	-0-	134327	1459889	124700 9626	3 9	1	4	Y	8751	8774	0			67
04	0		121306	-0-	121306	1581195	112899	3	8407	9	Y	7643	7624	0			86
05	1707298	X	126103	-0-	-1581195	-0-	117580	3	8523	9	Y	7748	7730	0			104
06	165000	X	65748	-0-	-99252	-0-	61579	3	4169	9	Y	3790	3833	0			61
07	170500	X	93342	-0-	-77158	-0-	87093	3	6249	9	Y	5681	5688	0			54
08	170500	X	90796	-0-	-79704	-0-	84616	3	6180	9	Y	5618	5622	0			50

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301825 COMPL. DATE 07/10/2025 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9423 - 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
03	0		103110	-0-	103110	1386455	95941 7168	3 9	1	4	Y	6516	6503	0			50
04	0		103349	-0-	103349	1489804	96959	3	6390	9	Y	5809	5794	0			65
05	1595691	X	105887	-0-	-1489804	-0-	99312	3	6575	9	Y	5977	5962	0			80
06	110580	X	98295	-0-	-12285	-0-	92696	3	5599	9	Y	5090	5088	0			82
07	114266	X	99780	-0-	-14486	-0-	93953	3	5827	9	Y	5297	5329	0			50
08	114266	X	96042	-0-	-18224	-0-	90367	3	5675	9	Y	5159	5163	0			46

TOMY LEE 20-29 C WELL #: 3H RRCID -> 302063 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9279 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		288684	-0-	288684	297973	222772	3	65912	9	Y	59920	59868	0			63
04	0		255069	-0-	255069	553042	206810	3	48259	9	Y	43872	43890	0			45
05	775732	X	222690	-0-	-553042	-0-	189491	3	33199	9	Y	30181	30190	0			36
06	204000	X	168359	-0-	-35641	-0-	145252	3	23107	9	Y	21006	20971	0	29	8	42
07	210800	X	149553	-0-	-61247	-0-	132132	3	17421	9	Y	15837	15833	0			46
08	210800	X	137804	-0-	-72996	-0-	124612	3	13192	9	Y	11993	11997	0			42

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22W RRCID -> 302089 COMPL. DATE 07/21/2026 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 302161 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9360 - 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
03	0		62821	-0-	62821	62821	48179	3	14642	9	Y	13311	13297	0			14
04	0		220181	-0-	220181	283002	171797	3	48384	9	Y	43985	43954	0			45
05	0		200563	-0-	200563	483565	165792	3	34771	9	Y	31610	31617	0			38
06	0		150013	-0-	150013	633578	128617	3	21396	9	Y	19451	19420	0	30	8	39
07	778358	X	144780	-0-	-633578	-0-	127092	3	17688	9	Y	16080	16073	0			46
08	147467	X	129417	-0-	-18050	-0-	113687	3	15730	9	Y	14300	14296	0			50

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 302167 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9380 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		35358	-0-	35358	35358	27550	3	7808	9	Y	7098	7091	0			7
04	0		200017	-0-	200017	235375	157692	3	42325	9	Y	38477	38445	0			39
05	0		229841	-0-	229841	465216	192511	3	37330	9	Y	33936	33934	0			41
06	0		180852	-0-	180852	646068	156903	3	23949	9	Y	21772	21736	0	33	8	44
*07	833889	X	187821	-0-	-646068	-0-	163072	3	24749	9	Y	22499	22478	0			65
08	172081	X	39921	-0-	-132160	-0-	33258	3	6663	9	Y	6057	6101	0			21

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 302168 COMPL. DATE 03/12/2026 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9300 - 19479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		127990	-0-	127990	127990	96989	3	31001	9	Y	28183	28154	0			29
04	0		268254	-0-	268254	396244	208801	3	59453	9	Y	54048	54022	0			55
05	0		224857	-0-	224857	621101	186995	3	37862	9	Y	34420	34434	0			41
06	0		170308	-0-	170308	791409	146718	3	23590	9	Y	21445	21412	0	31	8	43
07	937779	X	146370	-0-	-791409	-0-	128030	3	18340	9	Y	16673	16668	0			48
08	166160	X	130774	-0-	-35386	-0-	115925	3	14849	9	Y	13499	13500	0			47

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 302179 COMPL. DATE 03/11/2026 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9508 - 19699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		62403	-0-	62403	62403	48815	3	13588	9	Y	12353	12340	0			13
04	0		238128	-0-	238128	300531	189781	3	48347	9	Y	43952	43920	0			45
05	0		246502	-0-	246502	547033	206960	3	39542	9	Y	35947	35949	0			43
06	0		190354	-0-	190354	737387	164712	3	25642	9	Y	23311	23274	0	33	8	47
*07	932316	X	194929	-0-	-737387	-0-	172061	3	22868	9	Y	20789	20776	0			60
08	187209	X	184378	-0-	-2831	-0-	164850	3	19528	9	Y	17753	17751	0			62

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 302233 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9370 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	134130	X	NO RPT	-0-	-134130	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	138601	X	NO RPT	-0-	-138601	-0-	Y	NO RPT	-0-

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 302234 COMPL. DATE 03/20/2026 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9210 - 19295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	142230	X	NO RPT	-0-	-142230	-0-	N	NO RPT	-0-
08	146971	X	NO RPT	-0-	-146971	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 302235 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9367 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	124700	X	NO RPT	-0-	-124700	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	193285	X	NO RPT	-0-	-193285	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 302236 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9342 - 19439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	98540	X	NO RPT	-0-	-98540	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	152737	X	NO RPT	-0-	-152737	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 302237 COMPL. DATE 03/10/2026 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9478 - 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	135860	X	NO RPT	-0-	-135860	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	210583	X	NO RPT	-0-	-210583	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03	3937	X	1200	-0-	-2737	-0-	578 224	2 9	398	4	N	204	369	1			108
04	3810	X	1165	-0-	-2645	-0-	928	2	237	9	N	215	195	1			128
05	4030	X	1693	-0-	-2337	-0-	1328	2	365	9	N	332	390	1			70
06	3900	X	2060	-0-	-1840	-0-	1805	2	255	9	N	232	189	1			113
07	3007	X	577	-0-	-2430	-0-	396 160	2 9	21	4	N	145	192	1			66
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					66

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	591	1	8657	2	N	1002	1148	1			283
							10896	4	1102	9							
04	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	593	1	382	2	N	898	767	1			414
							17667	4	163	5							
05	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	681	1	573	2	N	983	1143	1			254
							18376	4	56	5							
06	20317	X	20317	-0-	-0-	-0-	678	1	7694	2	N	923	783	1			394
							10424	4	506	5							
07	20919	X	20919	-0-	-0-	-0-	712	1	18549	2	N	975	1125	1			244
							495	4	90	5							
*08	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	728	1	18708	2	N	963	730	1			477
							123	4	7	5							

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
03	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	512	1	2022	2	N	1063	1095	1			182
							10518	4	2460	5							
04	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	505	1	11864	4	N	1004	1000	1			186
							2116	5	1104	9							
05	12648	X	11688	-0-	-960	-0-	512	1	9176	2	N	1089	1119	1			156
							289	4	513	5							
06	14130	X	12949	-0-	-1181	-0-	515	1	8618	2	N	1119	1070	1			205
							600	4	1985	5							
07	14601	X	12616	-0-	-1985	-0-	462	1	8683	2	N	972	1017	1			160
							10	4	2392	5							
08	14601	X	12482	-0-	-2119	-0-	451	1	7239	2	N	804	798	1			166
							271	4	3637	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
03	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	876	1	2998	2	N	693	664	1			193
							5332	4	180	5							
04	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	725	1	12911	4	N	709	690	1			212
							1958	5	780	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	635	1	8939	2	N	716	750	1			178
							1	4	226	5							
06	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	546	1	8674	2	N	661	607	1			232
							9	4	220	5							
07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	563	1	8903	2	N	703	715	1			220
							773	9									
08	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	558	1	8616	2	N	696	752	1			164
							33	4	20	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
03	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	643	1	2939	2	N	833	843	1			200
							4494	4	272	5							
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	548	1	143	2	N	748	793	1			155
							6478	4	697	5							
05	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	707	1	7922	2	N	854	791	1			218
							65	4	939	9							
06	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	664	1	6734	2	N	770	797	1			191
							12	5	847	9							
07	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	694	1	7760	2	N	740	732	1			199
							62	4	814	9							
08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	691	1	8004	2	N	733	726	1			206
							47	4	5	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
03	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	617	1	227	2	N	430	426	1			172
							5877	4	3632	5							
04	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	656	1	12073	4	N	802	768	1			206
							3948	5	882	9							
05	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	544	1	11475	2	N	795	842	1			159
							9	4	591	5							
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	408	1	5551	2	N	279	374	1			64
							75	4	1736	5							
07	610	X	610	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	N	8	9	1			63
							1	4	457	5							
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	224	1	139	4	N	48					111
							1092	5	53	9							

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
03	43059	X	1392	-0-	-41667	-0-	46	1	1207	4	N	20	362	1			105
							117	5	22	9							
04	41670	X	41541	-0-	-129	-0-	496	1	23161	2	N	512	383	1			234
							14512	4	2809	5							
05	36115	X	30048	-0-	-6067	-0-	609	1	28725	2	N	649	742	1			141
							714	9									
06	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	572	1	25399	2	N	592	375	1			358
							487	4	81	5							
07	42935	X	28185	-0-	-14750	-0-	579	1	26721	2	N	656	766	1			248
							163	4	722	9							
08	42935	X	28023	-0-	-14912	-0-	587	1	26671	2	N	620	735	1			133
							83	4	682	9							

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
03	18941	X	2325	-0-	-16616	-0-	241	1	2054	5	N	27					193
							30	9									
04	34439	X	34439	-0-	-0-	-0-	570	1	26812	4	N	665	712	1			146
							6325	5	732	9							
05	29282	X	29282	-0-	-0-	-0-	823	1	13383	2	N	734	703	1			177
							14269	5	807	9							
06	26562	X	26562	-0-	-0-	-0-	456	1	11500	2	N	606	638	1			145
							696	4	13243	5							
07	26199	X	26199	-0-	-0-	-0-	463	1	12610	2	N	659	663	1			141
							476	4	11925	5							
08	18941	X	18564	-0-	-377	-0-	472	1	11838	2	N	600	600	1			141
							68	4	5526	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
03	14353	X	9078	-0-	-5275	-0-	610	1	580	2	N	503	762	1			263
							6764	4	571	5							
04	13890	X	10532	-0-	-3358	-0-	450	1	1720	2	N	345	384	1			224
							5811	4	2171	5							
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	525	1	2648	2	N	477	346	1			355
							6329	4	1608	5							
06	9930	X	9162	-0-	-768	-0-	465	1	4135	2	N	394	379	1			370
							3222	4	907	5							
07	10881	X	3608	-0-	-7273	-0-	641	1	2114	2	N	580	767	1			183
							150	4	65	5							
08	11625	X	6788	-0-	-4837	-0-	645	1	5144	2	N	640	373	1	3	8	447
							82	4	213	5							

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
03	23856	X	23856	-0-	-0-	-0-	540	1	8660	2	N	723	752	1		307
							5277	4	8584	5						
04	23414	X	23414	-0-	-0-	-0-	511	1	10497	2	N	622	751	1		178
							183	4	11539	5						
05	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	598	1	10657	2	N	706	761	1		123
							532	4	6171	5						
06	17550	X	11373	-0-	-6177	-0-	583	1	9936	2	N	542	375	1		290
							27	4	231	5						
07	20420	X	20420	-0-	-0-	-0-	633	1	18994	2	N	620	734	1		176
							28	4	83	5						
08	18135	X	17477	-0-	-658	-0-	633	1	16052	2	N	551	370	1		357
							48	4	138	5						

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
03	8649	X	5	-0-	-8644	-0-	5	2			N	-0-				691
04	8370	X	3780	-0-	-4590	-0-	3780	2			N	-0-				691
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-	555	1		136
06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-				136
07	5239	X	3349	-0-	-1890	-0-	3349	2			N	-0-				136
*08	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12764	2			N	-0-				136

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
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	18	1	801	5	N	44	25	1		176
							48	9								
04	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	510	1	13	2	N	678	688	1		166
							14541	4	516	5						
05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	538	1	11109	4	N	720	681	1		205
							90	5	792	9						
06	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	481	1	4468	2	N	641	705	1		141
							5786	4	351	5						
07	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	482	1	10743	2	N	622	589	1		174
							120	4	331	5						
*08	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	552	1	10693	2	N	648	626	1		196
							3	4	503	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
03	28275	X	28275	-0-	-0-	-0-	614	1	3171	2	N	2216	2195	1		206
							14730	4	7322	5						
04	28251	X	28251	-0-	-0-	-0-	577	1	22856	4	N	2215	2190	1		231
							2381	5	2437	9						
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	650	1	15771	2	N	2269	2249	1		251
							112	4	2496	9						
06	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	484	1	16853	2	N	2089	2116	1		224
							67	4	109	5						
07	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	527	1	16751	2	N	2043	2081	1		186
							71	4	58	5						
*08	18661	X	18661	-0-	-0-	-0-	504	1	15921	2	N	1767	1736	1		217
							6	4	286	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
03	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	602	1	23782	2	N	664	773	1			377
							56	4	730	9							
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	236	1	4150	2	N	160	385	1			152
							1882	5	176	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	126	1	14716	2	N	205	3	1			354
							398	4	212	5							
07	35735	X	35735	-0-	-0-	-0-	591	1	34444	2	N	635	751	1			238
							1	4	699	9							
*08	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	592	1	26252	2	N	700	753	1			185
							77	5	770	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
03	19747	X	18232	-0-	-1515	-0-	670	1	14124	4	N	596	620	1			188
							2782	5	656	9							
04	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	597	1	15669	4	N	593	609	1			172
							2141	5	652	9							
05	18569	X	9142	-0-	-9427	-0-	692	1	6967	2	N	669	678	1			163
							44	4	703	5							
06	17640	X	10313	-0-	-7327	-0-	586	1	6828	2	N	572	586	1			149
							58	4	2212	5							
07	19685	X	12366	-0-	-7319	-0-	641	1	7412	2	N	627	616	1			160
							69	4	3554	5							
08	19685	X	9344	-0-	-10341	-0-	595	1	7807	2	N	730	749	1			141
							53	4	86	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	40672	X	38393	-0-	-2279	-0-	12380	2	23552	4	N	2202	2221	1			177
							39	5	2422	9							
04	39360	X	33860	-0-	-5500	-0-	30218	4	1815	5	N	1661	1671	1			167
							1827	9									
05	37913	X	33728	-0-	-4185	-0-	31554	4	2174	9	N	1976	1978	1			165
06	37140	X	31118	-0-	-6022	-0-	10414	2	17513	4	N	1895	1861	1			199
							1106	5	2085	9							
07	38378	X	33117	-0-	-5261	-0-	28471	2	587	4	N	1916	1936	1			179
							1951	5	2108	9							
08	38378	X	34057	-0-	-4321	-0-	31272	2	18	4	N	1840	1824	1			195
							743	5	2024	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
03	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	65	1	1579	2	N	199	273	1			138
							92	5	219	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	122	1	170	2	Y	319	441	1			16
							305	4	351	9							
08	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	663	1	7455	2	Y	1497	1490	1			23
							36	4	1647	9							

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
03	23321	X	23321	-0-	-0-	-0-	1	1	21800	2	N	1382	1383	1			225
							1520	9									
04	21345	X	21345	-0-	-0-	-0-	17327	2	2676	4	N	1220	1236	1			209
							1342	9									
05	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11961	2	83	4	N	693	616	1			286
							762	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
07	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	406	1	10192	2	N	671	794	1			163
							172	4	1869	5							
*08	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	688	1	11094	2	N	942	876	1			229
							1	4	52	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
03	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	17168	2	1246	9	N	1133	1167	1			195
04	16474	X	16474	-0-	-0-	-0-	13358	2	2051	4	N	968	975	1			188
							1065	9									
05	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	15977	2	190	4	N	1000	1018	1			170
							1100	9									
06	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	12423	2	349	4	N	753	759	1			164
							9	5	828	9							
07	18358	X	18358	-0-	-0-	-0-	16438	2	590	4	N	1106	1088	1			182
							113	5	1217	9							
08	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	15733	2	392	4	N	1014	995	1			201
							1115	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
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	N	87	60	1			196
							1135	4	48	5							
04	15605	X	15605	-0-	-0-	-0-	493	1	183	2	N	804	812	1			188
							11899	4	2146	5							
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	670	1	11343	4	N	950	933	1			205
							1045	9									
06	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	653	1	5607	2	N	772	783	1			194
							5276	4	1391	5							
07	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	588	1	15856	2	N	822	871	1			145
							13	4	2360	5							
08	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	563	1	13873	2	N	798	790	1			153
							44	4	1892	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9574 - 13998

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
03	20760	X	20760	-0-		-0-	-0-		499	1	19613	2	N	569	583	1			195
									22	4	626	9							
04	17760	X	3408	-0-		-14352	-0-		85	1	1282	2	N	1	19	1			177
									2040	5	1	9							
05	18352	X	9701	-0-		-8651	-0-		337	1	112	2	N	270	259	1			188
									8875	4	80	5							
06	19800	X	13355	-0-		-6445	-0-		543	1	4512	2	N	417	435	1			170
									6739	4	1102	5							
07	20460	X	17966	-0-		-2494	-0-		582	1	13563	2	N	450	469	1			151
									3326	5	495	9							
08	20460	X	15694	-0-		-4766	-0-		656	1	13351	2	N	447	436	1			162
									6	4	1189	5							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

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
03	1092	X	1092	-0-		-0-	-0-		300	1	572	4	N	41	27	1			157
									175	5	45	9							
04	19384	X	19384	-0-		-0-	-0-		541	1	16951	4	N	690	659	1			188
									1133	5	759	9							
05	16742	X	16742	-0-		-0-	-0-		746	1	198	2	N	826	836	1			178
									14649	4	240	5							
06	17090	X	17090	-0-		-0-	-0-		669	1	6754	2	N	658	652	1			184
									8635	4	308	5							
07	18281	X	18281	-0-		-0-	-0-		680	1	16633	2	N	707	704	1			187
									13	4	177	5							
*08	18770	X	18770	-0-		-0-	-0-		694	1	17185	2	N	694	714	1			167
									18	4	110	5							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

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
03	39201	X	39201	-0-		-0-	-0-		450	1	36952	4	N	1624	1619	1			177
									13	5	1786	9							
04	27860	X	27860	-0-		-0-	-0-		21	1	735	2	N	1424	1420	1			181
									25235	4	303	5							
05	30222	X	30222	-0-		-0-	-0-		243	1	28073	4	N	1560	1512	1			229
									190	5	1716	9							
06	29814	X	29814	-0-		-0-	-0-		623	1	10635	2	N	1474	1524	1			179
									15766	4	1169	5							
07	30782	X	30782	-0-		-0-	-0-		628	1	28070	2	N	1537	1539	1			177
									393	4	1691	9							
*08	28241	X	28241	-0-		-0-	-0-		632	1	25986	2	N	1475	1479	1			173
									1623	9									

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. 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
03	38072	X	38072	-0-		-0-	-0-		12877	2	23020	4	N	1977	1945	1			208
									2175	9									
04	35238	X	35238	-0-		-0-	-0-		26	1	356	2	N	1713	1731	1			190
									32180	4	792	5							
05	36143	X	36143	-0-		-0-	-0-		34027	4	2116	9	N	1924	1922	1			192
06	16157	X	16157	-0-		-0-	-0-		91	1	727	2	N	791	816	1			167
									11921	4	2548	5							
07	414	X	414	-0-		-0-	-0-		8	4	406	5	N	-0-					167
08	35720	X	35720	-0-		-0-	-0-		31429	2	524	4	N	1616	1601	1			182
									1989	5	1778	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22895	X	22895	-0-	-0-	-0-	688	1	14401	4	N	1160	1083	1			255
							6530	5	1276	9							
04	21255	X	21255	-0-	-0-	-0-	412	1	12149	4	N	742	871	1			126
							7878	5	816	9							
05	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	4			N	-0-					126
*06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	4			Y	-0-					126
07	39111	X	39111	-0-	-0-	-0-	3	1	31916	2	Y	3443	3533	1			36
							3325	4	80	5							
*08	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	586	1	14940	2	Y	1906	1925	1			17
							12149	4	2097	9							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	18042	-0-	-341	-0-	499	1	12656	4	N	720	727	1			94
							4095	5	792	9							
04	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	475	1	15475	4	N	680	648	1			126
							2705	5	748	9							
05	18383	X	12132	-0-	-6251	-0-	553	1	10342	2	N	771	797	1			100
							80	4	309	5							
06	17790	X	11597	-0-	-6193	-0-	543	1	10020	2	N	741	740	1			101
							219	4	815	9							
07	18383	X	11202	-0-	-7181	-0-	510	1	9640	2	N	670	771	1			-0-
							261	4	54	5							
08	18383	X	10818	-0-	-7565	-0-	502	1	9298	2	N	678	559	1			119
							234	4	38	5							

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	19359	-0-	-512	-0-	641	1	12495	4	N	937	944	1			157
							5192	5	1031	9							
04	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	588	1	15889	4	N	848	799	1			206
							3094	5	933	9							
05	19871	X	14784	-0-	-5087	-0-	618	1	7462	2	N	917	907	1			216
							27	4	5668	5							
06	19230	X	12953	-0-	-6277	-0-	586	1	8164	2	N	878	946	1			148
							33	4	3204	5							
07	19871	X	12232	-0-	-7639	-0-	619	1	7738	2	N	838	754	1			232
							8	4	2945	5							
08	19871	X	11798	-0-	-8073	-0-	600	1	10319	2	N	793	808	1			217
							7	4	872	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	25660	2	2154	9	N	1958	1963	1			208
04	26029	X	26029	-0-	-0-	-0-	18695	2	5348	4	N	1805	1843	1			170
							1986	9									
05	27683	X	4990	-0-	-22693	-0-	4487	2	87	4	N	378	357	1			191
							416	9									
06	26910	X	5	-0-	-26905	-0-	5	2			N	-0-					191
07	27807	X	27603	-0-	-204	-0-	24065	2	4	4	N	3213	3167	1			237
							3534	9									
08	27807	X	23840	-0-	-3967	-0-	21209	2	4	4	N	2388	2371	1			254
							2627	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. 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
03	24242	X	23501	-0-		-741		-0-	601	1	21925	4	N	886	875	1			181
									975	9									
04	23460	X	19497	-0-		-3963		-0-	616	1	474	2	N	841	824	1			198
									17482	4	925	9							
05	24242	X	18363	-0-		-5879		-0-	642	1	48	2	N	864	856	1			206
									16723	4	950	9							
06	23460	X	17581	-0-		-5879		-0-	640	1	5842	2	N	834	854	1			186
									10182	4	917	9							
07	24242	X	18388	-0-		-5854		-0-	655	1	16768	2	N	877	874	1			189
									965	9									
08	23498	X	18586	-0-		-4912		-0-	683	1	16965	2	N	853	877	1			165
									938	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. 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
03	22571	X	22571	-0-		-0-		-0-	705	1	19641	2	N	1978	1980	1			209
									1	4	48	5							
04	20880	X	20537	-0-		-343		-0-	680	1	17258	2	N	1601	1599	1			211
									838	5	1761	9							
05	21576	X	21445	-0-		-131		-0-	653	1	16986	2	N	1542	1573	1			180
									2110	5	1696	9							
06	21840	X	5817	-0-		-16023		-0-	268	1	3581	2	N	491	472	1			199
									165	4	1263	5							
07	22568	X	20244	-0-		-2324		-0-	797	1	16198	2	N	1512	1526	1			185
									5	4	1581	5							
08	22568	X	21403	-0-		-1165		-0-	800	1	18567	2	N	1756	1722	1			219
									3	4	101	5							

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. 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
03	24669	X	24669	-0-		-0-		-0-	712	1	18660	4	N	1396	1402	1			173
									3761	5	1536	9							
04	24695	X	24695	-0-		-0-		-0-	592	1	20592	4	N	1224	1189	1			208
									2165	5	1346	9							
05	20491	X	12552	-0-		-7939		-0-	673	1	9409	2	N	1264	1265	1			207
									59	4	1021	5							
06	23880	X	13097	-0-		-10783		-0-	706	1	8894	2	N	1277	1269	1			215
									138	4	1954	5							
07	25048	X	11551	-0-		-13497		-0-	743	1	8556	2	N	1225	1262	1			178
									113	4	791	5							
08	25048	X	11909	-0-		-13139		-0-	816	1	9473	2	N	1218	1234	1			162
									135	4	145	5							

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. 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
03	43989	X	38931	-0-		-5058		-0-	35989	4	567	5	N	2159	2124	1			184
									2375	9									
04	42570	X	38842	-0-		-3728		-0-	556	1	35836	4	N	2227	2224	1			187
									2450	9									
05	42501	X	39548	-0-		-2953		-0-	437	1	6116	2	N	2303	2317	1			173
									29942	4	520	5							
06	37800	X	33308	-0-		-4492		-0-	441	1	29255	2	N	1984	1995	1			162
									966	4	464	5							
07	40145	X	98	-0-		-40047		-0-	31	1	66	5	N	1					163
									1	9									
08	40145	X	18222	-0-		-21923		-0-	454	1	10175	2	N	622	623	1			162
									84	4	6825	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
03	15314	X	11114	-0-	-4200	-0-	516	1	3235	2	N	904	882	1			208
							6354	4	15	5							
04	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	466	1	9557	4	N	800	819	1			189
							2783	5	880	9							
05	13733	X	13021	-0-	-712	-0-	578	1	10876	2	N	979	971	1			197
							465	4	25	5							
06	13230	X	10377	-0-	-2853	-0-	482	1	8505	2	N	775	776	1			196
							448	4	89	5							
07	14136	X	10471	-0-	-3665	-0-	563	1	8529	2	N	864	850	1			210
							385	4	44	5							
08	15810	X	10595	-0-	-5215	-0-	632	1	8562	2	N	829	838	1			201
							385	4	104	5							

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
03	19468	X	17971	-0-	-1497	-0-	643	1	5658	2	N	1400	1404	1			196
							10110	4	20	5							
04	18090	X	17590	-0-	-500	-0-	656	1	62	2	N	1268	1297	1			167
							14431	4	1046	5							
05	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	657	1	15428	2	N	1329	1320	1			176
							155	4	111	5							
06	17400	X	17000	-0-	-400	-0-	626	1	14600	2	N	1259	1242	1			193
							231	4	158	5							
07	18166	X	17224	-0-	-942	-0-	620	1	14668	2	N	1258	1270	1			181
							293	4	259	5							
08	18166	X	16553	-0-	-1613	-0-	607	1	13450	2	N	1200	1208	1			173
							494	4	682	5							

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
03	8370	X	836	-0-	-7534	-0-	512	1	1	4	N	-0-					157
							323	5									
04	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	532	1	10060	4	N	392	351	1			198
							6520	5	431	9							
05	11594	X	6122	-0-	-5472	-0-	529	1	4385	2	N	340	199	1			339
							11	4	823	5							
06	11220	X	5018	-0-	-6202	-0-	531	1	756	2	N	230	340	1			229
							289	4	3189	5							
07	11594	X	4273	-0-	-7321	-0-	504	1	242	4	N	174	234	1			169
							3336	5	191	9							
08	11594	X	4018	-0-	-7576	-0-	516	1	281	2	N	213	228	1			154
							53	4	2934	5							

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
03	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	281	1	2160	4	N	24	198	1			224
							15	5	26	9							
04	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	506	1	64	2	N	599	384	1			439
							16899	4	669	5							
05	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	608	1	454	2	N	656	769	1			326
							9946	4	27	5							
06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	625	1	3183	2	N	559	567	1			318
							482	5	615	9							
07	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	635	1	9493	2	N	621	772	1			167
							290	4	8	5							
*08	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	577	1	9760	2	N	572	372	1			367
							91	4	132	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	19189	X	1691	-0-	-17498	-0-	474	1	1110	5	N	97	85	1			436
							107	9									
04	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	469	1	19801	4	N	646	893	1			189
							2998	5	711	9							
05	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	566	1	11572	2	N	740	730	1			199
							1	4	2358	5							
06	13080	X	4838	-0-	-8242	-0-	324	1	9	4	N	36	67	1			168
							4465	5	40	9							
07	20367	X	12451	-0-	-7916	-0-	314	1	8509	2	N	325	336	1			157
							36	4	3234	5							
08	20367	X	20124	-0-	-243	-0-	561	1	16195	2	N	770	758	1			169
							3	4	2518	5							

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
03	20253	X	1478	-0-	-18775	-0-	1383	2	95	9	Y	86	91	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9331	X	5187	-0-	-4144	-0-	4876	2	106	4	Y	186	173	1			13
							205	9									
06	9030	X	6889	-0-	-2141	-0-	682	1	5954	2	Y	211	214	1			10
							21	4	232	9							
07	9052	X	6575	-0-	-2477	-0-	719	1	5670	2	Y	169	173	1			6
							186	9									
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	698	1	5198	2	Y	298	291	1			13
							328	9									

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
03	32332	X	9512	-0-	-22820	-0-	8528	2	450	5	Y	485	471	1			341
							534	9									
04	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	753	1	5811	3	Y	383	383	1			341
							1489	4	496	5							
05	13764	X	8940	-0-	-4824	-0-	561	2	6571	4	Y	446	454	1			333
							1317	5	491	9							
06	13320	X	8321	-0-	-4999	-0-	776	1	1861	2	Y	370	396	1			307
							4271	4	1006	5							
07	10044	X	8419	-0-	-1625	-0-	809	1	7127	2	Y	373	364	1			316
							73	5	410	9							
08	9517	X	5585	-0-	-3932	-0-	741	1	4222	2	Y	322	353	1			285
							268	5	354	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
03	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	86	8	1			289
04	94	X	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	4	Y	-0-					289
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-	1	1			288
06	840	X	34	-0-	-806	-0-	32	1	2	9	Y	2	1	1			289
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	2	1			288
*08	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	376	1	2168	2	Y	19	6	1			301
							137	5	21	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
03	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	11600	2	26340	4	N	1859	1847	1			130
							2045	9									
04	41399	X	41399	-0-	-0-	-0-	39430	4	1969	9	N	1790	1784	1			136
05	40969	X	40969	-0-	-0-	-0-	38991	4	1978	9	N	1798	1798	1			136
06	34835	X	34835	-0-	-0-	-0-	11569	2	21493	5	N	1612	1601	1			147
							1773	9									
07	32901	X	32901	-0-	-0-	-0-	30917	2	118	4	N	1696	1732	1			111
							1866	9									
08	31044	X	31044	-0-	-0-	-0-	29152	2	1892	9	N	1720	1720	1			111

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
03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	43820	2	458	4	N	2009	2009	1			205
							2210	9									
04	37590	X	27884	-0-	-9706	-0-	25465	2	458	4	N	1783	1793	1			195
							1961	9									
05	37541	X	2477	-0-	-35064	-0-	458	4	2019	9	N	1835	1853	1			177
06	38310	X	13298	-0-	-25012	-0-	10937	2	458	4	N	1730	1731	1			176
							1903	9									
07	39587	X	31446	-0-	-8141	-0-	29214	2	458	4	N	1613	1598	1			191
							1774	9									
08	39587	X	31093	-0-	-8494	-0-	28801	2	458	4	N	1667	1630	1			228
							1834	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
03	50556	X	50556	-0-	-0-	-0-	16443	2	31826	4	N	2079	2103	1			168
							2287	9									
04	42030	X	37736	-0-	-4294	-0-	2754	2	33057	4	N	1750	1746	1			172
							1925	9									
05	43431	X	34737	-0-	-8694	-0-	71	2	32743	4	N	1748	1747	1			173
							1923	9									
06	42030	X	25729	-0-	-16301	-0-	8017	2	16399	4	N	1194	1207	1			160
							1313	9									
07	43431	X	24448	-0-	-18983	-0-	21352	2	96	4	N	1106	1100	1			166
							1783	5	1217	9							
08	43431	X	30948	-0-	-12483	-0-	26155	2	108	4	N	1617	1622	1			161
							2906	5	1779	9							

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
03	20832	X	18619	-0-	-2213	-0-	601	1	5842	2	N	1747	1725	1			156
							10208	4	46	5							
04	20010	X	17377	-0-	-2633	-0-	507	1	186	2	N	1539	1493	1			202
							14675	4	316	5							
05	20677	X	17877	-0-	-2800	-0-	542	1	14659	2	N	1535	1501	1			236
							583	4	404	5							
06	19050	X	17495	-0-	-1555	-0-	562	1	14807	2	N	1528	1595	1			169
							42	4	403	5							
07	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	645	1	16282	2	N	1785	1709	1			245
							34	5	1964	9							
08	18631	X	16706	-0-	-1925	-0-	554	1	14244	2	N	1417	1470	1			192
							13	4	336	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	23891	X	23891	-0-	-0-	-0-	2596	2	19754	4	N	753	733	1			219
							713	5	828	9							
04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	185	2	15042	4	N	477	518	1			178
							452	5	525	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			154
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1254	2	525	4	N	53	3	1			204
							58	9									
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	4839	2	205	4	N	162	214	1			152
							178	9									
08	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9002	2	8	4	N	592	583	1			161
							117	5	651	9							

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
03	27683	X	20918	-0-	-6765	-0-	631	1	7290	2	N	444	417	1			198
							12509	4	488	9							
04	24600	X	51	-0-	-24549	-0-	51	1			N	-0-	94	1			104
05	27080	X	27080	-0-	-0-	-0-	375	1	26014	2	N	509	455	1			158
							131	4	560	9							
*06	23572	X	23572	-0-	-0-	-0-	361	1	16857	2	Y	744	666	1			236
							400	4	5136	5							
07	26367	X	26367	-0-	-0-	-0-	280	1	19188	2	Y	507	589	1			154
							18	4	6323	5							
*08	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	167	1	19978	2	Y	321	359	1			116
							18	4	7045	5							

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
03	24986	X	20517	-0-	-4469	-0-	583	1	6381	2	N	1322	1347	1			164
							11628	4	471	5							
04	24180	X	19063	-0-	-5117	-0-	564	1	325	2	N	1096	1081	1			179
							14458	4	2510	5							
05	21576	X	20109	-0-	-1467	-0-	564	1	17788	2	N	1203	1210	1			172
							83	4	351	5							
*06	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	462	1	21665	2	Y	720	641	1			251
							6601	5	792	9							
07	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	547	1	19584	2	Y	1169	989	1			431
							23	4	6453	5							
*08	24215	X	24215	-0-	-0-	-0-	566	1	16484	2	Y	1207	1150	1			488
							23	4	5814	5							

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
03	26350	X	19516	-0-	-6834	-0-	659	1	6121	2	N	1601	1633	1			151
							10975	4	1761	9							
04	27720	X	16995	-0-	-10725	-0-	594	1	133	2	N	1427	1388	1			190
							14343	4	355	5							
05	28644	X	18388	-0-	-10256	-0-	631	1	15663	2	N	1474	1478	1			186
							91	4	382	5							
06	27720	X	16990	-0-	-10730	-0-	550	1	13104	2	N	1306	1303	1			189
							1656	4	243	5							
07	21235	X	19110	-0-	-2125	-0-	649	1	16394	2	N	1780	1786	1			183
							109	4	1958	9							
08	19530	X	16932	-0-	-2598	-0-	642	1	14612	2	N	1387	1358	1			212
							129	4	23	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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. 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
03	24221	X	24221	-0-		-0-		-0-	647	1	15935	4	N	1185	1187	1			191
									6335	5	1304	9							
04	26904	X	26904	-0-		-0-		-0-	617	1	21296	4	N	1120	1141	1			170
									3759	5	1232	9							
05	19840	X	18618	-0-		-1222		-0-	612	1	14972	2	N	1056	1035	1			191
									155	4	1717	5							
06	19200	X	16802	-0-		-2398		-0-	508	1	14206	2	N	1098	1101	1			188
									329	4	551	5							
07	19840	X	17731	-0-		-2109		-0-	607	1	15236	2	N	1088	1074	1			202
									421	4	270	5							
08	19840	X	18087	-0-		-1753		-0-	680	1	15550	2	N	1141	1155	1			188
									297	4	305	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. 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
03	37324	X	29925	-0-		-7399		-0-	824	1	7790	2	N	1470	1474	1			169
									18718	4	976	5							
04	36120	X	29679	-0-		-6441		-0-	572	1	287	2	N	1405	1409	1			165
									25969	4	1305	5							
05	29295	X	27874	-0-		-1421		-0-	391	1	48	2	N	1409	1410	1			164
									25885	4	1550	9							
06	28950	X	24975	-0-		-3975		-0-	348	1	9508	2	N	1315	1294	1			185
									13672	4	1447	9							
07	30659	X	24605	-0-		-6054		-0-	376	1	22794	2	N	1259	1268	1			176
									15	4	35	5							
08	30659	X	24108	-0-		-6551		-0-	336	1	22273	2	N	1290	1291	1			175
									43	4	37	5							

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. 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
03	16988	X	10257	-0-		-6731		-0-	697	1	1864	2	N	973	954	1			222
									4605	4	2021	5							
04	26010	X	19977	-0-		-6033		-0-	728	1	15741	4	N	1004	1062	1			164
									2404	5	1104	9							
05	26877	X	10338	-0-		-16539		-0-	554	1	8372	2	N	914	940	1			138
									3	4	404	5							
06	26010	X	4942	-0-		-21068		-0-	277	1	4122	2	N	438	408	1			168
									7	4	54	5							
07	26877	X	13321	-0-		-13556		-0-	622	1	11301	2	N	1225	1188	1			205
									5	4	45	5							
08	20646	X	11026	-0-		-9620		-0-	597	1	9199	2	N	1022	1055	1			172
									12	4	94	5							

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. 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
03	18662	X	16100	-0-		-2562		-0-	658	1	5253	2	N	911	920	1			191
									9169	4	18	5							
04	16830	X	14054	-0-		-2776		-0-	621	1	12	2	N	706	699	1			198
									12618	4	26	5							
05	17391	X	13978	-0-		-3413		-0-	608	1	11976	2	N	738	764	1			172
									236	4	346	5							
06	16830	X	12914	-0-		-3916		-0-	503	1	10356	2	N	602	574	1			200
									369	4	1024	5							
07	16089	X	15165	-0-		-924		-0-	679	1	12571	2	N	778	793	1			185
									81	4	978	5							
08	16089	X	14051	-0-		-2038		-0-	673	1	11648	2	N	790	793	1			182
									616	4	245	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
03	30659	X	26938	-0-	-3721	-0-	25238	2	405	4	N	1166	1141	1			213
							12	5	1283	9							
04	29670	X	27556	-0-	-2114	-0-	19011	2	7260	4	N	1168	1185	1			196
							1285	9									
05	29047	X	28398	-0-	-649	-0-	26411	2	418	4	N	1248	1280	1			164
							196	5	1373	9							
06	27360	X	23864	-0-	-3496	-0-	22506	2	301	4	N	961	924	1			201
							1057	9									
07	28489	X	26341	-0-	-2148	-0-	24844	2	215	4	N	1165	1028	1			338
							1282	9									
08	28489	X	12057	-0-	-16432	-0-	11483	2	142	4	N	393	527	1			204
							432	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
03	24459	X	21444	-0-	-3015	-0-	619	1	10792	2	N	1326	1304	1			208
							8520	4	54	5							
04	23430	X	19835	-0-	-3595	-0-	571	1	343	2	N	1185	1213	1			180
							17463	4	154	5							
05	22971	X	22235	-0-	-736	-0-	617	1	18345	2	N	1242	1284	1			138
							211	4	1696	5							
06	21000	X	18699	-0-	-2301	-0-	432	1	14778	2	N	843	749	1			232
							80	4	2482	5							
07	23238	X	23238	-0-	-0-	-0-	520	1	18379	2	N	1210	1249	1			193
							41	4	2967	5							
08	22227	X	19317	-0-	-2910	-0-	548	1	17046	2	N	1080	1094	1			179
							22	4	513	5							

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
03	37634	X	13143	-0-	-24491	-0-	12981	2	162	9	N	147	194	1			147
04	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					N	1	26	1			122
05	44971	X	44971	-0-	-0-	-0-	43581	2	994	4	N	360	318	1			164
							396	9									
06	40274	X	40274	-0-	-0-	-0-	36847	2	3101	4	N	296	240	1			220
							326	9									
07	40432	X	40432	-0-	-0-	-0-	39335	2	744	4	N	321	384	1			157
							353	9									
08	40765	X	38699	-0-	-2066	-0-	38295	2	33	4	N	337	298	1			196
							371	9									

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
03	26252	X	26252	-0-	-0-	-0-	687	1	13926	2	N	1074	1095	1			193
							9992	4	466	5							
04	25216	X	25216	-0-	-0-	-0-	764	1	7849	2	N	987	966	1			214
							15102	4	415	5							
05	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	732	1	22264	2	N	1013	1016	1			211
							341	4	823	5							
06	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	625	1	20569	2	N	888	914	1			185
							221	4	1502	5							
07	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	659	1	20353	2	N	897	862	1			220
							182	4	1083	5							
*08	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	513	1	9846	2	N	335	403	1			152
							468	4	1970	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	515	1	3813	2	N	1152	1153	1			167
							6849	4	403	5							
04	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	551	1	105	2	N	935	877	1			225
							9492	4	804	5							
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	669	1	8496	2	N	790	803	1			212
							100	4	1964	5							
06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	657	1	8315	2	N	904	939	1			177
							665	4	888	5							
07	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	661	1	9055	2	N	1017	997	1			197
							369	4	754	5							
*08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	679	1	8679	2	N	900	941	1			156
							407	4	445	5							

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
03	36735	X	34874	-0-	-1861	-0-	32756	4	2118	9	N	1925	1943	1			275
04	33210	X	28108	-0-	-5102	-0-	690	2	25266	4	N	1387	1165	1			497
							626	5	1526	9							
05	34317	X	34106	-0-	-211	-0-	31981	4	2125	9	N	1932	1908	1			521
06	33750	X	32723	-0-	-1027	-0-	11195	2	19523	4	N	1823	1892	1			452
							2005	9									
07	34875	X	10835	-0-	-24040	-0-	8472	2	1550	4	N	384	361	1			475
							391	5	422	9							
*08	39166	X	39166	-0-	-0-	-0-	36111	2	825	4	N	2027	2018	1			484
							2230	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
03	29008	X	29008	-0-	-0-	-0-	542	1	12925	2	N	1249	1223	1			199
							14167	4	1374	9							
04	29304	X	29304	-0-	-0-	-0-	559	1	10215	2	N	1105	1119	1			185
							17314	4	1216	9							
05	22816	X	21793	-0-	-1023	-0-	624	1	19831	2	N	1157	1162	1			180
							65	4	1273	9							
06	28020	X	20253	-0-	-7767	-0-	574	1	18388	2	N	1084	1096	1			168
							99	4	1192	9							
07	28954	X	17428	-0-	-11526	-0-	510	1	15848	2	N	906	878	1			196
							73	4	997	9							
08	28954	X	19795	-0-	-9159	-0-	532	1	17912	2	N	1070	1059	1			207
							174	4	1177	9							

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
03	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	768	1	10544	4	N	1083	1141	1			159
							3668	5	1191	9							
04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	738	1	60	2	N	1134	1125	1			168
							10037	4	315	5							
05	13857	X	3534	-0-	-10323	-0-	253	1	2547	2	N	302	225	1			245
							36	4	366	5							
06	15660	X	968	-0-	-14692	-0-	143	1	63	4	N	43	109	1			179
							715	5	47	9							
07	16182	X	9975	-0-	-6207	-0-	564	1	17	2	N	778	774	1			183
							20	4	8518	5							
*08	20896	X	20896	-0-	-0-	-0-	647	1	6091	2	N	1235	1230	1			188
							6	4	12793	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					129
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					129
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					129
*06	6870	X	501	-0-	-6369	-0-	15	1	302	2	Y	167	274	1			22
							184	9									
07	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	398	1	5057	2	Y	1349	1290	1			81
							1484	9									
*08	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	619	1	13124	2	Y	1602	1663	1			20
							211	4	1762	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
03	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	629	1	20518	4	N	1204	1166	1			195
							5620	5	1324	9							
04	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	595	1	21169	4	N	1027	1038	1			184
							3946	5	1130	9							
05	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	648	1	15909	2	N	1145	1117	1			212
							145	4	1069	5							
06	23880	X	16716	-0-	-7164	-0-	508	1	14342	2	N	1068	1097	1			183
							551	4	140	5							
07	24676	X	17398	-0-	-7278	-0-	540	1	15048	2	N	1095	1107	1			171
							605	4	1205	9							
08	24676	X	16986	-0-	-7690	-0-	531	1	14940	2	N	1028	961	1			238
							327	4	57	5							

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
03	47616	X	-0-	-0-	-47616	-0-					N	-0-					200
04	46080	X	808	-0-	-45272	-0-	731	2	77	4	N	-0-					200
05	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					N	-0-					200
06	35820	X	15605	-0-	-20215	-0-	14636	2	889	4	N	73	1	1			272
							80	9									
07	39650	X	39650	-0-	-0-	-0-	39149	2	62	4	N	399	378	1			293
							439	9									
*08	52214	X	52214	-0-	-0-	-0-	51766	2	254	4	N	176					469
							194	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23906	X	2779	-0-	-21127	-0-	1002	2	1710	4	Y	61	20	1			95
							67	9									
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	219	1	19	2	Y	95	136	1			54
							3932	4	105	9							
05	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					54
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	234	1	4630	2	Y	185	154	1			85
							2982	4	204	9							
07	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	660	1	10103	2	Y	489	505	1			69
							78	4	6	5							
*08	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	735	1	3419	2	Y	180	178	1			71
							1008	4	198	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29915	X	21088	-0-	-8827	-0-	614	1	6229	2	N	1941	1856	1			269
							11890	4	220	5							
04	28950	X	19861	-0-	-9089	-0-	660	1	16951	4	N	1734	1825	1			178
							343	5	1907	9							
05	29915	X	19397	-0-	-10518	-0-	726	1	16239	2	N	1803	1752	1			229
							197	4	252	5							
06	24810	X	18765	-0-	-6045	-0-	629	1	15897	2	N	1706	1742	1			193
							132	4	230	5							
07	21297	X	18673	-0-	-2624	-0-	651	1	15942	2	N	1723	1628	1			288
							154	4	31	5							
08	21080	X	18957	-0-	-2123	-0-	607	1	15609	2	N	1767	1821	1			234
							237	4	560	5							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 14560

03	36146	X	27649	-0-	-8497	-0-	26782	4	867	9	N	788	807	1			215
04	29340	X	23093	-0-	-6247	-0-	22328	4	765	9	N	695	674	1			236
05	35357	X	35357	-0-	-0-	-0-	34574	4	783	9	N	712	712	1			236
06	27987	X	27987	-0-	-0-	-0-	8461	2	18810	4	N	651	658	1			229
							716	9									
07	28768	X	20515	-0-	-8253	-0-	19428	2	577	4	N	464	414	1			279
							510	9									
08	35371	X	16369	-0-	-19002	-0-	329	1	13285	2	N	237	260	1			256
							54	4	2440	5							

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

03	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	13873	2	28854	4	N	1325	1323	1			195
							1458	9									
04	41701	X	41701	-0-	-0-	-0-	40316	4	1385	9	N	1259	1260	1			194
05	31868	X	31682	-0-	-186	-0-	30250	4	1432	9	N	1302	1258	1			238
06	34740	X	27296	-0-	-7444	-0-	8755	2	17344	4	N	1088	1106	1			220
							1197	9									
07	35898	X	15343	-0-	-20555	-0-	14710	2	2	4	N	574	569	1			225
							631	9									
08	35898	X	24062	-0-	-11836	-0-	22415	2	735	4	N	829	803	1			251
							912	9									

DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

03	51559	X	51559	-0-	-0-	-0-	1092	1	11858	2	N	935	859	1			231
							23763	4	13817	5							
04	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	1094	1	7797	2	N	985	931	1			285
							15500	4	4085	5							
05	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	1199	1	20172	2	N	988	1014	1			259
							2377	4	1087	9							
06	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	1115	1	21701	2	N	830	890	1			199
							54	4	913	9							
07	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	1018	1	22587	2	N	808	725	1			282
							44	4	559	5							
*08	38594	X	38594	-0-	-0-	-0-	1181	1	32673	2	N	1030	1011	1			301
							29	4	3578	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

03	61380	X	-0-	-0-	-61380	-0-					N	17	16	1			159
04	59400	X	2146	-0-	-57254	-0-	105	2	2016	4	N	23					182
							25	9									
05	44609	X	-0-	-0-	-44609	-0-					N	-0-					182
06	39060	X	5953	-0-	-33107	-0-	5840	2	12	4	N	92	100	1			174
							101	9									
07	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	43840	2	431	4	N	426	410	1			190
							469	9									
*08	49611	X	49611	-0-	-0-	-0-	37976	2	11334	4	N	274	279	1			185
							301	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

03	168229	X	36563	-0-	-131666	-0-	12414	2	21187	4	Y	2693	2720	1			167
							2962	9									
04	35647	X	35647	-0-	-0-	-0-	157	2	32720	4	Y	2518	2483	1			202
							2770	9									
05	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	94	2	37875	4	Y	2612	2609	1			205
							2873	9									
06	57496	X	57496	-0-	-0-	-0-	33189	2	21374	4	Y	2666	2700	1			171
							2933	9									
07	88557	X	88557	-0-	-0-	-0-	84973	2	665	4	Y	2635	2631	1			175
							20	5	2899	9							
*08	92938	X	92938	-0-	-0-	-0-	69509	2	20483	4	Y	2678	2662	1			191
							2946	9									

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10195 - 14987

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717

03	91144	X	29491	-0-	-61653	-0-	22838	2	1616	4	Y	2826	2815	1			114
							1928	5	3109	9							
04	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	15631	2	644	4	Y	3042	3025	1			131
							1910	5	3346	9							
05	43284	X	43284	-0-	-0-	-0-	30301	2	9936	5	Y	2770	2796	1			105
							3047	9									
06	28715	X	28715	-0-	-0-	-0-	241	1	18960	2	Y	1668	1711	1			62
							1570	4	6109	5							
07	29326	X	25847	-0-	-3479	-0-	314	1	18832	2	Y	1972	1871	1			163
							1268	4	3264	5							
08	29326	X	24743	-0-	-4583	-0-	1	1	18970	2	Y	2556	2640	1			79
							1493	4	1467	5							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 4H RRCID -> 296709 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9530 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93467	X	34414	-0-	-59053	-0-	27578	2	1352	4	Y	2869	2939	1			69
							2328	5	3156	9							
04	39753	X	39753	-0-	-0-	-0-	76	1	32763	2	Y	2207	2159	1			117
							484	4	4002	5							
05	35402	X	35402	-0-	-0-	-0-	23682	2	21	4	Y	3575	3567	1			125
							7766	5	3933	9							
06	27030	X	22853	-0-	-4177	-0-	417	1	13668	2	Y	2284	2255	1			154
							1853	4	4403	5							
07	27931	X	12072	-0-	-15859	-0-	271	1	8171	2	Y	1383	1530	1			7
							693	4	1416	5							
08	27931	X	27751	-0-	-180	-0-	444	1	20379	2	Y	2766	2660	1			113
							2309	4	1576	5							

SCOTT FEE 36 WELL #: 7H RRCID -> 298404 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9150 - 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
03	248016	X	128137	-0-	-119879	-0-	125111	2	3026	9	Y	2751	2734	1			148
04	51616	X	51616	-0-	-0-	-0-	548	1	41328	2	Y	2485	2497	1			136
							7006	4	2734	9							
05	50437	X	48507	-0-	-1930	-0-	45283	2	338	4	Y	2624	2624	1			136
							2886	9									
06	48810	X	44369	-0-	-4441	-0-	499	1	41094	2	Y	2394	2374	1			156
							143	4	2633	9							
07	50437	X	46160	-0-	-4277	-0-	548	1	43192	2	Y	2200	2246	1			110
							2420	9									
08	50437	X	44370	-0-	-6067	-0-	533	1	41684	2	Y	1957	1958	1			109
							2153	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 8H RRCID -> 298411 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10100 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105586	X	33765	-0-	-71821	-0-	30681	2	3084	9	Y	2804	2780	1			58
04	104139	X	104139	-0-	-0-	-0-	86621	2	14685	4	Y	2575	2573	1			60
							2833	9									
05	105586	X	104012	-0-	-1574	-0-	100333	2	560	4	Y	2835	2838	1			57
							3119	9									
06	102180	X	98928	-0-	-3252	-0-	95738	2	334	4	Y	2596	2596	1			57
							2856	9									
07	105586	X	98358	-0-	-7228	-0-	95423	2	2935	9	Y	2668	2674	1			51
08	105586	X	93839	-0-	-11747	-0-	91008	2	2831	9	Y	2574	2579	1			46

MOTHER FEE 28 WELL #: 9H RRCID -> 302247 COMPL. DATE 06/19/2026 TOTAL DEPTH 9274 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

*09	80667	X	80667	-0-	-0-	-0-	3825	1	74265	2	Y	2228	1819	0	458	8	73
							126	4	2451	9							
*10	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	158	1	47132	2	Y	451	194	0	240	8	90
							82	4	496	9							
*11	18513	X	18513	-0-	-0-	-0-	60	1	18336	2	Y	61	103	0	32	8	16
							50	4	67	9							
*12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	456	1	7341	2	Y	388	335	0	43	8	26
							45	4	427	9							
*01	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	38	1	10892	2	Y	707	682	0	3	8	48
							6	4	778	9							
*02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	15681	2	32	4	Y	568	548	0	31	8	37
							625	9									
*03	23901	X	23901	-0-	-0-	-0-	186	1	21986	2	Y	1485	1455	0	5	8	62
							95	4	1634	9							
*04	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	391	1	18608	2	Y	1185	1212	0	3	8	32
							22	4	1304	9							
*05	59235	X	59235	-0-	-0-	-0-	179	1	55844	2	Y	2782	2737	0			77
							152	4	3060	9							
*06	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	44	1	20413	2	Y	1456	1454	0	58	8	21
							73	4	1602	9							
*07	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	92	1	21372	2	Y	1309	1308	0			22
							15	4	1440	9							
08	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	74	1	16827	2	Y	1097	1088	0			31
							2	4	1207	9							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	34937	X	34937	-0-	-0-	-0-	1695	1	32909	2	Y	252	210	0	52	8	8
							56	4	277	9							
*10	50245	X	50245	-0-	-0-	-0-	165	1	49893	2	Y	92	33	0	49	8	18
							86	4	101	9							
*11	43711	X	43711	-0-	-0-	-0-	145	1	43383	2	Y	62	31	0	32	8	17
							115	4	68	9							
*12	32716	X	32716	-0-	-0-	-0-	1887	1	30339	2	Y	271	240	0	30	8	18
							192	4	298	9							
*01	38142	X	38142	-0-	-0-	-0-	137	1	37670	2	Y	283	281	0	1	8	19
							24	4	311	9							
*02	65868	X	65868	-0-	-0-	-0-	65100	2	132	4	Y	578	529	0	31	8	37
							636	9									
*03	50625	X	50625	-0-	-0-	-0-	414	1	49008	2	Y	896	893	0	3	8	37
							217	4	986	9							
*04	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	502	1	23896	2	Y	389	414	0	1	8	11
							29	4	428	9							
*05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	4	1	1586	2	Y	753	743	0			21
							4	4	828	9							
*06	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	4	1	1844	2	Y	277	283	0	11	8	4
							6	4	305	9							
*07	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	4	1	1289	2	Y	595	589	0			10
							1	4	655	9							
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	14	1	2996	2	Y	343	343	0			10
							1	4	377	9							

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	35551	X	35551	-0-	-0-	-0-	1674	1	32447	2	Y	1250	1137	0	110	8	34
							55	4	1375	9							
*10	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	55	1	16036	2	Y	1161	1016	0	154	8	25
							28	4	1277	9							
*11	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	53	1	16010	2	Y	839	745	0	85	8	34
							43	4	923	9							
*12	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	1119	1	17990	2	Y	1196	1055	0	136	8	39
							114	4	1316	9							
*01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	38	1	10750	2	Y	570	578	0	3	8	28
							6	4	627	9							
*02	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	14943	2	31	4	Y	93	113	0	3	8	5
							102	9									
*03	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	206	1	24509	2	Y	163	156	0	3	8	9
							107	4	179	9							
*04	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	331	1	15762	2	Y	212	212	0	1	8	8
							19	4	233	9							
*05	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	39	1	12188	2	Y	204	204	0			8
							32	4	224	9							
*06	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	28	1	13528	2	Y	168	162	0	8	8	6
							49	4	185	9							
*07	51157	X	51157	-0-	-0-	-0-	203	1	47798	2	Y	2839	2742	0			103
							33	4	3123	9							
08	44874	X	44874	-0-	-0-	-0-	189	1	42235	2	Y	2220	2252	0			71
							8	4	2442	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

*09	19042	X	19042	-0-	-0-	-0-	876	1	17055	2	Y	984	888	0	87	8	26
							29	4	1082	9							
*10	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	51	1	15567	2	Y	956	835	0	127	8	20
							27	4	1052	9							
*11	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	56	1	17094	2	Y	887	781	0	90	8	36
							46	4	976	9							
*12	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	1179	1	18965	2	Y	1023	909	0	116	8	34
							121	4	1125	9							
*01	27329	X	27329	-0-	-0-	-0-	94	1	26130	2	Y	990	970	0	5	8	49
							16	4	1089	9							
*02	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	14438	2	30	4	Y	314	337	0	10	8	16
							345	9									
*03	21239	X	21239	-0-	-0-	-0-	168	1	19862	2	Y	1021	964	0	18	8	55
							86	4	1123	9							
*04	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	343	1	16254	2	Y	880	898	0	3	8	34
							19	4	968	9							
*05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	17	1	5367	2	Y	54	86	0			2
							14	4	59	9							
*06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	28	1	12940	2	Y	678	623	0	32	8	25
							46	4	746	9							
*07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	42	1	10036	2	Y	534	540	0			19
							7	4	587	9							
08	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	35	1	8176	2	Y	167	181	0			5
							1	4	184	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66626	X	66626	-0-	-0-	-0-	72	1	61959	2	Y	4133	4122	0	22	8	40
							49	4	4546	9							
*02	65601	X	65601	-0-	-0-	-0-	70	1	58842	2	Y	6072	5929	0	106	8	77
							10	4	6679	9							
*03	77939	X	77939	-0-	-0-	-0-	99	1	71072	2	Y	6137	6103	0	43	8	68
							17	4	6751	9							
*04	54267	X	54267	-0-	-0-	-0-	55	1	49769	2	Y	4034	4056	0	2	8	44
							6	4	4437	9							
*05	68041	X	68041	-0-	-0-	-0-	85	1	63752	2	Y	3814	3810	0			48
							9	4	4195	9							
*06	89794	X	89794	-0-	-0-	-0-	95	1	83921	2	Y	5225	4957	0	244	8	72
							30	4	5748	9							
*07	82248	X	82248	-0-	-0-	-0-	88	1	78274	2	Y	3514	3516	0	16	8	54
							21	4	3865	9							
08	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	68	1	58926	2	Y	1815	1838	0	5	8	26
							22	4	1997	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

*09	29499	X	29499	-0-	-0-	-0-	1370	1	26561	2	Y	1386	1141	0	285	8	45
							43	4	1525	9							
*10	33101	X	33101	-0-	-0-	-0-	108	1	32601	2	Y	305	127	0	162	8	61
							56	4	336	9							
*11	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	64	1	19123	2	Y	71	76	0	37	8	19
							50	4	78	9							
*12	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	1118	1	17995	2	Y	310	274	0	34	8	21
							114	4	341	9							
*01	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	48	1	13530	2	Y	251	254	0	1	8	17
							10	4	276	9							
*02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	16796	2	34	4	Y	361	335	0	20	8	23
							397	9									
*03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	118	1	14066	2	Y	674	667	0	2	8	28
							62	4	741	9							
*04	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	319	1	15014	2	Y	335	353	0	1	8	9
							17	4	369	9							
*05	42445	X	42445	-0-	-0-	-0-	132	1	40737	2	Y	1333	1305	0			37
							110	4	1466	9							
*06	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	80	1	37209	2	Y	867	858	0	34	8	12
							133	4	954	9							
*07	42834	X	42834	-0-	-0-	-0-	177	1	41910	2	Y	654	655	0			11
							28	4	719	9							
08	38175	X	38175	-0-	-0-	-0-	167	1	37606	2	Y	360	361	0			10
							6	4	396	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	1794	1	34828	2	Y	1976	1689	0	406	8	65
							61	4	2174	9							
*10	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	110	1	32851	2	Y	39	75	0	21	8	8
							57	4	43	9							
*11	34603	X	34603	-0-	-0-	-0-	113	1	34244	2	Y	140	37	0	73	8	38
							92	4	154	9							
*12	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	1100	1	17670	2	Y	1080	926	0	119	8	73
							114	4	1188	9							
*01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	82	1	23139	2	Y	964	968	0	4	8	65
							12	4	1060	9							
*02	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	20895	2	43	4	Y	1797	1649	0	97	8	116
							1977	9									
*03	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	372	1	44061	2	Y	3901	3843	0	12	8	162
							193	4	4291	9							
*04	35497	X	35497	-0-	-0-	-0-	684	1	32652	2	Y	1928	2034	0	4	8	52
							40	4	2121	9							
*05	54904	X	54904	-0-	-0-	-0-	143	1	44264	2	Y	9435	9224	0			263
							118	4	10379	9							
*06	59445	X	59445	-0-	-0-	-0-	102	1	47637	2	Y	10485	10184	0	416	8	148
							172	4	11534	9							
*07	52308	X	52308	-0-	-0-	-0-	184	1	43536	2	Y	7780	7799	0			129
							30	4	8558	9							
08	38795	X	38795	-0-	-0-	-0-	139	1	31656	2	Y	6359	6306	0			182
							5	4	6995	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	86262	X	86262	-0-	-0-	-0-	96	1	83141	2	Y	2690	2683	0	15	8	26
							66	4	2959	9							
*02	74026	X	74026	-0-	-0-	-0-	92	1	71251	2	Y	2426	2379	0	42	8	31
							14	4	2669	9							
*03	69831	X	69831	-0-	-0-	-0-	91	1	67530	2	Y	1995	1990	0	14	8	22
							15	4	2195	9							
*04	54900	X	54900	-0-	-0-	-0-	57	1	52810	2	Y	1842	1843	0	1	8	20
							7	4	2026	9							
*05	78729	X	78729	-0-	-0-	-0-	101	1	75992	2	Y	2386	2376	0			30
							11	4	2625	9							
*06	83015	X	83015	-0-	-0-	-0-	89	1	80154	2	Y	2496	2375	0	117	8	34
							26	4	2746	9							
*07	87453	X	87453	-0-	-0-	-0-	98	1	84896	2	Y	2212	2202	0	10	8	34
							26	4	2433	9							
08	94974	X	94974	-0-	-0-	-0-	109	1	92200	2	Y	2395	2389	0	6	8	34
							30	4	2635	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

03	7254	X	4091	-0-	-3163	-0-	3146	2	945	9	N	859	1127	0			489
04	4890	X	4154	-0-	-736	-0-	3558	2	596	9	N	542	371	0			660
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	6306	2	1418	9	N	1289	1289	0			660
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	4935	2	1058	9	N	962	923	0	15	8	684
*07	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	7628	2	1363	9	N	1239	1294	0			629
08	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	7954	2	1289	9	N	1172	918	0			883

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*01	23994	X	-0-	-0-	-23994	-0-					Y	-0-					-0-
*02	21672	X	-0-	-0-	-21672	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*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-
*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-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*01	13826	X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-					-0-
*02	12488	X	-0-	-0-	-12488	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	44486	X	44486	-0-	-0-	-0-	2077	1	40337	2	Y	1821	1510	0	374	8	60
							69	4	2003	9							
*10	47119	X	47119	-0-	-0-	-0-	152	1	46389	2	Y	453	181	0	241	8	91
							80	4	498	9							
*11	49655	X	49655	-0-	-0-	-0-	164	1	49025	2	Y	302	154	0	158	8	81
							134	4	332	9							
*12	46209	X	46209	-0-	-0-	-0-	2578	1	41448	2	Y	1747	1517	0	193	8	118
							261	4	1922	9							
*01	46853	X	46853	-0-	-0-	-0-	164	1	45373	2	Y	1173	1206	0	5	8	80
							26	4	1290	9							
*02	36758	X	36758	-0-	-0-	-0-	34487	2	70	4	Y	2001	1844	0	108	8	129
							2201	9									
*03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	27	1	3379	2	Y	1063	1145	0	3	8	44
							13	4	1169	9							
*04	28105	X	28105	-0-	-0-	-0-	550	1	26107	2	Y	1286	1292	0	3	8	35
							33	4	1415	9							
*05	64994	X	64994	-0-	-0-	-0-	189	1	58039	2	Y	6011	5879	0			167
							154	4	6612	9							
*06	55853	X	55853	-0-	-0-	-0-	110	1	51962	2	Y	3266	3257	0	130	8	46
							188	4	3593	9							
*07	47653	X	47653	-0-	-0-	-0-	185	1	42947	2	Y	4082	4060	0			68
							31	4	4490	9							
08	36027	X	36027	-0-	-0-	-0-	138	1	31221	2	Y	4238	4185	0			121
							6	4	4662	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	35204	X	35204	-0-	-0-	-0-	1710	1	33196	2	Y	220	176	0	45	8	7
							56	4	242	9							
*10	38823	X	38823	-0-	-0-	-0-	127	1	38571	2	Y	53	21	0	28	8	11
							67	4	58	9							
*11	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	56	1	16612	2	Y	44	20	0	23	8	12
							44	4	48	9							
*12	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	95	1	1518	2	Y	193	171	0	21	8	13
							8	4	212	9							
*01	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	68	1	19151	2	Y	104	110	0			7
							10	4	114	9							
*02	31914	X	31914	-0-	-0-	-0-	31519	2	64	4	Y	301	273	0	16	8	19
							331	9									
*03	16041	X	16041	-0-	-0-	-0-	127	1	14885	2	Y	876	856	0	3	8	36
							65	4	964	9							
*04	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	219	1	10324	2	Y	902	912	0	2	8	24
							13	4	992	9							
*05	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	62	1	19156	2	Y	607	614	0			17
							50	4	668	9							
*06	24412	X	24412	-0-	-0-	-0-	48	1	22983	2	Y	1180	1133	0	47	8	17
							83	4	1298	9							
*07	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	81	1	18672	2	Y	1072	1071	0			18
							13	4	1179	9							
08	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	88	1	19563	2	Y	780	776	0			22
							3	4	858	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-	Y	-0-	-0-
*02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-	Y	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
*01	44564	X	44564	-0-	-0-	-0-	12	1	40828	2	Y	3356	3281	0	29	8	149
							32	4	3692	9							
*02	44576	X	-0-	-0-	-44576	-0-					Y	-0-	149	0			-0-
*03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	10814	2	1	4	Y	1322	1240	0	34	8	48
							1454	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	40	0			3
*06	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	7	1	23384	2	Y	1884	1758	0	66	8	63
							8	4	2072	9							
*07	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	6	1	17863	2	Y	1955	1937	0	20	8	61
							5	4	2151	9							
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	6	1	13902	2	Y	1599	1592	0	9	8	59
							6	4	1759	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
*01	20243	X	-0-	-0-	-20243	-0-					Y	-0-					-0-
*02	18284	X	2975	-0-	-15309	-0-	2598	2	377	9	Y	343	195	0	118	8	30
*03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	5476	2	575	9	Y	523	520	0	14	8	19
*04	720	X	720	-0-	-0-	-0-	277	2	443	9	Y	403	403	0			19
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1878	2	1230	9	Y	1118	1069	0			68
*06	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	2920	2	1201	9	Y	1092	1086	0	38	8	36
*07	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	4443	2	1	4	Y	959	955	0	10	8	30
							1055	9									
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	3868	2	1	4	Y	1048	1033	0	6	8	39
							1153	9									

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 14995

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

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

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

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
*01	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	3	1	9029	2	N	3882	3847	0			174
							6	4	4270	9							
*02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	2787	2	3240	9	N	2945	2731	0			388
*03	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	7	1	8362	2	N	2954	3232	0			110
							4	4	3249	9							
*04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	1137	2	3713	9	N	3375	3329	0			156
*05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	4430	2	3318	9	N	3016	2988	0			184
*06	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	4186	2	2540	9	N	2309	2414	0			79
*07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	5064	2	2	4	N	2251	2259	0			71
							2476	9									
08	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	8163	2	3	4	N	2283	2269	0			85
							2511	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
*01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	559	2	2058	9	N	1871	1882	0			84
*02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	1138	2	1251	9	N	1137	1071	0			150
*03	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	5862	2	1081	9	N	983	1096	0			37
*04	950	X	950	-0-	-0-	-0-	334	2	616	9	N	560	571	0			26
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1287	1234	0			79
*06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	60	2	1487	9	N	1352	1384	0			47
*07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	2686	2	1462	9	N	1329	1334	0			42
08	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	70	2	1569	9	N	1426	1415	0			53

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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	865	X	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17	16	0			1
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*05	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	4	1	6388	2	N	295	285	0			10
							3	4	325	9							
*07	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	529	2	496	9	N	451	447	0			14
08	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	6	1	13492	2	N	496	492	0			18
							5	4	546	9							

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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	3538	2	1175	9	N	1068	1020	0	9	8	39
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	5566	2	748	9	N	680	688	0			31
*05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	4448	2	1447	9	N	1315	1266	0			80
*06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	4	1	8445	2	N	2049	2042	0	17	8	70
							3	4	2254	9							
*07	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	6	1	11059	2	N	1982	1981	0	9	8	62
							4	4	2180	9							
08	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	6	1	9628	2	N	1800	1792	0	3	8	67
							5	4	1980	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	130	X	130	-0-	-0-	-0-	113	2	17	9	N	15	14	0			1
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5493	2	20	9	N	18	17	0			1
*06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	6429	2	2	4	N	1205	1155	0	10	8	41
							1326	9									
*07	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	10954	2	3	4	N	2038	2006	0	9	8	64
							2242	9									
08	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	11815	2	3	4	N	2098	2081	0	3	8	78
							2308	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	7	1	6756	2	N	2610	2492	0	22	8	96
							4	4	2871	9							
*04	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	7	1	16830	2	N	3253	3198	0			151
							3	4	3578	9							
*05	14813	X	14813	-0-	-0-	-0-	7	1	12088	2	N	2468	2468	0			151
							3	4	2715	9							
*06	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	7	1	12653	2	N	2178	2237	0	18	8	74
							7	4	2396	9							
*07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	6	1	15135	2	N	2242	2236	0	10	8	70
							7	4	2466	9							
08	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	6	1	16352	2	N	2409	2386	0	4	8	89
							6	4	2650	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

*01	71633	X	71633	-0-	-0-	-0-	76	1	63457	2	Y	7318	7254	0	40	8	71
							50	4	8050	9							
*02	88653	X	88653	-0-	-0-	-0-	108	1	80741	2	Y	7080	6938	0	124	8	89
							16	4	7788	9							
*03	97357	X	97357	-0-	-0-	-0-	126	1	89885	2	Y	6660	6629	0	47	8	73
							20	4	7326	9							
*04	162954	X	162954	-0-	-0-	-0-	173	1	152095	2	Y	9693	9657	0	4	8	105
							24	4	10662	9							
*05	71964	X	71964	-0-	-0-	-0-	91	1	66225	2	Y	5125	5166	0			64
							10	4	5638	9							
*06	74748	X	74748	-0-	-0-	-0-	84	1	69284	2	Y	4869	4638	0	228	8	67
							24	4	5356	9							
*07	103105	X	103105	-0-	-0-	-0-	114	1	97154	2	Y	5280	5241	0	25	8	81
							29	4	5808	9							
08	110092	X	110092	-0-	-0-	-0-	122	1	103365	2	Y	5968	5950	0	15	8	84
							40	4	6565	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	69788	X	69788	-0-	-0-	-0-	79	1	65496	2	Y	3781	3764	0	20	8	37
							54	4	4159	9							
*02	58297	X	58297	-0-	-0-	-0-	69	1	54415	2	Y	3457	3390	0	60	8	44
							10	4	3803	9							
*03	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	59	1	43546	2	Y	3236	3221	0	23	8	36
							10	4	3560	9							
*04	50696	X	50696	-0-	-0-	-0-	57	1	47308	2	Y	3021	3023	0	1	8	33
							8	4	3323	9							
*05	61175	X	61175	-0-	-0-	-0-	75	1	57537	2	Y	3232	3225	0			40
							8	4	3555	9							
*06	64309	X	64309	-0-	-0-	-0-	73	1	60978	2	Y	2942	2803	0	138	8	41
							22	4	3236	9							
*07	69220	X	69220	-0-	-0-	-0-	77	1	65868	2	Y	2958	2939	0	14	8	46
							21	4	3254	9							
08	74008	X	74008	-0-	-0-	-0-	82	1	70213	2	Y	3354	3345	0	8	8	47
							24	4	3689	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

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

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

*09	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	1483	1	28773	2	Y	1568	1416	0	139	8	42
							48	4	1725	9							
*10	33255	X	33255	-0-	-0-	-0-	103	1	31277	2	Y	1656	1443	0	220	8	35
							53	4	1822	9							
*11	40155	X	40155	-0-	-0-	-0-	126	1	38287	2	Y	1488	1311	0	151	8	61
							105	4	1637	9							
*12	56905	X	56905	-0-	-0-	-0-	3206	1	51521	2	Y	1687	1501	0	192	8	55
							322	4	1856	9							
*01	36183	X	36183	-0-	-0-	-0-	123	1	34564	2	Y	1340	1322	0	7	8	66
							22	4	1474	9							
*02	16553	X	16553	-0-	-0-	-0-	14824	2	31	4	Y	1544	1484	0	49	8	77
							1698	9									
*03	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	145	1	17063	2	Y	1816	1763	0	33	8	97
							77	4	1998	9							
*04	27721	X	27721	-0-	-0-	-0-	529	1	25084	2	Y	1886	1904	0	7	8	72
							33	4	2075	9							
*05	34075	X	34075	-0-	-0-	-0-	102	1	31775	2	Y	1920	1917	0			75
							86	4	2112	9							
*06	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	64	1	30364	2	Y	1805	1729	0	84	8	67
							112	4	1986	9							
*07	27255	X	27255	-0-	-0-	-0-	107	1	25125	2	Y	1823	1824	0			66
							18	4	2005	9							
08	32782	X	32782	-0-	-0-	-0-	135	1	30709	2	Y	1757	1767	0			56
							5	4	1933	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	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	1494	1	28997	2	Y	1535	1391	0	136	8	41
							52	4	1689	9							
*10	30127	X	30127	-0-	-0-	-0-	92	1	28117	2	Y	1698	1478	0	225	8	36
							50	4	1868	9							
*11	35070	X	35070	-0-	-0-	-0-	110	1	32995	2	Y	1706	1499	0	173	8	70
							88	4	1877	9							
*12	31362	X	31362	-0-	-0-	-0-	1723	1	27742	2	Y	1565	1406	0	178	8	51
							175	4	1722	9							
*01	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	96	1	27154	2	Y	1195	1181	0	6	8	59
							18	4	1315	9							
*02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	14282	2	28	4	Y	1107	1075	0	35	8	56
							1218	9									
*03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	144	1	17099	2	Y	1176	1148	0	21	8	63
							74	4	1294	9							
*04	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	285	1	13478	2	Y	1041	1060	0	4	8	40
							17	4	1145	9							
*05	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	40	1	12257	2	Y	1207	1200	0			47
							32	4	1328	9							
*06	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	62	1	29364	2	Y	1730	1633	0	80	8	64
							106	4	1903	9							
*07	47285	X	47285	-0-	-0-	-0-	193	1	45331	2	Y	1571	1578	0			57
							33	4	1728	9							
08	47344	X	47344	-0-	-0-	-0-	201	1	45421	2	Y	1558	1565	0			50
							8	4	1714	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

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

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

*09	43988	X	43988	-0-	-0-	-0-	2053	1	39830	2	Y	1851	1669	0	164	8	50
							69	4	2036	9							
*10	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	135	1	40504	2	Y	2011	1752	0	267	8	42
							72	4	2212	9							
*11	53393	X	53393	-0-	-0-	-0-	173	1	50982	2	Y	1909	1679	0	194	8	78
							138	4	2100	9							
*12	48044	X	48044	-0-	-0-	-0-	2671	1	42939	2	Y	1966	1755	0	224	8	65
							271	4	2163	9							
*01	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	127	1	35762	2	Y	1597	1575	0	8	8	79
							20	4	1757	9							
*02	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	25638	2	52	4	Y	1495	1451	0	48	8	75
							1645	9									
*03	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	281	1	33296	2	Y	1722	1674	0	31	8	92
							147	4	1894	9							
*04	37418	X	37418	-0-	-0-	-0-	730	1	34649	2	Y	1815	1831	0	6	8	70
							42	4	1997	9							
*05	38026	X	38026	-0-	-0-	-0-	117	1	35799	2	Y	1828	1826	0			72
							99	4	2011	9							
*06	46847	X	46847	-0-	-0-	-0-	94	1	44097	2	Y	2271	2153	0	106	8	84
							158	4	2498	9							
*07	39532	X	39532	-0-	-0-	-0-	157	1	36896	2	Y	2230	2233	0			81
							26	4	2453	9							
08	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	161	1	36224	2	Y	2293	2301	0			73
							6	4	2522	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	1326	1	25773	2	Y	1435	1298	0	127	8	39
							43	4	1579	9							
*10	31818	X	31818	-0-	-0-	-0-	99	1	29910	2	Y	1599	1392	0	212	8	34
							50	4	1759	9							
*11	35675	X	35675	-0-	-0-	-0-	115	1	33990	2	Y	1345	1187	0	137	8	55
							90	4	1480	9							
*12	39757	X	39757	-0-	-0-	-0-	2206	1	35506	2	Y	1658	1470	0	189	8	54
							221	4	1824	9							
*01	35785	X	35785	-0-	-0-	-0-	122	1	34061	2	Y	1437	1412	0	8	8	71
							21	4	1581	9							
*02	23147	X	23147	-0-	-0-	-0-	21716	2	45	4	Y	1260	1228	0	40	8	63
							1386	9									
*03	24670	X	24670	-0-	-0-	-0-	192	1	22869	2	Y	1372	1337	0	25	8	73
							100	4	1509	9							
*04	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	584	1	27694	2	Y	1497	1507	0	5	8	58
							34	4	1647	9							
*05	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	103	1	32027	2	Y	1801	1788	0			71
							86	4	1981	9							
*06	26965	X	26965	-0-	-0-	-0-	54	1	24954	2	Y	1697	1626	0	79	8	63
							90	4	1867	9							
*07	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	38	1	9145	2	Y	1276	1293	0			46
							6	4	1404	9							
08	32759	X	32759	-0-	-0-	-0-	137	1	31103	2	Y	1376	1378	0			44
							5	4	1514	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

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

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

*01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2	1	2296	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
*02	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5	1	5193	2	Y	193	188	0	3	8	2
							1	4	212	9							
*03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	10	1	9110	2	Y	241	238	0	2	8	3
							1	4	265	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0			1
*06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	4	1	5331	2	Y	81	77	0	4	8	1
							2	4	89	9							
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3	1	3617	2	Y	174	171	0	1	8	3
							191	9									
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	270	2	295	9	Y	268	266	0	1	8	4

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

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

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

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

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

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	641	1	12444	2	Y	1075	914	0	221	8	35
							23	4	1183	9							
*10	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	50	1	15234	2	Y	125	69	0	66	8	25
							27	4	138	9							
*11	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	59	1	17147	2	Y	286	85	0	149	8	77
							47	4	315	9							
*12	15903	X	14917	-0-	-986	-0-	776	1	12470	2	Y	1447	1266	0	160	8	98
							79	4	1592	9							
*01	15903	X	14157	-0-	-1746	-0-	44	1	12636	2	Y	1335	1337	0	5	8	91
							8	4	1469	9							
*02	14700	X	12084	-0-	-2616	-0-	10270	2	22	4	Y	1629	1527	0	88	8	105
							1792	9									
*03	16275	X	2901	-0-	-13374	-0-	22	1	2716	2	Y	137	236	0			6
							12	4	151	9							
*04	15750	X	10192	-0-	-5558	-0-	208	1	9814	2	Y	144	146	0			4
							12	4	158	9							
*05	32253	X	32253	-0-	-0-	-0-	103	1	32063	2	Y	-0-	4	0			-0-
							87	4									
*06	22453	X	22453	-0-	-0-	-0-	46	1	22021	2	Y	279	264	0	11	8	4
							79	4	307	9							
*07	13392	X	11714	-0-	-1678	-0-	49	1	11511	2	Y	133	135	0			2
							8	4	146	9							
08	16802	X	10701	-0-	-6101	-0-	48	1	10600	2	Y	46	47	0			1
							2	4	51	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20243

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
*01	68844	X	68844	-0-	-0-	-0-	74	1	63811	2	Y	4462	4433	0	24	8	44
							51	4	4908	9							
*02	51092	X	51092	-0-	-0-	-0-	59	1	47937	2	Y	2805	2765	0	49	8	35
							10	4	3086	9							
*03	28585	X	28585	-0-	-0-	-0-	35	1	26542	2	Y	1821	1823	0	13	8	20
							5	4	2003	9							
*04	36988	X	36988	-0-	-0-	-0-	36	1	34747	2	Y	2001	1998	0	1	8	22
							4	4	2201	9							
*05	42334	X	42334	-0-	-0-	-0-	51	1	39723	2	Y	2323	2316	0			29
							5	4	2555	9							
*06	61225	X	61225	-0-	-0-	-0-	67	1	58273	2	Y	2603	2474	0	122	8	36
							22	4	2863	9							
*07	57278	X	57278	-0-	-0-	-0-	64	1	54530	2	Y	2424	2412	0	11	8	37
							18	4	2666	9							
08	65748	X	65748	-0-	-0-	-0-	72	1	62984	2	Y	2426	2423	0	6	8	34
							23	4	2669	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

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
*01	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	3	1	13277	2	N	1074	1071	0	10	8	10
							9	4	1181	9							
*02	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	7581	2	1	4	N	4834	4686	0	122	8	36
							5317	9									
*03	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	11927	2	1	4	N	6572	6490	0	49	8	69
							7229	9									
*04	26937	X	26937	-0-	-0-	-0-	7	1	19384	2	N	6857	6876	0			50
							3	4	7543	9							
*05	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	7	1	25670	2	N	6631	6629	0			52
							3	4	7294	9							
*06	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	7	1	29745	2	N	2996	2991	0	24	8	33
							9	4	3296	9							
*07	26071	X	26071	-0-	-0-	-0-	6	1	22800	2	N	2963	2938	0	21	8	37
							6	4	3259	9							
08	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	6	1	24470	2	N	3197	3191	0	8	8	35
							9	4	3517	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

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
*01	33225	X	33225	-0-	-0-	-0-	9	1	29190	2	N	3641	3612	0	33	8	33
							21	4	4005	9							
*02	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	7	1	17634	2	N	2700	2645	0	68	8	20
							4	4	2970	9							
*03	26796	X	26796	-0-	-0-	-0-	7	1	22949	2	N	3486	3444	0	26	8	36
							5	4	3835	9							
*04	139498	X	139498	-0-	-0-	-0-	39	1	132348	2	N	6445	6434	0			47
							21	4	7090	9							
*05	120294	X	120294	-0-	-0-	-0-	39	1	113651	2	N	5988	5988	0			47
							17	4	6587	9							
*06	62167	X	62167	-0-	-0-	-0-	21	1	57862	2	N	3875	3848	0	31	8	43
							21	4	4263	9							
*07	62231	X	62231	-0-	-0-	-0-	18	1	58240	2	N	3595	3567	0	26	8	45
							18	4	3955	9							
08	56483	X	56483	-0-	-0-	-0-	16	1	51834	2	N	4195	4184	0	10	8	46
							18	4	4615	9							

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10324 - 19892

*01	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	6	1	19532	2	N	374	368	0	3	8	3
							15	4	411	9							
*02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4629	2	1	4	N	-0-	3	0			-0-
*03	20400	X	20400	-0-	-0-	-0-	7	1	20388	2	N	-0-					-0-
							5	4									
*04	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	7	1	21744	2	N	453	450	0			3
							3	4	498	9							
*05	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	7	1	25365	2	N	1805	1794	0			14
							3	4	1986	9							
*06	27895	X	27895	-0-	-0-	-0-	11	1	27839	2	N	32	46	0			-0-
							10	4	35	9							
07	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	10	1	31794	2	N	118	116	0	1	8	1
							9	4	130	9							
08	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	6	1	25094	2	N	8	9	0			-0-
							9	4	9	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20099

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	18840	X	9385	-0-	-9455	-0-	389	1	7542	2	Y	1310	1082	0	269	8	43
							13	4	1441	9							
*10	25358	X	13113	-0-	-12245	-0-	42	1	12716	2	Y	303	124	0	161	8	61
							22	4	333	9							
*11	24540	X	17366	-0-	-7174	-0-	56	1	16972	2	Y	266	117	0	139	8	71
							45	4	293	9							
*12	25358	X	18060	-0-	-7298	-0-	973	1	15649	2	Y	1217	1072	0	134	8	82
							99	4	1339	9							
*01	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	85	1	23488	2	Y	941	955	0	4	8	64
							15	4	1035	9							
*02	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	28774	2	58	4	Y	476	483	0	26	8	31
							524	9									
*03	20522	X	20050	-0-	-472	-0-	148	1	17468	2	Y	2142	2077	0	7	8	89
							78	4	2356	9							
*04	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	467	1	22063	2	Y	2069	2097	0	5	8	56
							30	4	2276	9							
*05	32488	X	31551	-0-	-937	-0-	90	1	27749	2	Y	3305	3269	0			92
							76	4	3636	9							
*06	31440	X	26965	-0-	-4475	-0-	48	1	23719	2	Y	2829	2769	0	112	8	40
							86	4	3112	9							
*07	32488	X	21827	-0-	-10661	-0-	81	1	19201	2	Y	2301	2303	0			38
							14	4	2531	9							
08	31558	X	22594	-0-	-8964	-0-	85	1	19369	2	Y	2851	2807	0			82
							4	4	3136	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
03	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6087	2	1683	9	N	1530	1523	0			37
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	6860	2	1	4	N	1343	1359	0			21
							1477	9									
05	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	25922	2	4	4	N	1167	1163	0			25
							1284	9									
06	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	22371	2	2	4	N	1105	1097	0			33
							1216	9									
07	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	26069	2	1177	9	N	1070	1076	0			27
08	36044	X	36044	-0-	-0-	-0-	34772	2	14	4	N	1144	1139	0			32
							1258	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
*01	92937	X	92937	-0-	-0-	-0-	27	1	87964	2	N	4434	4407	0	40	8	40
							69	4	4877	9							
*02	43629	X	43629	-0-	-0-	-0-	14	1	40095	2	N	3192	3127	0	81	8	24
							9	4	3511	9							
*03	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	7	1	35941	2	N	2766	2740	0	21	8	29
							7	4	3043	9							
*04	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	14	1	35852	2	N	3786	3788	0			27
							6	4	4165	9							
*05	123045	X	123045	-0-	-0-	-0-	39	1	117945	2	N	4585	4576	0			36
							17	4	5044	9							
*06	116513	X	116513	-0-	-0-	-0-	39	1	112078	2	N	3959	3919	0	32	8	44
							41	4	4355	9							
*07	121429	X	121429	-0-	-0-	-0-	34	1	116863	2	N	4088	4052	0	29	8	51
							35	4	4497	9							
08	132996	X	132996	-0-	-0-	-0-	40	1	127853	2	N	4596	4586	0	11	8	50
							47	4	5056	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23927	X	23927	-0-	-0-	-0-	6	1	20898	2	Y	2733	2714	0			23
							17	4	3006	9							
*02	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	7	1	19464	2	Y	2532	2543	0			12
							4	4	2785	9							
*03	54171	X	54171	-0-	-0-	-0-	14	1	51265	2	Y	2620	2620	0			12
							10	4	2882	9							
*04	38566	X	38566	-0-	-0-	-0-	7	1	35922	2	Y	2393	2391	0			14
							5	4	2632	9							
*05	52518	X	52518	-0-	-0-	-0-	18	1	49607	2	Y	2624	2625	0			13
							7	4	2886	9							
*06	94583	X	94583	-0-	-0-	-0-	32	1	91322	2	Y	2905	2893	0			25
							33	4	3196	9							
*07	74075	X	74075	-0-	-0-	-0-	18	1	69937	2	Y	3726	3725	0			26
							21	4	4099	9							
08	89774	X	89774	-0-	-0-	-0-	26	1	84857	2	Y	4420	4414	0			32
							29	4	4862	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

03	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	29836	2	1890	9	N	1718	1710	0			42
04	19125	X	19125	-0-	-0-	-0-	17792	2	2	4	N	1210	1233	0			19
							1331	9									
05	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	25112	2	4	4	N	1063	1059	0			23
							1169	9									
06	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	19313	2	2	4	N	1023	1016	0			30
							1125	9									
07	23293	X	23293	-0-	-0-	-0-	21868	2	1425	9	N	1295	1293	0			32
08	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	29609	2	12	4	N	1343	1337	0			38
							1477	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

*01	87782	X	87782	-0-	-0-	-0-	21	1	83357	2	N	3945	3913	0	34	8	36
							64	4	4340	9							
*02	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	4	1	12265	2	N	2028	2000	0	49	8	15
							3	4	2231	9							
*03	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	6025	2	1	4	N	3321	3276	0	25	8	35
							3653	9									
*04	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	17225	2	3765	9	N	3423	3433	0			25
*05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	4	1	10431	2	N	1586	1598	0			13
							1	4	1745	9							
*06	55149	X	55149	-0-	-0-	-0-	21	1	53172	2	N	1760	1740	0	14	8	19
							20	4	1936	9							
*07	57362	X	57362	-0-	-0-	-0-	16	1	55399	2	N	1756	1740	0	13	8	22
							15	4	1932	9							
08	64005	X	64005	-0-	-0-	-0-	22	1	62087	2	N	1704	1703	0	4	8	19
							22	4	1874	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
03	32906	X	32906	-0-	-0-	-0-	29926	2	2980	9	N	2709	2671	0			66
04	21824	X	21824	-0-	-0-	-0-	18928	2	3	4	N	2630	2655	0			41
							2893	9									
05	29809	X	29809	-0-	-0-	-0-	27580	2	4	4	N	2023	2020	0			44
							2225	9									
06	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	20660	2	2	4	N	1752	1744	0			52
							1927	9									
07	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	15785	2	1913	9	N	1739	1747	0			44
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	32820	2	14	4	N	2250	2230	0			64
							2475	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
*01	174807	X	174807	-0-	-0-	-0-	48	1	172019	2	N	2368	2328	0	21	8	21
							135	4	2605	9							
*02	81925	X	81925	-0-	-0-	-0-	25	1	79376	2	N	2281	2227	0	58	8	17
							15	4	2509	9							
*03	59717	X	59717	-0-	-0-	-0-	18	1	58303	2	N	1257	1252	0	9	8	13
							13	4	1383	9							
*04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	5324	2	1089	9	N	990	996	0			7
*05	47751	X	47751	-0-	-0-	-0-	18	1	45606	2	N	1927	1919	0			15
							7	4	2120	9							
*06	131712	X	131712	-0-	-0-	-0-	50	1	129371	2	N	2041	2018	0	16	8	22
							46	4	2245	9							
*07	108335	X	108335	-0-	-0-	-0-	34	1	106170	2	N	1908	1892	0	14	8	24
							32	4	2099	9							
08	96281	X	96281	-0-	-0-	-0-	34	1	93867	2	N	2132	2128	0	5	8	23
							35	4	2345	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
03	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	12569	2	1568	9	N	1425	1418	0			24
04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6644	2	1	4	N	1443	1436	0			31
							1587	9									
05	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	11521	2	2	4	N	1443	1447	0			27
							1587	9									
06	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	14887	2	2	4	N	1356	1348	0			35
							1492	9									
07	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	5030	2	1537	9	N	1397	1401	0			31
08	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	20466	2	9	4	N	1451	1453	0			29
							1596	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
03	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	18009	2	1873	9	N	1703	1705	0			29
04	34639	X	34639	-0-	-0-	-0-	32871	2	5	4	N	1603	1598	0			34
							1763	9									
05	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	11814	2	2	4	N	1564	1568	0			30
							1720	9									
06	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	16430	2	2	4	N	1552	1542	0			40
							1707	9									
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	18497	2	1602	9	N	1456	1464	0			32
08	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	37764	2	16	4	N	1445	1448	0			29
							1590	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
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	5833	2	2157	9	N	1961	1950	0			48
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	14204	2	2	4	N	2397	2407	0			38
							2637	9									
05	31694	X	31694	-0-	-0-	-0-	29149	2	4	4	N	2310	2298	0			50
							2541	9									
06	26786	X	26786	-0-	-0-	-0-	25460	2	3	4	N	1203	1217	0			36
							1323	9									
07	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	24935	2	2709	9	N	2463	2437	0			62
08	35128	X	35128	-0-	-0-	-0-	32405	2	14	4	N	2463	2455	0			70
							2709	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
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	22972	2	1323	9	N	1203	1185	0			29
04	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	13929	2	2	4	N	1091	1103	0			17
							1200	9									
05	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	19076	2	2	4	N	845	844	0			18
							930	9									
06	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	24440	2	3	4	N	680	678	0			20
							748	9									
07	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	17830	2	724	9	N	658	661	0			17
08	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	25401	2	10	4	N	909	900	0			26
							1000	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	11	1	25781	2	Y	779	775	0			4
							6	4	857	9							
*04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	10655	2	377	9	Y	343	345	0			2
*05	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	17874	2	1	4	Y	576	575	0			3
							634	9									
*06	57810	X	57810	-0-	-0-	-0-	18	1	55239	2	Y	2302	2285	0			20
							21	4	2532	9							
*07	66574	X	66574	-0-	-0-	-0-	22	1	63800	2	Y	2484	2487	0			17
							20	4	2732	9							
08	34540	X	34540	-0-	-0-	-0-	10	1	33023	2	Y	1360	1367	0			10
							11	4	1496	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23691	X	23691	-0-	-0-	-0-	22177	2	1514	9	N	1376	1375	0			33
04	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	13261	2	2	4	N	1163	1178	0			18
							1279	9									
05	24347	X	24347	-0-	-0-	-0-	23392	2	2	4	N	866	865	0			19
							953	9									
06	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	16419	2	2	4	N	835	829	0			25
							919	9									
07	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	19083	2	1212	9	N	1102	1099	0			28
08	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	34057	2	14	4	N	1125	1121	0			32
							1238	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43168	X	43168	-0-	-0-	-0-	39613	2	3555	9	N	3232	3216	0			78
04	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	20424	2	3	4	N	2700	2736	0			42
							2970	9									
05	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	18783	2	2	4	N	1541	1550	0			33
							1695	9									
06	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	16910	2	2	4	N	942	947	0			28
							1036	9									
07	30874	X	30874	-0-	-0-	-0-	27806	2	3068	9	N	2789	2747	0			70
08	36101	X	36101	-0-	-0-	-0-	33017	2	14	4	N	2791	2782	0			79
							3070	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32657	X	32657	-0-	-0-	-0-	30158	2	2499	9	N	2272	2261	0			55
04	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	19945	2	3	4	N	3674	3671	0			58
							4041	9									
05	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	17630	2	2	4	N	3912	3886	0			84
							4303	9									
06	35081	X	35081	-0-	-0-	-0-	31061	2	3	4	N	3652	3628	0			108
							4017	9									
07	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	23281	2	2697	9	N	2452	2498	0			62
08	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	31439	2	13	4	N	1673	1688	0			47
							1840	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	12	1	37916	2	Y	4125	4118	0			34
							32	4	4538	9							
*02	44004	X	44004	-0-	-0-	-0-	14	1	40850	2	Y	2846	2867	0			13
							9	4	3131	9							
*03	59303	X	59303	-0-	-0-	-0-	14	1	56071	2	Y	2915	2915	0			13
							11	4	3207	9							
*04	174707	X	174707	-0-	-0-	-0-	53	1	167275	2	Y	6684	6658	0			39
							27	4	7352	9							
*05	220300	X	220300	-0-	-0-	-0-	71	1	211176	2	Y	8199	8196	0			42
							34	4	9019	9							
*06	153753	X	153753	-0-	-0-	-0-	53	1	146553	2	Y	6447	6434	0			55
							55	4	7092	9							
*07	155937	X	155937	-0-	-0-	-0-	50	1	149954	2	Y	5350	5368	0			37
							48	4	5885	9							
08	151596	X	151596	-0-	-0-	-0-	46	1	146835	2	Y	4236	4242	0			31
							55	4	4660	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

*01	139196	X	139196	-0-	-0-	-0-	36	1	130443	2	Y	7833	7808	0			65
							101	4	8616	9							
*02	147344	X	147344	-0-	-0-	-0-	39	1	139458	2	Y	7110	7142	0			33
							26	4	7821	9							
*03	155544	X	155544	-0-	-0-	-0-	50	1	148926	2	Y	5941	5947	0			27
							33	4	6535	9							
*04	64675	X	64675	-0-	-0-	-0-	21	1	60999	2	Y	3314	3321	0			20
							10	4	3645	9							
*05	76474	X	76474	-0-	-0-	-0-	25	1	72770	2	Y	3335	3338	0			17
							10	4	3669	9							
*06	45473	X	45473	-0-	-0-	-0-	18	1	42154	2	Y	2987	2979	0			25
							15	4	3286	9							
*07	34718	X	34718	-0-	-0-	-0-	10	1	31491	2	Y	2916	2921	0			20
							9	4	3208	9							
08	38578	X	38578	-0-	-0-	-0-	12	1	35184	2	Y	3062	3060	0			22
							14	4	3368	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

*01	40382	X	40382	-0-	-0-	-0-	9	1	34010	2	Y	5761	5736	0			48
							26	4	6337	9							
*02	42536	X	42536	-0-	-0-	-0-	11	1	38078	2	Y	4035	4064	0			19
							8	4	4439	9							
*03	50376	X	50376	-0-	-0-	-0-	15	1	47254	2	Y	2817	2823	0			13
							8	4	3099	9							
*04	91345	X	91345	-0-	-0-	-0-	29	1	87724	2	Y	3254	3248	0			19
							13	4	3579	9							
*05	154104	X	154104	-0-	-0-	-0-	54	1	149665	2	Y	3966	3965	0			20
							22	4	4363	9							
*06	102759	X	102759	-0-	-0-	-0-	36	1	99861	2	Y	2569	2567	0			22
							36	4	2826	9							
*07	113888	X	113888	-0-	-0-	-0-	34	1	109308	2	Y	4103	4096	0			29
							33	4	4513	9							
08	145926	X	145926	-0-	-0-	-0-	48	1	140143	2	Y	5168	5159	0			38
							50	4	5685	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

*01	31723	X	31723	-0-	-0-	-0-	9	1	28578	2	N	2832	2809	0	25	8	26
							21	4	3115	9							
*02	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	7	1	19076	2	N	3555	3465	0	90	8	26
							4	4	3911	9							
*03	57073	X	57073	-0-	-0-	-0-	14	1	48472	2	N	7796	7682	0	59	8	81
							11	4	8576	9							
*04	38064	X	38064	-0-	-0-	-0-	7	1	31389	2	N	6059	6096	0			44
							3	4	6665	9							
*05	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	7	1	25172	2	N	5619	5619	0			44
							3	4	6181	9							
*06	31178	X	31178	-0-	-0-	-0-	11	1	28010	2	N	2861	2851	0	23	8	31
							10	4	3147	9							
*07	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	16	1	48230	2	N	2105	2095	0	15	8	26
							15	4	2316	9							
08	53218	X	53218	-0-	-0-	-0-	16	1	50691	2	N	2267	2263	0	5	8	25
							17	4	2494	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-	2	0			-0-
04	41677	X	41677	-0-	-0-	-0-	38710	2	6	4	N	2692	2650	0			42
							2961	9									
05	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	13792	2	2	4	N	2008	2007	0			43
							2209	9									
06	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	16995	2	2	4	N	1609	1604	0			48
							1770	9									
07	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	16739	2	1426	9	N	1296	1311	0			33
08	32957	X	32957	-0-	-0-	-0-	31540	2	14	4	N	1275	1272	0			36
							1403	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

*01	24120	X	24120	-0-	-0-	-0-	6	1	22060	2	Y	1852	1847	0			15
							17	4	2037	9							
*02	34880	X	34880	-0-	-0-	-0-	11	1	33192	2	Y	1519	1527	0			7
							6	4	1671	9							
*03	25522	X	25522	-0-	-0-	-0-	7	1	23824	2	Y	1532	1532	0			7
							6	4	1685	9							
*04	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	7	1	25543	2	Y	2226	2220	0			13
							3	4	2449	9							
*05	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	7	1	28714	2	Y	2219	2221	0			11
							4	4	2441	9							
*06	28878	X	28878	-0-	-0-	-0-	7	1	26313	2	Y	2318	2309	0			20
							8	4	2550	9							
*07	35720	X	35720	-0-	-0-	-0-	12	1	32032	2	Y	3333	3330	0			23
							10	4	3666	9							
08	63053	X	63053	-0-	-0-	-0-	18	1	58386	2	Y	4206	4198	0			31
							22	4	4627	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	31279	X	31279	-0-	-0-	-0-	7	1	29702	2	Y	1422	1415	0			7
							6	4	1564	9							
*04	99854	X	99854	-0-	-0-	-0-	32	1	96524	2	Y	2985	2974	0			18
							14	4	3284	9							
*05	112319	X	112319	-0-	-0-	-0-	39	1	109111	2	Y	2865	2868	0			15
							17	4	3152	9							
*06	32609	X	32609	-0-	-0-	-0-	11	1	31696	2	Y	810	818	0			7
							11	4	891	9							
*07	61096	X	61096	-0-	-0-	-0-	16	1	58192	2	Y	2609	2598	0			18
							18	4	2870	9							
08	71734	X	71734	-0-	-0-	-0-	22	1	69007	2	Y	2437	2437	0			18
							24	4	2681	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3100	N	11038	-0-	7938	7938	4	1	10683	2	Y	318	300	0	6	8	12
							1	4	350	9							
*04	3000	N	2836	-0-	-164	7774	2698	2	138	9	Y	125	131	0			6
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4674					Y	21	26	0			1
*06	8910	X	4236	-0-	-4674	-0-	4180	2	1	4	Y	50	49	0			2
							55	9									
*07	2976	X	283	-0-	-2693	-0-	189	2	94	9	Y	85	83	0	1	8	3
08	2976	X	238	-0-	-2738	-0-	94	2	144	9	Y	131	128	0	1	8	5

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*01	36194	X	36194	-0-	-0-	-0-	12	1	34427	2	N	1570	1556	0	14	8	14
							28	4	1727	9							
*02	21392	X	21392	-0-	-0-	-0-	4	1	20217	2	N	1063	1042	0	27	8	8
							2	4	1169	9							
*03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6622	2	272	9	N	247	250	0	2	8	3
*04	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	4	1	21651	2	N	1085	1080	0			8
							2	4	1194	9							
*05	25132	X	25132	-0-	-0-	-0-	7	1	23711	2	N	1283	1281	0			10
							3	4	1411	9							
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3177	2	871	9	N	792	787	0	6	8	9
*07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4142	2	1	4	N	794	787	0	6	8	10
							873	9									
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	8466	2	3	4	N	1099	1094	0	3	8	12
							1209	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	6	1	16444	2	Y	1590	1585	0			13
							13	4	1749	9							
*02	54813	X	54813	-0-	-0-	-0-	14	1	50759	2	Y	3664	3660	0			17
							10	4	4030	9							
*03	78274	X	78274	-0-	-0-	-0-	21	1	74017	2	Y	3836	3835	0			18
							16	4	4220	9							
*04	51976	X	51976	-0-	-0-	-0-	14	1	48611	2	Y	3039	3039	0			18
							8	4	3343	9							
*05	57697	X	57697	-0-	-0-	-0-	18	1	54050	2	Y	3292	3293	0			17
							8	4	3621	9							
*06	93856	X	93856	-0-	-0-	-0-	32	1	90247	2	Y	3220	3210	0			27
							35	4	3542	9							
*07	88397	X	88397	-0-	-0-	-0-	28	1	85381	2	Y	2691	2699	0			19
							28	4	2960	9							
08	52292	X	52292	-0-	-0-	-0-	16	1	47218	2	Y	4582	4567	0			34
							18	4	5040	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
03	39382	X	39382	-0-	-0-	-0-	37271	2	2111	9	N	1919	1890	0			115
04	55903	X	55903	-0-	-0-	-0-	54630	2	8	4	N	1150	1230	0			35
							1265	9									
05	93702	X	93702	-0-	-0-	-0-	92024	2	9	4	N	1517	1468	0			84
							1669	9									
06	100747	X	100747	-0-	-0-	-0-	98881	2	8	4	N	1689	1732	0			41
							1858	9									
07	70067	X	70067	-0-	-0-	-0-	68173	2	1894	9	N	1722	1656	0			107
08	66530	X	66530	-0-	-0-	-0-	64498	2	27	4	N	1823	1867	0			63
							2005	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 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
03	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	17460	2	3917	9	N	3561	3470	0			213
04	61827	X	61827	-0-	-0-	-0-	59351	2	9	4	N	2243	2387	0			69
							2467	9									
05	55940	X	55940	-0-	-0-	-0-	53619	2	4	4	N	2106	2058	0			117
							2317	9									
06	73889	X	73889	-0-	-0-	-0-	70866	2	5	4	N	2744	2794	0			67
							3018	9									
07	106595	X	106595	-0-	-0-	-0-	102892	2	3703	9	N	3366	3224	0			209
08	77013	X	77013	-0-	-0-	-0-	72985	2	31	4	N	3634	3717	0			126
							3997	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	16304	2	1621	9	N	1474	1456	0			88
04	37102	X	37102	-0-	-0-	-0-	35696	2	6	4	N	1273	1322	0			39
							1400	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1775	1715	0			99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1106	1178	0			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1003	968	0			62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1188	1209	0			41

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 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
03	58858	X	58858	-0-	-0-	-0-	57059	2	2	4	N	1634	1614	0			98
							1797	9									
04	36426	X	36426	-0-	-0-	-0-	34910	2	6	4	N	1373	1429	0			42
							1510	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1309	1278	0			73
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1230	1273	0			30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1195	1151	0			74
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1126	1161	0			39

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
03	37771	X	37771	-0-	-0-	-0-	36199	2	1	4	N	1428	1402	0			85
							1571	9									
04	54609	X	54609	-0-	-0-	-0-	51286	2	9	4	N	3013	3006	0			92
							3314	9									
05	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	48744	2	4	4	N	1663	1662	0			93
							1829	9									
06	49110	X	49110	-0-	-0-	-0-	47116	2	4	4	N	1809	1858	0			44
							1990	9									
07	70424	X	70424	-0-	-0-	-0-	68845	2	1579	9	N	1435	1390	0			89
08	58478	X	58478	-0-	-0-	-0-	52860	2	22	4	N	5087	4999	0			177
							5596	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
03	55232	X	55232	-0-	-0-	-0-	52542	2	2	4	N	2444	2380	0			146
							2688	9									
04	57058	X	57058	-0-	-0-	-0-	54257	2	9	4	N	2538	2606	0			78
							2792	9									
05	78840	X	78840	-0-	-0-	-0-	76279	2	10	4	N	2319	2268	0			129
							2551	9									
06	75709	X	75709	-0-	-0-	-0-	73355	2	8	4	N	2133	2210	0			52
							2346	9									
07	97221	X	97221	-0-	-0-	-0-	94738	2	2483	9	N	2257	2169	0			140
08	68958	X	68958	-0-	-0-	-0-	66117	2	28	4	N	2557	2608	0			89
							2813	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
03	50985	X	50985	-0-	-0-	-0-	49733	2	1252	9	Y	1138	1139	0			3
04	28410	X	3343	-0-	-25067	-0-	3277	2	1	4	Y	59	62	0			-0-
							65	9									
05	29357	X	21503	-0-	-7854	-0-	20778	2	2	4	Y	657	656	0			1
							723	9									
06	28410	X	24378	-0-	-4032	-0-	23689	2	3	4	Y	624	621	0			4
							686	9									
07	44929	X	44929	-0-	-0-	-0-	43710	2	1219	9	Y	1108	1109	0			3
08	58374	X	58374	-0-	-0-	-0-	57324	2	24	4	Y	933	933	0			3
							1026	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 #: 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
03	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	22557	2	1498	9	N	1362	1358	0			23
04	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	15885	2	2	4	N	1211	1208	0			26
							1332	9									
05	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	18861	2	2	4	N	1194	1197	0			23
							1313	9									
06	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	20265	2	2	4	N	1160	1153	0			30
							1276	9									
07	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	8533	2	1304	9	N	1185	1189	0			26
08	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	33596	2	14	4	N	1221	1223	0			24
							1343	9									

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
03	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	18502	2	1092	9	N	993	991	0			17
04	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	39261	2	6	4	N	979	975	0			21
							1077	9									
05	43141	X	43141	-0-	-0-	-0-	42121	2	4	4	N	924	927	0			18
							1016	9									
06	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	17086	2	2	4	N	898	893	0			23
							988	9									
07	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	24621	2	938	9	N	853	857	0			19
08	43076	X	43076	-0-	-0-	-0-	42062	2	18	4	N	905	906	0			18
							996	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
03	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	37679	2	1250	9	N	1136	1139	0			19
04	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	14206	2	2	4	N	1416	1405	0			30
							1558	9									
05	18029	X	18029	-0-	-0-	-0-	16534	2	2	4	N	1357	1361	0			26
							1493	9									
06	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	21869	2	2	4	N	882	886	0			22
							970	9									
07	22251	X	22251	-0-	-0-	-0-	21386	2	865	9	N	786	791	0			17
08	29074	X	29074	-0-	-0-	-0-	28113	2	12	4	N	863	863	0			17
							949	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
03	76123	X	76123	-0-	-0-	-0-	74631	2	1	4	Y	1355	1355	0			4
							1491	9									
04	57368	X	57368	-0-	-0-	-0-	55973	2	8	4	Y	1261	1261	0			4
							1387	9									
05	49866	X	49866	-0-	-0-	-0-	48541	2	4	4	Y	1201	1202	0			3
							1321	9									
06	47520	X	36667	-0-	-10853	-0-	35884	2	4	4	Y	708	706	0			5
							779	9									
07	59439	X	59439	-0-	-0-	-0-	58250	2	1189	9	Y	1081	1083	0			3
08	51571	X	51571	-0-	-0-	-0-	50770	2	21	4	Y	709	709	0			3
							780	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	70575	X	70575	-0-	-0-	-0-	68177	2	1	4	Y	2179	2180	0			6
							2397	9									
04	89166	X	89166	-0-	-0-	-0-	86986	2	13	4	Y	1970	1970	0			6
							2167	9									
05	50356	X	50356	-0-	-0-	-0-	48198	2	4	4	Y	1958	1960	0			4
							2154	9									
06	51135	X	51135	-0-	-0-	-0-	49923	2	4	4	Y	1098	1095	0			7
							1208	9									
07	73834	X	73834	-0-	-0-	-0-	71672	2	2162	9	Y	1965	1967	0			5
08	50819	X	50819	-0-	-0-	-0-	48514	2	20	4	Y	2077	2074	0			8
							2285	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16600	X	16600	-0-	-0-	-0-	15809	2	791	9	N	719	713	0			12
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	9769	2	2	4	N	782	777	0			17
							860	9									
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	13857	2	2	4	N	806	808	0			15
							887	9									
06	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17294	2	2	4	N	436	440	0			11
							480	9									
07	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21170	2	684	9	N	622	619	0			14
08	36461	X	36461	-0-	-0-	-0-	35590	2	14	4	N	779	778	0			15
							857	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57627	X	57627	-0-	-0-	-0-	56209	2	1	4	Y	1288	1290	0			3
							1417	9									
04	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	34559	2	5	4	Y	1294	1293	0			4
							1423	9									
05	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	32953	2	4	4	Y	1187	1188	0			3
							1306	9									
06	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	21097	2	2	4	Y	557	556	0			4
							613	9									
07	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	42784	2	1194	9	Y	1085	1086	0			3
08	17980	X	10662	-0-	-7318	-0-	10258	2	4	4	Y	364	366	0			1
							400	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	19065	2	1698	9	N	1544	1547	0			26
04	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	13862	2	2	4	N	1280	1279	0			27
							1408	9									
05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14590	2	2	4	N	829	840	0			16
							912	9									
06	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	18847	2	2	4	N	1056	1045	0			27
							1162	9									
07	21995	X	21995	-0-	-0-	-0-	20783	2	1212	9	N	1102	1105	0			24
08	30551	X	30551	-0-	-0-	-0-	29392	2	12	4	N	1043	1046	0			21
							1147	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
03	31808	X	31808	-0-	-0-	-0-	30317	2	1491	9	N	1355	1363	0			23
04	30157	X	30157	-0-	-0-	-0-	29131	2	4	4	N	929	932	0			20
							1022	9									
05	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	32321	2	4	4	N	1100	1099	0			21
							1210	9									
06	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	35869	2	4	4	N	1077	1071	0			27
							1185	9									
07	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	34664	2	1075	9	N	977	982	0			22
08	27552	X	27552	-0-	-0-	-0-	26400	2	11	4	N	1037	1038	0			21
							1141	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
03	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	17195	2	2586	9	N	2351	2338	0			40
04	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	35174	2	5	4	N	2260	2252	0			48
							2486	9									
05	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	12823	2	2	4	N	1825	1838	0			35
							2008	9									
06	18970	X	18970	-0-	-0-	-0-	17761	2	2	4	N	1097	1104	0			28
							1207	9									
07	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	18704	2	1177	9	N	1070	1074	0			24
08	35936	X	35936	-0-	-0-	-0-	34544	2	14	4	N	1253	1252	0			25
							1378	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
03	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	13350	2	772	9	N	702	745	0			42
04	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	7548	2	1	4	N	814	831	0			25
							895	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1993	1907	0			111
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1987	2049	0			49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1934	1863	0			120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1996	2047	0			69

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
03	37294	X	37294	-0-	-0-	-0-	36073	2	1	4	N	1109	1107	0			19
							1220	9									
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	14979	2	2	4	N	970	968	0			21
							1067	9									
05	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	19845	2	2	4	N	923	926	0			18
							1015	9									
06	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	20852	2	2	4	N	870	866	0			22
							957	9									
07	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	11672	2	882	9	N	802	806	0			18
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	4	N	694	698	0			14
							763	9									

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
03	36833	X	36833	-0-	-0-	-0-	34827	2	2006	9	N	1824	1867	0			109
04	38053	X	38053	-0-	-0-	-0-	36609	2	6	4	N	1307	1376	0			40
							1438	9									
05	77004	X	77004	-0-	-0-	-0-	74647	2	6	4	N	2137	2058	0			119
							2351	9									
06	62562	X	62562	-0-	-0-	-0-	60400	2	5	4	N	1961	2032	0			48
							2157	9									
07	61390	X	61390	-0-	-0-	-0-	58725	2	2665	9	N	2423	2321	0			150
08	56083	X	56083	-0-	-0-	-0-	52773	2	22	4	N	2989	3035	0			104
							3288	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 #: 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
03	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	4974	2	981	9	N	892	944	0			53
04	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4819	2	1	4	N	1004	1026	0			31
							1104	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1664	1602	0			93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1463	1520	0			36
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1393	1343	0			86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1196	1240	0			42

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
03	48864	X	48864	-0-	-0-	-0-	46760	2	1	4	N	1912	1914	0			32
							2103	9									
04	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	22778	2	3	4	N	1408	1410	0			30
							1549	9									
05	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	29027	2	4	4	N	1310	1315	0			25
							1441	9									
06	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	30983	2	3	4	N	1252	1245	0			32
							1377	9									
07	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	31591	2	1449	9	N	1317	1320	0			29
08	22009	X	22009	-0-	-0-	-0-	20614	2	9	4	N	1260	1264	0			25
							1386	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
03	24898	X	24898	-0-	-0-	-0-	23864	2	1034	9	N	940	941	0			16
04	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	14714	2	2	4	N	657	659	0			14
							723	9									
05	18737	X	18737	-0-	-0-	-0-	17878	2	2	4	N	779	778	0			15
							857	9									
06	23051	X	23051	-0-	-0-	-0-	22487	2	3	4	N	510	512	0			13
							561	9									
07	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	23668	2	339	9	N	308	314	0			7
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	12911	2	6	4	N	235	237	0			5
							259	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40295	X	40295	-0-	-0-	-0-	39007	2	1	4	N	1170	1146	0			70
							1287	9									
04	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	30701	2	4	4	N	1450	1476	0			44
							1595	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	910	903	0			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	739	772	0			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1077	1028	0			67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	723	765	0			25

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34100	X	20706	-0-	-13394	-0-	19173	2	1533	9	Y	1394	1401	0			4
04	21930	X	6869	-0-	-15061	-0-	6611	2	1	4	Y	234	237	0			1
							257	9									
05	27125	X	26995	-0-	-130	-0-	25491	2	4	4	Y	1364	1362	0			3
							1500	9									
06	38279	X	38279	-0-	-0-	-0-	36343	2	4	4	Y	1756	1747	0			12
							1932	9									
07	40084	X	40084	-0-	-0-	-0-	37950	2	2134	9	Y	1940	1947	0			5
08	46707	X	46707	-0-	-0-	-0-	44634	2	18	4	Y	1868	1866	0			7
							2055	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36735	X	26452	-0-	-10283	-0-	24204	2	2248	9	Y	2044	2045	0			5
04	66200	X	66200	-0-	-0-	-0-	63103	2	10	4	Y	2806	2802	0			9
							3087	9									
05	43611	X	43611	-0-	-0-	-0-	41786	2	4	4	Y	1655	1660	0			4
							1821	9									
06	48114	X	48114	-0-	-0-	-0-	46266	2	4	4	Y	1676	1669	0			11
							1844	9									
07	42009	X	42009	-0-	-0-	-0-	40289	2	1720	9	Y	1564	1571	0			4
08	37789	X	36477	-0-	-1312	-0-	35156	2	14	4	Y	1188	1188	0			4
							1307	9									

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
03	90573	X	90573	-0-	-0-	-0-	87648	2	2	4	Y	2657	2660	0			7
							2923	9									
04	77888	X	77888	-0-	-0-	-0-	75365	2	11	4	Y	2284	2284	0			7
							2512	9									
05	72830	X	72830	-0-	-0-	-0-	70330	2	6	4	Y	2267	2269	0			5
							2494	9									
06	90003	X	90003	-0-	-0-	-0-	87684	2	9	4	Y	2100	2091	0			14
							2310	9									
07	90265	X	90265	-0-	-0-	-0-	87953	2	2312	9	Y	2102	2110	0			6
08	36839	X	36839	-0-	-0-	-0-	35627	2	15	4	Y	1088	1090	0			4
							1197	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 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
03	47829	X	47829	-0-	-0-	-0-	46295	2	1	4	Y	1394	1394	0			4
							1533	9									
04	39180	X	17142	-0-	-22038	-0-	16207	2	2	4	Y	848	849	0			3
							933	9									
05	40486	X	7247	-0-	-33239	-0-	6759	2	488	9	Y	444	446	0			1
06	39180	X	25587	-0-	-13593	-0-	24197	2	3	4	Y	1261	1254	0			8
							1387	9									
07	36394	X	31735	-0-	-4659	-0-	30008	2	1727	9	Y	1570	1574	0			4
08	36394	X	20639	-0-	-15755	-0-	18912	2	8	4	Y	1563	1561	0			6
							1719	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 #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37534	X	37534	-0-	-0-	-0-	35616	2	1918	9	N	1744	1718	0			42
04	38469	X	38469	-0-	-0-	-0-	36921	2	6	4	N	1402	1422	0			22
							1542	9									
05	19224	X	19224	-0-	-0-	-0-	17731	2	2	4	N	1355	1348	0			29
							1491	9									
06	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	23031	2	3	4	N	1124	1120	0			33
							1236	9									
07	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	27801	2	1440	9	N	1309	1309	0			33
08	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	28412	2	12	4	N	1319	1315	0			37
							1451	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	11708	2	849	9	N	772	779	0			46
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18013	2	2	4	N	771	793	0			24
							848	9									
05	100884	X	100884	-0-	-0-	-0-	98800	2	12	4	N	1884	1803	0			105
							2072	9									
06	73225	X	73225	-0-	-0-	-0-	71940	2	7	4	N	1162	1239	0			28
							1278	9									
07	68466	X	68466	-0-	-0-	-0-	67725	2	741	9	N	674	660	0			42
08	90268	X	90268	-0-	-0-	-0-	88809	2	38	4	N	1292	1289	0			45
							1421	9									

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
03	48653	X	48653	-0-	-0-	-0-	46811	2	1	4	N	1674	1654	0			41
							1841	9									
04	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	25739	2	4	4	N	1475	1493	0			23
							1623	9									
05	26552	X	26552	-0-	-0-	-0-	25097	2	2	4	N	1321	1316	0			28
							1453	9									
06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	24429	2	3	4	N	1052	1049	0			31
							1157	9									
07	33189	X	33189	-0-	-0-	-0-	31496	2	1693	9	N	1539	1531	0			39
08	24683	X	24683	-0-	-0-	-0-	22804	2	10	4	N	1699	1690	0			48
							1869	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
03	51571	X	51571	-0-	-0-	-0-	49894	2	1	4	N	1524	1516	0			37
							1676	9									
04	55402	X	55402	-0-	-0-	-0-	53770	2	8	4	N	1476	1490	0			23
							1624	9									
05	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	25892	2	3	4	N	1686	1673	0			36
							1855	9									
06	39953	X	39953	-0-	-0-	-0-	38161	2	4	4	N	1625	1613	0			48
							1788	9									
07	46976	X	46976	-0-	-0-	-0-	45223	2	1753	9	N	1594	1602	0			40
08	36647	X	36647	-0-	-0-	-0-	35546	2	15	4	N	987	999	0			28
							1086	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

03	26784	X	-0-	-0-	-26784	-0-					Y	-0-					-0-
04	25920	X	-0-	-0-	-25920	-0-					Y	-0-					-0-
05	19902	X	12994	-0-	-6908	-0-	12936	2	2	4	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
06	19260	X	14117	-0-	-5143	-0-	13957	2	2	4	Y	144	143	0			1
							158	9									
07	12493	X	11292	-0-	-1201	-0-	11157	2	135	9	Y	123	124	0			-0-
08	29801	X	29801	-0-	-0-	-0-	29610	2	12	4	Y	163	162	0			1
							179	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

03	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	-0-					-0-
04	23130	X	-0-	-0-	-23130	-0-					Y	-0-					-0-
05	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

03	93889	X	93889	-0-	-0-	-0-	91058	2	2	4	Y	2572	2574	0			7
							2829	9									
04	72950	X	72950	-0-	-0-	-0-	70661	2	10	4	Y	2072	2072	0			7
							2279	9									
05	77303	X	77303	-0-	-0-	-0-	74959	2	8	4	Y	2124	2126	0			5
							2336	9									
06	88307	X	88307	-0-	-0-	-0-	86252	2	8	4	Y	1861	1854	0			12
							2047	9									
07	102083	X	102083	-0-	-0-	-0-	100088	2	1995	9	Y	1814	1821	0			5
08	55443	X	55443	-0-	-0-	-0-	54013	2	22	4	Y	1280	1280	0			5
							1408	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 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
03	77077	X	77077	-0-	-0-	-0-	76185	2	2	4	Y	809	811	0			2
							890	9									
04	47243	X	47243	-0-	-0-	-0-	46630	2	7	4	Y	551	551	0			2
							606	9									
05	43493	X	16200	-0-	-27293	-0-	15974	2	2	4	Y	204	206	0			-0-
							224	9									
06	69352	X	69352	-0-	-0-	-0-	68229	2	5	4	Y	1016	1009	0			7
							1118	9									
07	72438	X	72438	-0-	-0-	-0-	70895	2	1543	9	Y	1403	1406	0			4
08	54811	X	54811	-0-	-0-	-0-	53372	2	23	4	Y	1287	1286	0			5
							1416	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35821	X	35821	-0-	-0-	-0-	33038	2	2783	9	N	2530	2532	0			43
04	54231	X	54231	-0-	-0-	-0-	52099	2	8	4	N	1931	1933	0			41
							2124	9									
05	26635	X	26635	-0-	-0-	-0-	24596	2	2	4	N	1852	1858	0			35
							2037	9									
06	31925	X	31925	-0-	-0-	-0-	30139	2	3	4	N	1621	1615	0			41
							1783	9									
07	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	32229	2	1860	9	N	1691	1695	0			37
08	47147	X	47147	-0-	-0-	-0-	45307	2	19	4	N	1655	1659	0			33
							1821	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	6851	2	1084	9	N	985	984	0			17
04	40254	X	40254	-0-	-0-	-0-	38921	2	6	4	N	1206	1197	0			26
							1327	9									
05	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	16208	2	2	4	N	1232	1235	0			23
							1355	9									
06	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	21079	2	2	4	N	902	902	0			23
							992	9									
07	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	21420	2	965	9	N	877	881	0			19
08	37104	X	37104	-0-	-0-	-0-	36163	2	15	4	N	842	844	0			17
							926	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	34438	2	1705	9	N	1550	1547	0			26
04	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	24118	2	4	4	N	1396	1392	0			30
							1536	9									
05	28279	X	28279	-0-	-0-	-0-	26822	2	4	4	N	1321	1326	0			25
							1453	9									
06	33274	X	33274	-0-	-0-	-0-	31967	2	3	4	N	1185	1180	0			30
							1304	9									
07	35566	X	35566	-0-	-0-	-0-	34193	2	1373	9	N	1248	1250	0			28
08	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	7500	2	3	4	N	1192	1196	0			24
							1311	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19394	X	19394	-0-	-0-	-0-	18497	2	897	9	N	815	808	0			14
04	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12875	2	2	4	N	764	762	0			16
							840	9									
05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	13851	2	2	4	N	567	572	0			11
							624	9									
06	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17121	2	2	4	N	539	536	0			14
							593	9									
07	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	23426	2	844	9	N	767	764	0			17
08	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	14157	2	6	4	N	572	578	0			11
							629	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	542	1	16970	2	N	249	249	0			4
							274	9									
04	27292	X	27292	-0-	-0-	-0-	805	1	25661	2	N	751	740	0			15
							826	9									
05	46074	X	46074	-0-	-0-	-0-	1414	1	42567	2	N	1902	1883	0			34
							1	4	2092	9							
06	51339	X	51339	-0-	-0-	-0-	1531	1	47512	2	N	2087	2076	0			45
							2296	9									
07	58261	X	58261	-0-	-0-	-0-	1783	1	54323	2	N	1958	1957	0			46
							1	4	2154	9							
08	48121	X	48121	-0-	-0-	-0-	1444	1	45410	2	N	1152	1171	0			27
							1267	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65132	X	65132	-0-		-0-	-0-		64274	2	1	4	Y	779	780	0			10
									857	9									
04	52993	X	52993	-0-		-0-	-0-		52379	2	8	4	Y	551	555	0			6
									606	9									
05	84750	X	84750	-0-		-0-	-0-		83770	2	8	4	Y	884	881	0			9
									972	9									
06	90752	X	90752	-0-		-0-	-0-		89908	2	8	4	Y	760	761	0			8
									836	9									
07	93158	X	93158	-0-		-0-	-0-		92440	2	718	9	Y	653	653	0			8
08	81641	X	81641	-0-		-0-	-0-		80864	2	34	4	Y	675	677	0			6
									743	9									

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. 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
*01	4154	X	1708	-0-		-2446	-0-		1202	2	506	9	Y	460	455	0	5	8	20
*02	3752	X	525	-0-		-3227	-0-		411	2	114	9	Y	104	97	0	15	8	12
*03	6877	X	6877	-0-		-0-	-0-		6386	2	1	4	Y	445	433	0	8	8	16
									490	9									
*04	1650	X	-0-	-0-		-1650	-0-						Y	521	513	0			24
*05	1804	X	1804	-0-		-0-	-0-		1310	2	494	9	Y	449	446	0			27
*06	16907	X	16907	-0-		-0-	-0-		7	1	16464	2	Y	391	402	0	3	8	13
									6	4	430	9							
*07	5177	X	1165	-0-		-4012	-0-		817	2	348	9	Y	316	315	0	4	8	10
08	5177	X	1192	-0-		-3985	-0-		914	2	278	9	Y	253	253	0	1	8	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. 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
*01	23374	X	8188	-0-		-15186	-0-		6	1	6543	2	Y	1484	1499	0	16	8	66
									7	4	1632	9							
*02	21112	X	3813	-0-		-17299	-0-		3396	2	417	9	Y	379	347	0	55	8	43
*03	23374	X	11539	-0-		-11835	-0-		7	1	10431	2	Y	997	986	0	18	8	36
									4	4	1097	9							
*04	22620	X	9650	-0-		-12970	-0-		7	1	8263	2	Y	1252	1230	0			58
									3	4	1377	9							
*05	12214	X	4799	-0-		-7415	-0-		3601	2	1198	9	Y	1089	1081	0			66
*06	11190	X	7349	-0-		-3841	-0-		4	1	6341	2	Y	910	939	0	6	8	31
									3	4	1001	9							
*07	11563	X	8899	-0-		-2664	-0-		6	1	7848	2	Y	946	935	0	13	8	29
									4	4	1041	9							
08	11563	X	9572	-0-		-1991	-0-		6	1	8490	2	Y	974	963	0	4	8	36
									5	4	1071	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. 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
03	86432	X	86432	-0-		-0-	-0-		2580	1	80667	2	N	2893	2890	0			50
									3	4	3182	9							
04	95250	X	95250	-0-		-0-	-0-		2784	1	88826	2	N	3306	3292	0			64
									3	4	3637	9							
05	73031	X	73031	-0-		-0-	-0-		2246	1	67615	2	N	2881	2894	0			51
									1	4	3169	9							
06	36563	X	36563	-0-		-0-	-0-		1095	1	33926	2	N	1402	1423	0			30
									1542	9									
07	61460	X	61460	-0-		-0-	-0-		1878	1	57205	2	N	2159	2139	0			50
									2	4	2375	9							
08	61919	X	61919	-0-		-0-	-0-		1861	1	58456	2	N	1456	1472	0			34
									1602	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
03	56639	X	56639	-0-	-0-	-0-	55374	2	1	4	Y	1149	1155	0			15
							1264	9									
04	42409	X	42409	-0-	-0-	-0-	41673	2	6	4	Y	664	671	0			8
							730	9									
05	62301	X	62301	-0-	-0-	-0-	61424	2	6	4	Y	792	792	0			8
							871	9									
06	78626	X	78626	-0-	-0-	-0-	77777	2	6	4	Y	766	766	0			8
							843	9									
07	71030	X	71030	-0-	-0-	-0-	70187	2	843	9	Y	766	765	0			9
08	75228	X	75228	-0-	-0-	-0-	74343	2	32	4	Y	775	777	0			7
							853	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0015WA RRCID -> 288652 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9664 - 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
*01	10137	X	7608	-0-	-2529	-0-	4979	2	4	4	Y	2386	2342	0	25	8	106
							2625	9									
*02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	4	1	7789	2	Y	395	399	0	57	8	45
							1	4	435	9							
*03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	4940	2	1009	9	Y	917	911	0	17	8	34
*04	7320	X	4767	-0-	-2553	-0-	3605	2	1162	9	Y	1056	1041	0			49
*05	9114	X	3475	-0-	-5639	-0-	2272	2	1203	9	Y	1094	1076	0			67
*06	8820	X	5559	-0-	-3261	-0-	4350	2	1209	9	Y	1099	1121	0	7	8	38
*07	9114	X	6342	-0-	-2772	-0-	5206	2	1	4	Y	1032	1024	0	14	8	32
							1135	9									
08	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	5588	2	1	4	Y	1024	1014	0	4	8	38
							1126	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	48252	X	48252	-0-	-0-	-0-	47516	2	736	9	Y	669	671	0			9
04	36660	X	33195	-0-	-3465	-0-	32704	2	5	4	Y	442	446	0			5
							486	9									
05	45393	X	45393	-0-	-0-	-0-	44739	2	4	4	Y	591	590	0			6
							650	9									
06	62676	X	62676	-0-	-0-	-0-	62037	2	5	4	Y	576	576	0			6
							634	9									
07	59534	X	59534	-0-	-0-	-0-	58872	2	662	9	Y	602	601	0			7
08	38410	X	38410	-0-	-0-	-0-	37388	2	15	4	Y	915	913	0			9
							1007	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	66444	X	66444	-0-	-0-	-0-	2081	1	62691	2	N	1519	1492	0			27
							1	4	1671	9							
06	49229	X	49229	-0-	-0-	-0-	1469	1	45526	2	N	2031	2014	0			44
							2234	9									
07	37013	X	37013	-0-	-0-	-0-	1072	1	32626	2	N	3013	2987	0			70
							1	4	3314	9							
08	43369	X	43369	-0-	-0-	-0-	1284	1	40413	2	N	1520	1555	0			35
							1672	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	397	1	11959	2	N	76	75	0			1
							84	9									
06	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1152	1	35699	2	N	1474	1443	0			32
							1621	9									
07	47080	X	47080	-0-	-0-	-0-	1429	1	43534	2	N	1924	1911	0			45
							1	4	2116	9							
08	41224	X	41224	-0-	-0-	-0-	1216	1	38194	2	N	1649	1656	0			38
							1814	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0215WA RRCID -> 289086 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8377 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	28739	2	597	9	N	543	542	0			7
04	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	19796	2	3	4	N	452	454	0			5
							497	9									
05	28331	X	28331	-0-	-0-	-0-	27744	2	4	4	N	530	530	0			5
							583	9									
06	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	26246	2	3	4	N	463	463	0			5
							509	9									
07	38079	X	38079	-0-	-0-	-0-	37608	2	471	9	N	428	428	0			5
08	43746	X	43746	-0-	-0-	-0-	43376	2	18	4	N	320	322	0			3
							352	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38591	X	38591	-0-	-0-	-0-	38183	2	408	9	Y	371	368	0			5
04	31230	X	3102	-0-	-28128	-0-	2695	2	407	9	Y	370	371	0			4
05	27032	X	5862	-0-	-21170	-0-	5410	2	452	9	Y	411	411	0			4
06	31230	X	13676	-0-	-17554	-0-	13211	2	2	4	Y	421	421	0			4
							463	9									
07	32736	X	20034	-0-	-12702	-0-	19551	2	483	9	Y	439	438	0			5
08	39490	X	39490	-0-	-0-	-0-	38632	2	16	4	Y	765	763	0			7
							842	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	44389	2	1	4	Y	1201	1204	0			16
							1321	9									
04	23310	X	17149	-0-	-6161	-0-	14232	2	2	4	Y	2650	2635	0			31
							2915	9									
05	24087	X	22255	-0-	-1832	-0-	18139	2	2	4	Y	3740	3732	0			39
							4114	9									
06	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	27307	2	3	4	Y	3268	3273	0			34
							3595	9									
07	33970	X	33970	-0-	-0-	-0-	30041	2	3929	9	Y	3572	3565	0			41
08	44500	X	44500	-0-	-0-	-0-	40259	2	17	4	Y	3840	3844	0			37
							4224	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	6	1	14368	2	Y	1581	1583	0	16
							11	4	1739	9					
*02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-	16	0	-0-
*03	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	7	1	19434	2	Y	1972	1954	0	18
							5	4	2169	9					
*04	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	7	1	23411	2	Y	2154	2151	0	21
							3	4	2369	9					
*05	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	7	1	25763	2	Y	2093	2094	0	20
							3	4	2302	9					
*06	24780	X	24780	-0-	-0-	-0-	7	1	22798	2	Y	1788	1790	0	18
							8	4	1967	9					
*07	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	6	1	26137	2	Y	1871	1866	0	23
							8	4	2058	9					
08	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	6	1	24677	2	Y	1897	1897	0	23
							9	4	2087	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

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	EOM BALANCE
*01	28207	X	28207	-0-	-0-	-0-	6	1	25279	2	Y	2638	2642	0	27
							20	4	2902	9					
*02	26234	X	26234	-0-	-0-	-0-	7	1	23631	2	Y	2355	2359	0	23
							5	4	2591	9					
*03	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	7	1	29250	2	Y	2583	2582	0	24
							6	4	2841	9					
*04	30863	X	30863	-0-	-0-	-0-	7	1	28461	2	Y	2173	2176	0	21
							5	4	2390	9					
*05	24800	X	17931	-0-	-6869	-0-	7	1	15997	2	Y	1749	1754	0	16
							3	4	1924	9					
*06	24000	X	17258	-0-	-6742	-0-	7	1	15241	2	Y	1823	1820	0	19
							5	4	2005	9					
*07	24800	X	21155	-0-	-3645	-0-	6	1	18926	2	Y	2016	2010	0	25
							5	4	2218	9					
08	24800	X	20462	-0-	-4338	-0-	6	1	18390	2	Y	1873	1876	0	22
							6	4	2060	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

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	EOM BALANCE
03	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	30191	2	1018	9	Y	925	928	0	12
04	39330	X	18941	-0-	-20389	-0-	18235	2	2	4	Y	640	645	0	7
							704	9							
05	45446	X	27686	-0-	-17760	-0-	26768	2	4	4	Y	831	829	0	9
							914	9							
06	43980	X	28409	-0-	-15571	-0-	25997	2	3	4	Y	2190	2176	0	23
							2409	9							
07	56451	X	33669	-0-	-22782	-0-	29951	2	3718	9	Y	3380	3364	0	39
08	50246	X	50246	-0-	-0-	-0-	48035	2	20	4	Y	1992	2012	0	19
							2191	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		128845	-0-	128845	315913	3845	1	120177	2	Y	4381	4376	0	76
							4	4	4819	9					
04	416554	X	100641	-0-	-315913	-0-	2967	1	94635	2	Y	2760	2782	0	54
							3	4	3036	9					
05	101339	X	74239	-0-	-27100	-0-	2318	1	69794	2	Y	1933	1953	0	34
							1	4	2126	9					
06	98070	X	56803	-0-	-41267	-0-	1740	1	53902	2	Y	1055	1066	0	23
							1161	9							
07	82894	X	62170	-0-	-20724	-0-	1943	1	59170	2	Y	959	960	0	22
							2	4	1055	9					
08	82894	X	39752	-0-	-43142	-0-	1200	1	37719	2	Y	757	761	0	18
							833	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

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
*01	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	625	2	633	9	Y	575	570	0			6
*02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2693	2	353	9	Y	321	324	0			3
*03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	6834	2	1	4	Y	445	444	0			4
							490	9									
*04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	81	84	0			1
*05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	180	179	0			2
*06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8439	2	3	4	Y	238	238	0			2
							262	9									
07	7347	X	1605	-0-	-5742	-0-	1394	2	211	9	Y	192	192	0			2
08	7347	X	950	-0-	-6397	-0-	849	2	101	9	Y	92	93	0			1

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

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
*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	89384	X	89384	-0-	-0-	-0-	95	1	85759	2	Y	3146	3129	0	17	8	31
							69	4	3461	9							
*02	40840	X	40840	-0-	-0-	-0-	50	1	38610	2	Y	1974	1945	0	35	8	25
							9	4	2171	9							
*03	38006	X	38006	-0-	-0-	-0-	43	1	35150	2	Y	2552	2531	0	18	8	28
							6	4	2807	9							
*04	114942	X	114942	-0-	-0-	-0-	125	1	109577	2	Y	4747	4722	0	2	8	51
							18	4	5222	9							
*05	106326	X	106326	-0-	-0-	-0-	135	1	102721	2	Y	3139	3151	0			39
							17	4	3453	9							
*06	80510	X	80510	-0-	-0-	-0-	90	1	77737	2	Y	2412	2305	0	113	8	33
							30	4	2653	9							
*07	67632	X	67632	-0-	-0-	-0-	73	1	65307	2	Y	2027	2020	0	9	8	31
							22	4	2230	9							
08	69896	X	69896	-0-	-0-	-0-	79	1	67477	2	Y	2104	2100	0	5	8	30
							26	4	2314	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

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
*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		63528	-0-	63528	153371	1917	1	59894	2	Y	1559	1556	0			27
							2	4	1715	9							
04	207176	X	53805	-0-	-153371	-0-	1582	1	50470	2	Y	1592	1588	0			31
							2	4	1751	9							
05	47647	X	34130	-0-	-13517	-0-	1049	1	31562	2	Y	1380	1386	0			25
							1	4	1518	9							
06	46110	X	21791	-0-	-24319	-0-	655	1	20276	2	Y	782	790	0			17
							860	9									
07	51057	X	10325	-0-	-40732	-0-	313	1	9566	2	Y	405	413	0			9
							446	9									
08	51057	X	8533	-0-	-42524	-0-	251	1	7909	2	Y	339	340	0			8
							373	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
03	T. A.		35955	-0-	35955	87351	1088	1	33961	2	Y	822	825	0			14
							2	4	904	9							
04	113403	X	26052	-0-	-87351	-0-	771	1	24619	2	Y	602	604	0			12
							662	9									
05	58059	X	58059	-0-	-0-	-0-	1820	1	54785	2	Y	1321	1310	0			23
							1	4	1453	9							
06	50257	X	50257	-0-	-0-	-0-	1535	1	47564	2	Y	1053	1053	0			23
							1158	9									
07	47894	X	47894	-0-	-0-	-0-	1488	1	45380	2	Y	932	933	0			22
							1	4	1025	9							
08	46592	X	46592	-0-	-0-	-0-	1412	1	44386	2	Y	722	727	0			17
							794	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
03	31994	X	31994	-0-	-0-	-0-	30832	2	1162	9	Y	1056	1055	0			14
04	35310	X	21236	-0-	-14074	-0-	19547	2	3	4	Y	1533	1529	0			18
							1686	9									
05	36487	X	9511	-0-	-26976	-0-	7829	2	1682	9	Y	1529	1531	0			16
06	35310	X	9317	-0-	-25993	-0-	8467	2	1	4	Y	772	780	0			8
							849	9									
07	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	19303	2	776	9	Y	705	705	0			8
08	39259	X	39259	-0-	-0-	-0-	38668	2	16	4	Y	523	526	0			5
							575	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	T. A.		72157	-0-	72157	187671	2183	1	68215	2	Y	1597	1580	0			28
							2	4	1757	9							
04	249831	X	62160	-0-	-187671	-0-	1831	1	58432	2	Y	1723	1718	0			33
							2	4	1895	9							
05	92070	X	50120	-0-	-41950	-0-	1556	1	46866	2	Y	1543	1549	0			27
							1	4	1697	9							
06	89100	X	69478	-0-	-19622	-0-	2115	1	65583	2	Y	1618	1610	0			35
							1780	9									
07	69731	X	69731	-0-	-0-	-0-	2166	1	66016	2	Y	1406	1408	0			33
							2	4	1547	9							
08	54097	X	54097	-0-	-0-	-0-	1638	1	51418	2	Y	946	957	0			22
							1041	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

*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-
*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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

03	33069	X	33069	-0-	-0-	-0-	31708	2	1361	9	N	1237	1216	0			74
04	30415	X	30415	-0-	-0-	-0-	29329	2	4	4	N	984	1028	0			30
							1082	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	914	893	0			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	911	940	0			22
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	889	856	0			55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	828	854	0			29

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

03	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
04	14880	X	5005	-0-	-9875	-0-	3189	2	1	4	Y	1650	1645	0			5
							1815	9									
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	6900	2	1825	9	Y	1659	1648	0			11
07	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	20891	2	3930	9	Y	3573	3574	0			10
08	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	18348	2	8	4	Y	911	918	0			3
							1002	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
03	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					Y	-0-					-0-
05	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					Y	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7007	2	228	9	Y	207	206	0			1
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3213	2	69	9	Y	63	64	0			-0-
08	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	23315	2	10	4	Y	677	675	0			2
							745	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
03	35810	X	35810	-0-	-0-	-0-	33454	2	2356	9	Y	2142	2144	0			6
04	26010	X	22396	-0-	-3614	-0-	20681	2	3	4	Y	1556	1557	0			5
							1712	9									
05	26877	X	23355	-0-	-3522	-0-	21613	2	2	4	Y	1582	1584	0			3
							1740	9									
06	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	27201	2	3	4	Y	1528	1521	0			10
							1681	9									
07	28503	X	28503	-0-	-0-	-0-	26901	2	1602	9	Y	1456	1462	0			4
08	23994	X	7832	-0-	-16162	-0-	7101	2	3	4	Y	662	664	0			2
							728	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
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	10016	2	1188	9	Y	1080	1077	0			3
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	4	Y	200	202	0			1
							220	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	6731	2	381	9	Y	346	344	0			2
07	4526	X	486	-0-	-4040	-0-	460	2	26	9	Y	24	26	0			-0-
08	4526	X	2109	-0-	-2417	-0-	1056	2	1	4	Y	956	953	0			3
							1052	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
03	109593	X	109593	-0-	-0-	-0-	106728	2	2	4	Y	2603	2606	0			7
							2863	9									
04	75904	X	75904	-0-	-0-	-0-	73558	2	11	4	Y	2123	2123	0			7
							2335	9									
05	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	62505	2	6	4	Y	2234	2236	0			5
							2457	9									
06	82715	X	82715	-0-	-0-	-0-	80383	2	7	4	Y	2114	2105	0			14
							2325	9									
07	58661	X	58661	-0-	-0-	-0-	57111	2	1550	9	Y	1409	1419	0			4
08	71016	X	71016	-0-	-0-	-0-	68628	2	30	4	Y	2144	2140	0			8
							2358	9									

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
03	70862	X	70862	-0-	-0-	-0-	68600	2	1	4	Y	2055	2056	0			5
							2261	9									
04	84345	X	84345	-0-	-0-	-0-	82352	2	13	4	Y	1800	1799	0			6
							1980	9									
05	47000	X	47000	-0-	-0-	-0-	45101	2	4	4	Y	1723	1725	0			4
							1895	9									
06	72209	X	72209	-0-	-0-	-0-	70330	2	6	4	Y	1703	1696	0			11
							1873	9									
07	82655	X	82655	-0-	-0-	-0-	80443	2	2212	9	Y	2011	2017	0			5
08	86432	X	86432	-0-	-0-	-0-	84373	2	36	4	Y	1839	1837	0			7
							2023	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 #: 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
03	72328	X	72328	-0-	-0-	-0-	70216	2	1	4	Y	1919	1921	0			5
							2111	9									
04	88137	X	88137	-0-	-0-	-0-	86229	2	14	4	Y	1722	1721	0			6
							1894	9									
05	59577	X	59577	-0-	-0-	-0-	58022	2	4	4	Y	1410	1413	0			3
							1551	9									
06	42785	X	42785	-0-	-0-	-0-	41612	2	4	4	Y	1063	1059	0			7
							1169	9									
07	58687	X	58687	-0-	-0-	-0-	57144	2	1543	9	Y	1403	1406	0			4
08	52130	X	52130	-0-	-0-	-0-	51000	2	22	4	Y	1007	1007	0			4
							1108	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
03	26877	X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					Y	-0-					-0-
05	26877	X	19451	-0-	-7426	-0-	19395	2	2	4	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
06	44235	X	44235	-0-	-0-	-0-	44152	2	4	4	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
07	43524	X	43145	-0-	-379	-0-	43066	2	79	9	Y	72	72	0			-0-
08	19437	X	9191	-0-	-10246	-0-	9165	2	4	4	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9472 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24212	X	24212	-0-	-0-	-0-	9	1	20657	2	Y	3209	3213	0	26	8	16
							16	4	3530	9							
*02	32368	X	32368	-0-	-0-	-0-	9	1	28705	2	Y	3317	3195	0	113	8	25
							5	4	3649	9							
*03	31744	X	31313	-0-	-431	-0-	9	1	27339	2	Y	3600	3571	0	30	8	24
							5	4	3960	9							
*04	34496	X	34496	-0-	-0-	-0-	9	1	30797	2	Y	3350	3349	0			25
							5	4	3685	9							
*05	35805	X	30499	-0-	-5306	-0-	9	1	27024	2	Y	3147	3147	0			25
							4	4	3462	9							
*06	34680	X	27785	-0-	-6895	-0-	9	1	24730	2	Y	2762	2739	0	22	8	26
							8	4	3038	9							
*07	36673	X	28453	-0-	-8220	-0-	9	1	25654	2	Y	2529	2520	0	11	8	24
							8	4	2782	9							
08	36673	X	29103	-0-	-7570	-0-	8	1	25943	2	Y	2857	2851	0	4	8	26
							9	4	3143	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9457 - 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
*01	27964	X	27964	-0-	-0-	-0-	9	1	23627	2	Y	3917	3914	0	32	8	19
							19	4	4309	9							
*02	24780	X	4872	-0-	-19908	-0-	2988	2	1884	9	Y	1713	1661	0	58	8	13
*03	34021	X	34021	-0-	-0-	-0-	9	1	29652	2	Y	3958	3912	0	33	8	26
							6	4	4354	9							
*04	46511	X	46511	-0-	-0-	-0-	17	1	42301	2	Y	3805	3803	0			28
							7	4	4186	9							
*05	31089	X	31089	-0-	-0-	-0-	9	1	27594	2	Y	3165	3168	0			25
							4	4	3482	9							
*06	32970	X	25200	-0-	-7770	-0-	9	1	22588	2	Y	2359	2343	0	19	8	22
							8	4	2595	9							
*07	38471	X	27868	-0-	-10603	-0-	9	1	25121	2	Y	2482	2469	0	11	8	24
							8	4	2730	9							
08	38471	X	30103	-0-	-8368	-0-	12	1	27192	2	Y	2627	2623	0	4	8	24
							9	4	2890	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

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
*01	15190	X	6683	-0-	-8507	-0-		5051	2	3	4	Y	1481	1462	0	12	8	7
								1629	9									
*02	13720	X	1450	-0-	-12270	-0-		779	2	671	9	Y	610	591	0	21	8	5
*03	15159	X	7631	-0-	-7528	-0-		6271	2	1	4	Y	1235	1222	0	10	8	8
								1359	9									
*04	6450	X	5558	-0-	-892	-0-		4675	2	883	9	Y	803	805	0			6
*05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-		1	1	7609	2	Y	1354	1349	0			11
								1489	9									
*06	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-		1	1	8391	2	Y	1227	1217	0	10	8	11
								3	4	1350	9							
*07	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-		5	1	9090	2	Y	1187	1182	0	5	8	11
								2	4	1306	9							
08	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-		7	1	11607	2	Y	1231	1229	0	2	8	11
								5	4	1354	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

03	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-		23	1	62265	2	Y	5674	5673	0			38
								12	4	6241	9							
04	94734	X	94734	-0-	-0-	-0-		2192	1	86078	2	Y	5864	5856	0			46
								14	4	6450	9							
05	76777	X	76777	-0-	-0-	-0-		142	1	70784	2	Y	5309	5314	0			41
								11	4	5840	9							
*06	70885	X	70885	-0-	-0-	-0-		19	1	66045	2	Y	4354	4369	0			26
								32	4	4789	9							
*07	75151	X	75151	-0-	-0-	-0-		21	1	69850	2	Y	4772	4767	0			31
								31	4	5249	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					31

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

03	36952	X	36952	-0-	-0-	-0-		16	1	33750	2	Y	2888	2886	0			19
								9	4	3177	9							
04	86119	X	86119	-0-	-0-	-0-		2005	1	78842	2	Y	4783	4764	0			38
								11	4	5261	9							
05	86927	X	86927	-0-	-0-	-0-		167	1	81086	2	Y	5145	5143	0			40
								14	4	5660	9							
*06	91297	X	91297	-0-	-0-	-0-		25	1	83744	2	Y	6803	6801	0			42
								45	4	7483	9							
*07	95009	X	95009	-0-	-0-	-0-		24	1	86619	2	Y	7572	7564	0			50
								37	4	8329	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

03	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-		10	1	29019	2	Y	2826	2826	0			20
								6	4	3109	9							
04	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-		747	1	29507	2	Y	2899	2896	0			23
								3	4	3189	9							
05	74761	X	74761	-0-	-0-	-0-		144	1	69243	2	Y	4875	4861	0			37
								11	4	5363	9							
*06	75674	X	75674	-0-	-0-	-0-		18	1	70802	2	Y	4380	4391	0			26
								36	4	4818	9							
*07	66900	X	66900	-0-	-0-	-0-		17	1	63163	2	Y	3359	3364	0			21
								25	4	3695	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

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
*01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	-0-					-0-
*02	2660	X	474	-0-	-2186	-0-		465	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*03	309	X	309	-0-	-0-	-0-		303	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-		1434	2	780	9	Y	709	703	0			6
*06	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-		8	1	11979	2	Y	2038	2008	0	17	8	19
								5	4	2242	9							
*07	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-		7	1	14391	2	Y	2311	2298	0	10	8	22
								5	4	2542	9							
08	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-		7	1	14770	2	Y	2473	2468	0	4	8	23
								6	4	2720	9							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

03	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-		14	1	38787	2	Y	2945	2948	0			20
								7	4	3240	9							
04	123689	X	123689	-0-	-0-	-0-		2906	1	114192	2	Y	5974	5947	0			47
								20	4	6571	9							
05	119110	X	119110	-0-	-0-	-0-		232	1	112716	2	Y	5585	5589	0			43
								18	4	6144	9							
*06	109234	X	109234	-0-	-0-	-0-		30	1	103861	2	Y	4807	4821	0			29
								55	4	5288	9							
*07	107223	X	107223	-0-	-0-	-0-		29	1	102599	2	Y	4136	4139	0			26
								45	4	4550	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

03	47700	X	47700	-0-	-0-	-0-		17	1	43190	2	Y	4075	4076	0			30
								10	4	4483	9							
04	39261	X	39261	-0-	-0-	-0-		874	1	34274	2	Y	3735	3735	0			30
								4	4	4109	9							
05	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-		127	1	61253	2	Y	4290	4287	0			33
								9	4	4719	9							
*06	70805	X	70805	-0-	-0-	-0-		18	1	65837	2	Y	4472	4478	0			27
								31	4	4919	9							
*07	75019	X	75019	-0-	-0-	-0-		21	1	70457	2	Y	4102	4103	0			26
								29	4	4512	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					26

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

*01	99172	X	99172	-0-	-0-	-0-		33	1	90105	2	Y	8150	8097	0	54	8	44
								69	4	8965	9							
*02	73202	X	73202	-0-	-0-	-0-		26	1	66515	2	Y	6043	5924	0	127	8	36
								14	4	6647	9							
*03	44365	X	44365	-0-	-0-	-0-		17	1	40245	2	Y	3722	3697	0	36	8	25
								9	4	4094	9							
*04	91841	X	91841	-0-	-0-	-0-		31	1	85792	2	Y	5459	5441	0			43
								13	4	6005	9							
*05	83905	X	83905	-0-	-0-	-0-		31	1	78119	2	Y	5221	5224	0			40
								12	4	5743	9							
*06	79431	X	79431	-0-	-0-	-0-		30	1	74267	2	Y	4641	4622	0	31	8	28
								29	4	5105	9							
*07	83827	X	83827	-0-	-0-	-0-		32	1	78722	2	Y	4589	4563	0	24	8	30
								25	4	5048	9							
08	80175	X	80175	-0-	-0-	-0-		33	1	71593	2	Y	7750	7703	0	22	8	55
								24	4	8525	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0036WA RRCID -> 291919 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10039 - 20358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23543	X	23543	-0-	-0-	-0-	9	1	19709	2	Y	3473	3474	0			24
							5	4	3820	9							
04	40566	X	40566	-0-	-0-	-0-	899	1	35171	2	Y	4082	4074	0			32
							6	4	4490	9							
05	63748	X	63748	-0-	-0-	-0-	121	1	58819	2	Y	4363	4361	0			34
							9	4	4799	9							
*06	68328	X	68328	-0-	-0-	-0-	19	1	63694	2	Y	4163	4171	0			26
							36	4	4579	9							
*07	78195	X	78195	-0-	-0-	-0-	21	1	72476	2	Y	5154	5146	0			34
							29	4	5669	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0034WA RRCID -> 292011 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9884 - 20184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108922	X	108922	-0-	-0-	-0-	40	1	101290	2	Y	6882	6877	0			7
							22	4	7570	9							
04	144513	X	144513	-0-	-0-	-0-	3380	1	133005	2	Y	7369	7358	0			18
							22	4	8106	9							
05	141423	X	141423	-0-	-0-	-0-	267	1	130760	2	Y	9432	9417	0			33
							21	4	10375	9							
*06	119543	X	119543	-0-	-0-	-0-	30	1	107545	2	Y	10828	10795	0			66
							57	4	11911	9							
*07	55662	X	55662	-0-	-0-	-0-	14	1	49757	2	Y	5336	5368	0			34
							21	4	5870	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33263	X	26667	-0-	-6596	-0-	24727	2	1940	9	N	1764	1760	0			43
04	42815	X	42815	-0-	-0-	-0-	41078	2	6	4	N	1574	1592	0			25
							1731	9									
05	36828	X	17602	-0-	-19226	-0-	16106	2	2	4	N	1358	1354	0			29
							1494	9									
06	35640	X	25863	-0-	-9777	-0-	24440	2	3	4	N	1291	1282	0			38
							1420	9									
07	44237	X	22240	-0-	-21997	-0-	20961	2	1279	9	N	1163	1172	0			29
08	44237	X	40075	-0-	-4162	-0-	38739	2	16	4	N	1200	1195	0			34
							1320	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54343	X	45467	-0-	-8876	-0-	42239	2	3	4	N	2932	2920	0			71
							3225	9									
04	52590	X	30781	-0-	-21809	-0-	28078	2	4	4	N	2454	2486	0			39
							2699	9									
05	54343	X	31917	-0-	-22426	-0-	29518	2	6	4	N	2175	2167	0			47
							2393	9									
06	47130	X	40376	-0-	-6754	-0-	38096	2	6	4	N	2067	2053	0			61
							2274	9									
07	45477	X	40573	-0-	-4904	-0-	38288	2	2285	9	N	2077	2086	0			52
08	45477	X	24851	-0-	-20626	-0-	22572	2	10	4	N	2063	2057	0			58
							2269	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 #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 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
03	39897	X	35127	-0-	-4770	-0-	32254	2	2873	9	N	2612	2603	0			63
04	49956	X	49956	-0-	-0-	-0-	47522	2	8	4	N	2205	2233	0			35
							2426	9									
05	41478	X	22646	-0-	-18832	-0-	21789	2	2	4	N	777	795	0			17
							855	9									
06	40140	X	27324	-0-	-12816	-0-	27321	2	3	4	N	-0-	17	0			-0-
07	51615	X	27901	-0-	-23714	-0-	26531	2	1370	9	N	1245	1214	0			31
08	51615	X	41939	-0-	-9676	-0-	39932	2	18	4	N	1808	1788	0			51
							1989	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 20648

*01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	2363	2	1	4	Y	1186	1161	0	30	8	6
							1305	9									
*02	1554	X	1092	-0-	-462	-0-	778	2	314	9	Y	285	256	0	33	8	2
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2090	2	684	9	Y	622	594	0	26	8	4
*04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	1913	2	580	9	Y	527	527	0			4
*05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	4840	2	1261	9	Y	1146	1141	0			9
*06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	1	1	5550	2	Y	1094	1065	0	28	8	10
							2	4	1203	9							
*07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1	1	5179	2	Y	1132	1110	0	21	8	11
							1	4	1245	9							
08	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1	1	6244	2	Y	1025	1019	0	8	8	9
							1	4	1128	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 20347

*01	1798	X	1331	-0-	-467	-0-	634	2	697	9	Y	634	620	0	16	8	3
*02	2072	X	1844	-0-	-228	-0-	1516	2	328	9	Y	298	265	0	34	8	2
*03	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	1	1	6812	2	Y	549	525	0	23	8	3
							1	4	604	9							
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	518	514	0			4
*06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	719	2	683	9	Y	621	603	0	16	8	6
*07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	1583	2	738	9	Y	671	659	0	12	8	6
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	1679	2	739	9	Y	672	667	0	5	8	6

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 21066

*03	47628	X	47628	-0-	-0-	-0-	14	1	44889	2	Y	2468	2466	0			23
							10	4	2715	9							
*04	48530	X	48530	-0-	-0-	-0-	14	1	45893	2	Y	2378	2378	0			23
							7	4	2616	9							
*05	50165	X	50165	-0-	-0-	-0-	18	1	47568	2	Y	2337	2338	0			22
							8	4	2571	9							
*06	46110	X	37848	-0-	-8262	-0-	11	1	36009	2	Y	1648	1653	0			17
							15	4	1813	9							
*07	51057	X	32108	-0-	-18949	-0-	10	1	30640	2	Y	1317	1318	0			16
							9	4	1449	9							
08	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0041WD RRCID -> 293382 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10742 - 20450

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
*03	14880	X	3432	-0-	-11448	-0-		3233	2	199	9	Y	181	185	0			2
*04	23910	X	13189	-0-	-10721	-0-		4	1	12522	2	Y	602	598	0			6
								1	4	662	9							
*05	24707	X	23750	-0-	-957	-0-		7	1	22496	2	Y	1131	1126	0			11
								3	4	1244	9							
*06	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-		14	1	36223	2	Y	1498	1494	0			15
								13	4	1648	9							
*07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-		6	1	17468	2	Y	679	686	0			8
								5	4	747	9							
08	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-		10	1	25049	2	Y	986	982	0			12
								9	4	1085	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 21216

*03	28946	X	28946	-0-	-0-	-0-		7	1	27398	2	Y	1395	1395	0			13
								6	4	1535	9							
*04	36330	X	35729	-0-	-601	-0-		11	1	34301	2	Y	1284	1284	0			13
								5	4	1412	9							
*05	37541	X	32865	-0-	-4676	-0-		11	1	31489	2	Y	1237	1238	0			12
								4	4	1361	9							
06	36360	X	-0-	-0-	-36360	-0-						Y	31	43	0			-0-
07	37603	X	-0-	-0-	-37603	-0-						Y	26	26	0			-0-
08	37603	X	-0-	-0-	-37603	-0-						Y	17	17	0			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

*01	44609	X	40376	-0-	-4233	-0-		9	1	36979	2	Y	3054	3033	0			31
								29	4	3359	9							
*02	42346	X	42346	-0-	-0-	-0-		11	1	38875	2	Y	3138	3139	0			30
								8	4	3452	9							
*03	44274	X	44274	-0-	-0-	-0-		14	1	41072	2	Y	2889	2892	0			27
								10	4	3178	9							
*04	46531	X	46531	-0-	-0-	-0-		14	1	43389	2	Y	2837	2836	0			28
								7	4	3121	9							
*05	50585	X	50585	-0-	-0-	-0-		14	1	47008	2	Y	3232	3230	0			30
								8	4	3555	9							
*06	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-		18	1	43779	2	Y	2959	2959	0			30
								17	4	3255	9							
*07	49228	X	49167	-0-	-61	-0-		16	1	45961	2	Y	2887	2882	0			35
								14	4	3176	9							
08	50716	X	49741	-0-	-975	-0-		16	1	46464	2	Y	2947	2947	0			35
								19	4	3242	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 20510

*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51491	X	47980	-0-	-3511	-0-	12	1	45465	2	Y	2242	2237	0			23
							37	4	2466	9							
*02	41549	X	41549	-0-	-0-	-0-	14	1	39550	2	Y	1797	1803	0			17
							8	4	1977	9							
*03	48067	X	48067	-0-	-0-	-0-	14	1	45997	2	Y	1860	1860	0			17
							10	4	2046	9							
*04	53345	X	53345	-0-	-0-	-0-	18	1	51225	2	Y	1902	1900	0			19
							10	4	2092	9							
*05	74660	X	74660	-0-	-0-	-0-	25	1	72228	2	Y	2177	2175	0			21
							12	4	2395	9							
*06	49024	X	49024	-0-	-0-	-0-	18	1	47152	2	Y	1671	1675	0			17
							16	4	1838	9							
*07	56172	X	50982	-0-	-5190	-0-	16	1	49120	2	Y	1664	1661	0			20
							16	4	1830	9							
08	70928	X	50268	-0-	-20660	-0-	16	1	48416	2	Y	1654	1654	0			20
							17	4	1819	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51677	X	50340	-0-	-1337	-0-	15	1	47307	2	Y	2710	2712	0			28
							37	4	2981	9							
*02	57038	X	57038	-0-	-0-	-0-	18	1	53991	2	Y	2744	2745	0			27
							11	4	3018	9							
*03	62837	X	58683	-0-	-4154	-0-	18	1	55773	2	Y	2618	2620	0			25
							12	4	2880	9							
*04	62280	X	48887	-0-	-13393	-0-	14	1	46637	2	Y	2026	2031	0			20
							7	4	2229	9							
*05	63147	X	30182	-0-	-32965	-0-	7	1	28728	2	Y	1312	1320	0			12
							4	4	1443	9							
*06	61110	X	46997	-0-	-14113	-0-	14	1	44645	2	Y	2109	2099	0			22
							18	4	2320	9							
*07	63147	X	53310	-0-	-9837	-0-	16	1	50784	2	Y	2267	2261	0			28
							16	4	2494	9							
08	58714	X	53194	-0-	-5520	-0-	16	1	50707	2	Y	2228	2230	0			26
							20	4	2451	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100812	X	57858	-0-	-42954	-0-	55562	2	2	4	Y	2085	2089	0			28
							2294	9									
04	97560	X	47236	-0-	-50324	-0-	45263	2	6	4	Y	1788	1795	0			21
							1967	9									
05	100812	X	45293	-0-	-55519	-0-	43567	2	4	4	Y	1565	1570	0			16
							1722	9									
06	97560	X	58912	-0-	-38648	-0-	57404	2	5	4	Y	1366	1368	0			14
							1503	9									
07	45070	X	45070	-0-	-0-	-0-	43803	2	1267	9	Y	1152	1153	0			13
08	56155	X	56155	-0-	-0-	-0-	54488	2	22	4	Y	1495	1494	0			14
							1645	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 #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 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
03	45586	X	45586	-0-	-0-	-0-	44562	2	1024	9	Y	931	940	0			12
04	66859	X	66859	-0-	-0-	-0-	65650	2	10	4	Y	1090	1089	0			13
							1199	9									
05	73098	X	46635	-0-	-26463	-0-	45462	2	4	4	Y	1063	1065	0			11
							1169	9									
06	70740	X	64213	-0-	-6527	-0-	63177	2	5	4	Y	937	938	0			10
							1031	9									
07	66257	X	66257	-0-	-0-	-0-	64974	2	1283	9	Y	1166	1162	0			14
08	68221	X	68221	-0-	-0-	-0-	66916	2	28	4	Y	1161	1164	0			11
							1277	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	738	2	2498	9	Y	2271	2270	0			23
*02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	2248	2	2228	9	Y	2025	2028	0			20
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1020	2	2192	9	Y	1993	1994	0			19
*04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1475	2	2235	9	Y	2032	2031	0			20
*05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	2950	2	2265	9	Y	2059	2060	0			19
*06	4800	X	2681	-0-	-2119	-0-	1691	2	990	9	Y	900	910	0			9
*07	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	2377	2	1891	9	Y	1719	1707	0			21
08	5270	X	3815	-0-	-1455	-0-	2169	2	1646	9	Y	1496	1499	0			18

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 293991 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9823 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22165	X	21123	-0-	-1042	-0-	6	1	16857	2	Y	3861	3866	0			40
							13	4	4247	9							
*02	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	7	1	16167	2	Y	3889	3891	0			38
							4	4	4278	9							
*03	21776	X	21776	-0-	-0-	-0-	7	1	17445	2	Y	3926	3927	0			37
							5	4	4319	9							
*04	23648	X	23648	-0-	-0-	-0-	7	1	19419	2	Y	3835	3835	0			37
							3	4	4219	9							
*05	22630	X	22133	-0-	-497	-0-	7	1	18027	2	Y	3724	3726	0			35
							3	4	4096	9							
*06	21930	X	15751	-0-	-6179	-0-	7	1	13282	2	Y	2234	2246	0			23
							5	4	2457	9							
*07	25110	X	21924	-0-	-3186	-0-	6	1	18142	2	Y	3428	3409	0			42
							5	4	3771	9							
08	25110	X	23281	-0-	-1829	-0-	6	1	19372	2	Y	3541	3541	0			42
							8	4	3895	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30008	X	24667	-0-	-5341	-0-	6	1	20868	2	Y	3434	3443	0			35
							16	4	3777	9							
*02	32368	X	25774	-0-	-6594	-0-	7	1	21987	2	Y	3433	3435	0			33
							4	4	3776	9							
*03	37045	X	33919	-0-	-3126	-0-	7	1	29044	2	Y	4420	4412	0			41
							6	4	4862	9							
*04	36390	X	34871	-0-	-1519	-0-	7	1	30298	2	Y	4147	4148	0			40
							4	4	4562	9							
*05	37045	X	33322	-0-	-3723	-0-	11	1	28720	2	Y	4170	4171	0			39
							4	4	4587	9							
*06	32850	X	31601	-0-	-1249	-0-	11	1	27349	2	Y	3846	3846	0			39
							10	4	4231	9							
*07	36859	X	31239	-0-	-5620	-0-	10	1	27476	2	Y	3404	3401	0			42
							9	4	3744	9							
08	28616	X	28616	-0-	-0-	-0-	6	1	25232	2	Y	3063	3069	0			36
							9	4	3369	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 #: 0261WA RRCID -> 294030 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 9003 - 19900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37386	X	30084	-0-	-7302	-0-	27755	2	2329	9	Y	2117	2145	0			28
04	53490	X	51788	-0-	-1702	-0-	48324	2	7	4	Y	3143	3134	0			37
							3457	9									
05	68925	X	68925	-0-	-0-	-0-	65564	2	6	4	Y	3050	3055	0			32
							3355	9									
06	53490	X	41691	-0-	-11799	-0-	38870	2	4	4	Y	2561	2566	0			27
							2817	9									
07	49448	X	49448	-0-	-0-	-0-	46345	2	3103	9	Y	2821	2815	0			33
08	56594	X	56594	-0-	-0-	-0-	53384	2	22	4	Y	2898	2903	0			28
							3188	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0022WA RRCID -> 294041 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 9647 - 19523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20894	X	428	-0-	-20466	-0-	332	2	96	9	Y	87	87	0			1
*02	13664	X	229	-0-	-13435	-0-	172	2	57	9	Y	52	52	0			1
*03	12772	X	718	-0-	-12054	-0-	583	2	135	9	Y	123	123	0			1
*04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	482	478	0			5
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1585	2	1398	9	Y	1271	1258	0			13
*07	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	8683	2	2	4	Y	1399	1395	0			17
							1539	9									
08	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	4	1	8945	2	Y	2795	2779	0			33
							3	4	3075	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 294052 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9746 - 19691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21359	X	16735	-0-	-4624	-0-	6	1	12895	2	Y	3475	3482	0			36
							11	4	3823	9							
*02	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	7	1	16230	2	Y	3672	3672	0			36
							4	4	4039	9							
*03	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	7	1	17480	2	Y	3910	3909	0			37
							4	4	4301	9							
*04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	7	1	20261	2	Y	3704	3705	0			36
							3	4	4074	9							
*05	25468	X	25468	-0-	-0-	-0-	7	1	21127	2	Y	3937	3936	0			37
							3	4	4331	9							
*06	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	7	1	17532	2	Y	3273	3276	0			34
							6	4	3600	9							
*07	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	6	1	18479	2	Y	3069	3065	0			38
							5	4	3376	9							
08	22071	X	22071	-0-	-0-	-0-	6	1	18704	2	Y	3050	3052	0			36
							6	4	3355	9							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 294053 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9740 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	2243	-0-	-5476	-0-	601	2	1642	9	Y	1493	1496	0			15
*02	3752	X	1563	-0-	-2189	-0-	686	2	877	9	Y	797	804	0			8
*03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1578	2	1706	9	Y	1551	1544	0			15
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	1611	2	1757	9	Y	1597	1596	0			16
*05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	2258	2	1752	9	Y	1593	1594	0			15
*06	3180	X	3173	-0-	-7	-0-	1825	2	1348	9	Y	1225	1227	0			13
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	2701	2	1646	9	Y	1496	1491	0			18
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	4	Y	1514	1514	0			18
							1665	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 #: 0251WA RRCID -> 294057 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8490 - 19339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74958	X	57606	-0-	-17352	-0-	55512	2	1	4	Y	1903	1912	0			25
							2093	9									
04	78270	X	21099	-0-	-57171	-0-	18816	2	2	4	Y	2074	2075	0			24
							2281	9									
05	99727	X	34336	-0-	-65391	-0-	31894	2	4	4	Y	2216	2217	0			23
							2438	9									
06	96510	X	26613	-0-	-69897	-0-	25143	2	3	4	Y	1334	1343	0			14
							1467	9									
07	64194	X	64194	-0-	-0-	-0-	62755	2	1439	9	Y	1308	1307	0			15
08	53415	X	53415	-0-	-0-	-0-	52032	2	22	4	Y	1237	1240	0			12
							1361	9									

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28861	X	11218	-0-	-17643	-0-	6304	2	4	4	Y	4464	4466	0			46
							4910	9									
*02	26152	X	16940	-0-	-9212	-0-	4	1	12016	2	Y	4470	4473	0			43
							3	4	4917	9							
*03	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	7	1	15787	2	Y	4415	4417	0			41
							4	4	4857	9							
*04	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	7	1	17668	2	Y	4147	4148	0			40
							3	4	4562	9							
*05	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	7	1	16287	2	Y	4286	4286	0			40
							3	4	4715	9							
*06	20010	X	19790	-0-	-220	-0-	7	1	15501	2	Y	3888	3888	0			40
							5	4	4277	9							
*07	23994	X	23480	-0-	-514	-0-	6	1	19204	2	Y	3876	3869	0			47
							6	4	4264	9							
08	23994	X	22169	-0-	-1825	-0-	6	1	17903	2	Y	3867	3868	0			46
							6	4	4254	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32001	X	32001	-0-	-0-	-0-	30361	2	1640	9	Y	1491	1498	0			20
04	35700	X	12846	-0-	-22854	-0-	11031	2	2	4	Y	1648	1649	0			19
							1813	9									
05	36890	X	25640	-0-	-11250	-0-	24191	2	2	4	Y	1315	1320	0			14
							1447	9									
06	35700	X	32601	-0-	-3099	-0-	29534	2	3	4	Y	2785	2770	0			29
							3064	9									
07	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	29671	2	2298	9	Y	2089	2094	0			24
08	47022	X	47022	-0-	-0-	-0-	45658	2	19	4	Y	1223	1235	0			12
							1345	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	41377	2	2741	9	Y	2492	2506	0			33
04	68404	X	68404	-0-	-0-	-0-	65775	2	11	4	Y	2380	2385	0			28
							2618	9									
05	63574	X	63574	-0-	-0-	-0-	60893	2	7	4	Y	2431	2434	0			25
							2674	9									
06	50010	X	40848	-0-	-9162	-0-	38547	2	4	4	Y	2088	2091	0			22
							2297	9									
07	71517	X	39574	-0-	-31943	-0-	37168	2	2406	9	Y	2187	2184	0			25
08	70680	X	48541	-0-	-22139	-0-	45420	2	19	4	Y	2820	2818	0			27
							3102	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0024WA RRCID -> 294121 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9864 - 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
*01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	8050	2	5	4	Y	2340	2332	0			19
							2574	9									
*02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	5761	2	1	4	Y	2265	2273	0			11
							2492	9									
*03	7285	X	6785	-0-	-500	-0-	4297	2	2488	9	Y	2262	2263	0			10
*04	10260	X	9156	-0-	-1104	-0-	6719	2	2437	9	Y	2215	2212	0			13
*05	10602	X	9011	-0-	-1591	-0-	6420	2	2591	9	Y	2355	2356	0			12
*06	10290	X	6720	-0-	-3570	-0-	4427	2	1	4	Y	2084	2078	0			18
							2292	9									
*07	10199	X	6081	-0-	-4118	-0-	3852	2	1	4	Y	2025	2029	0			14
							2228	9									
08	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	7314	2	2	4	Y	1946	1946	0			14
							2141	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 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
03	57862	X	57862	-0-	-0-	-0-	54806	2	1	4	Y	2777	2776	0			37
							3055	9									
04	43312	X	43312	-0-	-0-	-0-	38174	2	6	4	Y	4665	4647	0			55
							5132	9									
05	44671	X	33972	-0-	-10699	-0-	29313	2	4	4	Y	4232	4243	0			44
							4655	9									
06	43890	X	39002	-0-	-4888	-0-	34926	2	4	4	Y	3702	3707	0			39
							4072	9									
07	57877	X	42214	-0-	-15663	-0-	37653	2	4561	9	Y	4146	4137	0			48
08	57877	X	32206	-0-	-25671	-0-	27435	2	11	4	Y	4327	4334	0			41
							4760	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16399	X	8615	-0-	-7784	-0-	5907	2	4	4	Y	2458	2468	0			20
							2704	9									
*02	14868	X	9168	-0-	-5700	-0-	6941	2	1	4	Y	2024	2035	0			9
							2226	9									
*03	14384	X	9553	-0-	-4831	-0-	7066	2	1	4	Y	2260	2259	0			10
							2486	9									
*04	11940	X	645	-0-	-11295	-0-	534	2	111	9	Y	101	110	0			1
*05	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	101	101	0			1
*06	9810	X	6753	-0-	-3057	-0-	6675	2	2	4	Y	69	69	0			1
							76	9									
*07	10137	X	4395	-0-	-5742	-0-	4304	2	1	4	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	9579	X	1496	-0-	-8083	-0-	1420	2	76	9	Y	69	69	0			1

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 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
*01	18972	X	13417	-0-	-5555	-0-	3	1	10583	2	Y	2567	2577	0			21
							7	4	2824	9							
*02	16604	X	12217	-0-	-4387	-0-	9647	2	1	4	Y	2335	2345	0			11
							2569	9									
*03	16399	X	8786	-0-	-7613	-0-	6344	2	1	4	Y	2219	2220	0			10
							2441	9									
*04	15900	X	9749	-0-	-6151	-0-	7281	2	2468	9	Y	2244	2241	0			13
*05	16430	X	12119	-0-	-4311	-0-	9413	2	1	4	Y	2459	2459	0			13
							2705	9									
*06	13080	X	9158	-0-	-3922	-0-	7055	2	3	4	Y	1909	1906	0			16
							2100	9									
*07	13516	X	12988	-0-	-528	-0-	4	1	10544	2	Y	2216	2216	0			16
							2	4	2438	9							
08	28392	X	28392	-0-	-0-	-0-	10	1	27046	2	Y	1206	1213	0			9
							9	4	1327	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 294224 COMPL. DATE 03/18/2023 TOTAL DEPTH 9576 PERF.10204 - 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	EOM BALANCE
*01	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	6	1	22323	2	Y	4074	4058	0	34
							17	4	4481	9					
*02	23863	X	23863	-0-	-0-	-0-	7	1	19946	2	Y	3551	3568	0	17
							4	4	3906	9					
*03	15655	X	6225	-0-	-9430	-0-	4420	2	1805	9	Y	1641	1650	0	8
*04	25920	X	9653	-0-	-16267	-0-	7669	2	1984	9	Y	1804	1801	0	11
*05	26784	X	10312	-0-	-16472	-0-	8156	2	2156	9	Y	1960	1961	0	10
*06	25950	X	8765	-0-	-17185	-0-	6842	2	2	4	Y	1746	1741	0	15
							1921	9							
*07	26412	X	9165	-0-	-17247	-0-	7402	2	1	4	Y	1602	1606	0	11
							1762	9							
08	10478	X	1158	-0-	-9320	-0-	387	2	771	9	Y	701	707	0	5

HAY LANDON 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 294225 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9373 PERF.10085 - 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	EOM BALANCE
*01	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	3	1	11158	2	Y	1963	1957	0	16
							8	4	2159	9					
*02	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	4	1	10456	2	Y	1786	1794	0	8
							1	4	1965	9					
*03	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	8488	2	1	4	Y	1789	1789	0	8
							1968	9							
*04	12870	X	12025	-0-	-845	-0-	4	1	10055	2	Y	1786	1784	0	10
							1	4	1965	9					
*05	13733	X	12426	-0-	-1307	-0-	4	1	10450	2	Y	1792	1793	0	9
							1	4	1971	9					
*06	13320	X	11474	-0-	-1846	-0-	4	1	9737	2	Y	1573	1569	0	13
							3	4	1730	9					
*07	13764	X	11369	-0-	-2395	-0-	4	1	9637	2	Y	1569	1571	0	11
							2	4	1726	9					
08	12927	X	12579	-0-	-348	-0-	6	1	10762	2	Y	1642	1641	0	12
							5	4	1806	9					

HAY LANDON 9 WELL #: 0022WA RRCID -> 294243 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9762 - 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	EOM BALANCE
*01	43800	X	43800	-0-	-0-	-0-	12	1	40902	2	Y	2594	2582	0	22
							33	4	2853	9					
*02	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	7	1	13142	2	Y	1627	1641	0	8
							3	4	1790	9					
*03	11718	X	11092	-0-	-626	-0-	9467	2	1	4	Y	1476	1477	0	7
							1624	9							
*04	23760	X	12797	-0-	-10963	-0-	4	1	11195	2	Y	1452	1450	0	9
							1	4	1597	9					
*05	24552	X	11667	-0-	-12885	-0-	4	1	10004	2	Y	1507	1508	0	8
							1	4	1658	9					
*06	23760	X	6050	-0-	-17710	-0-	4703	2	1	4	Y	1224	1222	0	10
							1346	9							
*07	16554	X	6377	-0-	-10177	-0-	4788	2	1	4	Y	1444	1444	0	10
							1588	9							
08	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	6	1	13630	2	Y	1221	1222	0	9
							6	4	1343	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 WELL #: 0021WA RRCID -> 294252 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10180 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19778	X	14677	-0-	-5101	-0-	6	1	12269	2	Y	2175	2170	0			18
							9	4	2393	9							
*02	14868	X	8448	-0-	-6420	-0-	6710	2	1	4	Y	1579	1590	0			7
							1737	9									
*03	17143	X	4404	-0-	-12739	-0-	2839	2	1565	9	Y	1423	1423	0			7
*04	16590	X	11440	-0-	-5150	-0-	9678	2	1	4	Y	1601	1599	0			9
							1761	9									
*05	17143	X	11406	-0-	-5737	-0-	4	1	9569	2	Y	1665	1666	0			8
							1	4	1832	9							
*06	14190	X	8032	-0-	-6158	-0-	6520	2	2	4	Y	1373	1369	0			12
							1510	9									
*07	12741	X	12206	-0-	-535	-0-	4	1	10516	2	Y	1530	1531	0			11
							3	4	1683	9							
08	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	6	1	12405	2	Y	1191	1193	0			9
							5	4	1310	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809

03	68967	X	68967	-0-	-0-	-0-	64644	2	1	4	Y	3929	3935	0			10
							4322	9									
04	73191	X	73191	-0-	-0-	-0-	69666	2	10	4	Y	3195	3195	0			10
							3515	9									
05	62496	X	40188	-0-	-22308	-0-	36723	2	4	4	Y	3146	3149	0			7
							3461	9									
06	60480	X	40574	-0-	-19906	-0-	37310	2	4	4	Y	2964	2951	0			20
							3260	9									
07	66774	X	39198	-0-	-27576	-0-	35958	2	3240	9	Y	2945	2957	0			8
08	66774	X	51790	-0-	-14984	-0-	48743	2	21	4	Y	2751	2749	0			10
							3026	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

03	78343	X	78343	-0-	-0-	-0-	74169	2	2	4	Y	3793	3799	0			10
							4172	9									
04	76493	X	76493	-0-	-0-	-0-	72417	2	11	4	Y	3695	3693	0			12
							4065	9									
05	92502	X	92502	-0-	-0-	-0-	89007	2	9	4	Y	3169	3174	0			7
							3486	9									
06	61663	X	61663	-0-	-0-	-0-	58621	2	6	4	Y	2760	2749	0			18
							3036	9									
07	76632	X	56913	-0-	-19719	-0-	54008	2	2905	9	Y	2641	2652	0			7
08	76632	X	72324	-0-	-4308	-0-	69507	2	30	4	Y	2534	2532	0			9
							2787	9									

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

*01	21700	X	14250	-0-	-7450	-0-	6	1	12135	2	Y	1909	1906	0			16
							9	4	2100	9							
*02	19600	X	7261	-0-	-12339	-0-	5822	2	1	4	Y	1307	1317	0			6
							1438	9									
*03	21700	X	9918	-0-	-11782	-0-	7813	2	1	4	Y	1913	1910	0			9
							2104	9									
*04	14700	X	10902	-0-	-3798	-0-	9100	2	1802	9	Y	1638	1637	0			10
*05	14229	X	13138	-0-	-1091	-0-	7	1	11175	2	Y	1775	1776	0			9
							3	4	1953	9							
*06	13800	X	8767	-0-	-5033	-0-	7074	2	3	4	Y	1536	1532	0			13
							1690	9									
*07	11842	X	6814	-0-	-5028	-0-	5591	2	1	4	Y	1111	1116	0			8
							1222	9									
08	12865	X	10932	-0-	-1933	-0-	4	1	9406	2	Y	1381	1379	0			10
							3	4	1519	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 #: 0155WA RRCID -> 295139 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8694 - 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
03	64108	X	55833	-0-	-8275	-0-	53637	2	1	4	Y	1995	1995	0			5
							2195	9									
04	62040	X	51112	-0-	-10928	-0-	48312	2	7	4	Y	2539	2536	0			8
							2793	9									
05	64108	X	46978	-0-	-17130	-0-	44341	2	4	4	Y	2394	2397	0			5
							2633	9									
06	54030	X	47268	-0-	-6762	-0-	44744	2	5	4	Y	2290	2280	0			15
							2519	9									
07	50344	X	45702	-0-	-4642	-0-	43259	2	2443	9	Y	2221	2230	0			6
08	50344	X	34565	-0-	-15779	-0-	32195	2	14	4	Y	2142	2140	0			8
							2356	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 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
03	68076	X	28629	-0-	-39447	-0-	26445	2	2184	9	Y	1985	1988	0			5
04	66739	X	66739	-0-	-0-	-0-	64037	2	11	4	Y	2446	2443	0			8
							2691	9									
05	65160	X	65160	-0-	-0-	-0-	62388	2	8	4	Y	2513	2516	0			5
							2764	9									
06	82559	X	82559	-0-	-0-	-0-	79885	2	9	4	Y	2423	2412	0			16
							2665	9									
07	82699	X	82699	-0-	-0-	-0-	80031	2	2668	9	Y	2425	2434	0			7
08	69267	X	69267	-0-	-0-	-0-	66599	2	29	4	Y	2399	2397	0			9
							2639	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 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
03	33263	X	5249	-0-	-28014	-0-	4422	2	827	9	Y	752	752	0			2
04	32190	X	274	-0-	-31916	-0-	227	2	47	9	Y	43	45	0			-0-
05	33263	X	4038	-0-	-29225	-0-	3295	2	743	9	Y	675	674	0			1
06	24460	X	24460	-0-	-0-	-0-	22648	2	2	4	Y	1645	1635	0			11
							1810	9									
07	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	11828	2	844	9	Y	767	776	0			2
08	37870	X	37870	-0-	-0-	-0-	34964	2	14	4	Y	2629	2621	0			10
							2892	9									

HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106981	X	85151	-0-	-21830	-0-	21	1	69962	2	Y	13738	13655	0	93	8	47
							56	4	15112	9							
*02	98896	X	98691	-0-	-205	-0-	25	1	84262	2	Y	13081	12787	0	297	8	44
							15	4	14389	9							
*03	120309	X	120309	-0-	-0-	-0-	32	1	104310	2	Y	14495	14358	0	146	8	35
							22	4	15945	9							
*04	134201	X	134201	-0-	-0-	-0-	39	1	118587	2	Y	14141	14119	0			57
							20	4	15555	9							
*05	125575	X	125575	-0-	-0-	-0-	39	1	110988	2	Y	13209	13212	0			54
							18	4	14530	9							
*06	118890	X	110739	-0-	-8151	-0-	36	1	98347	2	Y	11199	11050	0	156	8	47
							37	4	12319	9							
*07	140058	X	92845	-0-	-47213	-0-	28	1	80728	2	Y	10966	10921	0	53	8	39
							26	4	12063	9							
08	140058	X	97042	-0-	-43016	-0-	28	1	83831	2	Y	11955	11925	0	18	8	51
							32	4	13151	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652

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
*01	172608	X	-0-	-0-	-172608	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*02	98672	X	59641	-0-	-39031	-0-		18	1	53302	2	Y	5737	5588	0	130	8	19
								10	4	6311	9							
*03	66092	X	29868	-0-	-36224	-0-		7	1	25057	2	Y	4363	4328	0	44	8	10
								5	4	4799	9							
*04	65250	X	36861	-0-	-28389	-0-		11	1	31370	2	Y	4977	4967	0			20
								5	4	5475	9							
*05	66030	X	41190	-0-	-24840	-0-		11	1	35069	2	Y	5549	5546	0			23
								6	4	6104	9							
*06	63900	X	39631	-0-	-24269	-0-		14	1	33927	2	Y	5162	5091	0	72	8	22
								12	4	5678	9							
*07	66030	X	44989	-0-	-21041	-0-		12	1	38238	2	Y	6115	6086	0	29	8	22
								12	4	6727	9							
08	55668	X	55668	-0-	-0-	-0-		16	1	48913	2	Y	6111	6098	0	9	8	26
								17	4	6722	9							

HAY MAYA D WELL #: 0015WA RRCID -> 295553 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9190 - 24563

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
*01	124961	X	88964	-0-	-35997	-0-		21	1	76815	2	Y	10971	10909	0	74	8	37
								60	4	12068	9							
*02	93324	X	75773	-0-	-17551	-0-		21	1	65326	2	Y	9466	9256	0	215	8	32
								13	4	10413	9							
*03	127317	X	41730	-0-	-85587	-0-		11	1	36496	2	Y	4742	4715	0	48	8	11
								7	4	5216	9							
*04	123210	X	-0-	-0-	-123210	-0-						Y	-0-	11	0			-0-
*05	127317	X	-0-	-0-	-127317	-0-						Y	-0-					-0-
*06	86070	X	6360	-0-	-79710	-0-		5402	2	2	4	Y	869	853	0	12	8	4
								956	9									
*07	83886	X	26969	-0-	-56917	-0-		6	1	20930	2	Y	5479	5437	0	26	8	20
								6	4	6027	9							
08	56668	X	56668	-0-	-0-	-0-		16	1	47259	2	Y	8524	8495	0	13	8	36
								17	4	9376	9							

HAY MAYA WELL #: 0011WA RRCID -> 295558 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9347 - 14179

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
*01	57071	X	36916	-0-	-20155	-0-		9	1	31793	2	Y	4626	4598	0	31	8	16
								25	4	5089	9							
*02	53480	X	27741	-0-	-25739	-0-		7	1	23013	2	Y	4287	4192	0	97	8	14
								5	4	4716	9							
*03	60357	X	31221	-0-	-29136	-0-		7	1	25967	2	Y	4765	4720	0	48	8	11
								5	4	5242	9							
*04	58440	X	33318	-0-	-25122	-0-		7	1	28644	2	Y	4238	4232	0			17
								5	4	4662	9							
*05	60357	X	29850	-0-	-30507	-0-		7	1	25494	2	Y	3951	3952	0			16
								3	4	4346	9							
*06	35730	X	28716	-0-	-7014	-0-		7	1	24776	2	Y	3568	3519	0	50	8	15
								8	4	3925	9							
*07	35557	X	28615	-0-	-6942	-0-		6	1	24270	2	Y	3938	3920	0	19	8	14
								7	4	4332	9							
08	35557	X	32316	-0-	-3241	-0-		10	1	28186	2	Y	3737	3729	0	6	8	16
								9	4	4111	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0033WA RRCID -> 295571 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7940 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	99688	X	99688	-0-	-0-	-0-	3087	1	92973	2	Y	3297	3238	0			59
							1	4	3627	9							
06	65024	X	65024	-0-	-0-	-0-	1955	1	60572	2	Y	2270	2280	0			49
							2497	9									
07	3100	N	8890	-0-	5790	5790	263	1	8015	2	Y	556	592	0			13
							612	9									
08	57990	X	52200	-0-	-5790	-0-	1551	1	48733	2	Y	1742	1714	0			41
							1916	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0031WA RRCID -> 295592 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8182 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89218	X	33483	-0-	-55735	-0-	968	1	30280	2	Y	2031	2065	0			35
							1	4	2234	9							
04	84150	X	38088	-0-	-46062	-0-	1087	1	34695	2	Y	2095	2089	0			41
							1	4	2305	9							
05	86955	X	14314	-0-	-72641	-0-	409	1	12291	2	Y	1467	1482	0			26
							1614	9									
06	84150	X	16977	-0-	-67173	-0-	483	1	14969	2	Y	1386	1382	0			30
							1525	9									
07	65193	X	31932	-0-	-33261	-0-	944	1	28755	2	Y	2029	2012	0			47
							1	4	2232	9							
08	39370	X	31084	-0-	-8286	-0-	894	1	28110	2	Y	1891	1894	0			44
							2080	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0038WA RRCID -> 295594 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8011 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70153	X	56665	-0-	-13488	-0-	1655	1	51708	2	Y	3000	3026	0			52
							2	4	3300	9							
04	67890	X	49943	-0-	-17947	-0-	1434	1	45727	2	Y	2528	2531	0			49
							1	4	2781	9							
05	70153	X	46454	-0-	-23699	-0-	1405	1	42284	2	Y	2513	2517	0			45
							1	4	2764	9							
06	58320	X	48752	-0-	-9568	-0-	1458	1	45194	2	Y	1909	1913	0			41
							2100	9									
07	64112	X	64112	-0-	-0-	-0-	1971	1	60069	2	Y	1883	1880	0			44
							1	4	2071	9							
08	57261	X	57261	-0-	-0-	-0-	1706	1	53630	2	Y	1750	1753	0			41
							1925	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0037WA RRCID -> 295602 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8600 - 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
03	137113	X	70203	-0-	-66910	-0-	2065	1	64570	2	Y	3242	3260	0			56
							2	4	3566	9							
04	132690	X	91311	-0-	-41379	-0-	2639	1	84220	2	Y	4045	4023	0			78
							2	4	4450	9							
05	106268	X	93369	-0-	-12899	-0-	2857	1	86050	2	Y	4055	4061	0			72
							1	4	4461	9							
06	102210	X	69514	-0-	-32696	-0-	2066	1	64016	2	Y	3120	3125	0			67
							3432	9									
07	94364	X	64538	-0-	-29826	-0-	1955	1	59556	2	Y	2750	2753	0			64
							2	4	3025	9							
08	94364	X	67335	-0-	-27029	-0-	1995	1	62694	2	Y	2405	2413	0			56
							2646	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MAYA A WELL #: 0012WA RRCID -> 295685 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9430 - 24761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93735	X	93735	-0-	-0-	-0-	24	1	82411	2	Y	10213	10123	0	69	8	35
							66	4	11234	9							
*02	45332	X	-0-	-0-	-45332	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
*03	50561	X	-0-	-0-	-50561	-0-					Y	-0-					-0-
*04	90690	X	-0-	-0-	-90690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	93713	X	-0-	-0-	-93713	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90690	X	69067	-0-	-21623	-0-	21	1	59663	2	Y	8509	8354	0	119	8	36
							23	4	9360	9							
*07	109449	X	109449	-0-	-0-	-0-	28	1	96049	2	Y	12130	12065	0	58	8	43
							29	4	13343	9							
08	139945	X	139945	-0-	-0-	-0-	40	1	127042	2	Y	11650	11625	0	18	8	50
							48	4	12815	9							

HAY MATTHEW B WELL #: 0012WA RRCID -> 295689 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9619 - 19962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	30540	X	30540	-0-	-0-	-0-	34	1	26636	2	Y	3513	3501	0	23	8	39
							6	4	3864	9							
*04	31980	X	24136	-0-	-7844	-0-	24	1	20886	2	Y	2930	2937	0			32
							3	4	3223	9							
*05	34689	X	25298	-0-	-9391	-0-	29	1	21746	2	Y	3200	3192	0			40
							3	4	3520	9							
*06	33600	X	25505	-0-	-8095	-0-	25	1	22756	2	Y	2469	2441	0	33	8	35
							8	4	2716	9							
*07	34720	X	19715	-0-	-15005	-0-	21	1	17177	2	Y	2284	2272	0	12	8	35
							5	4	2512	9							
08	30566	X	25504	-0-	-5062	-0-	25	1	22388	2	Y	2803	2791	0	8	8	39
							8	4	3083	9							

HAY MATTHEW F WELL #: 0016WA RRCID -> 295691 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9393 - 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
*03	37909	X	37909	-0-	-0-	-0-	44	1	31397	2	Y	5872	5844	0	38	8	65
							9	4	6459	9							
04	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	30	1	27721	2	Y	4801	4814	0			52
							7	4	5281	9							
*05	37944	X	19194	-0-	-18750	-0-	23	1	15685	2	Y	3166	3178	0			40
							3	4	3483	9							
*06	53463	X	53463	-0-	-0-	-0-	56	1	47567	2	Y	5292	5186	0	70	8	76
							19	4	5821	9							
*07	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	40	1	33116	2	Y	5166	5135	0	28	8	79
							11	4	5683	9							
08	37913	X	37553	-0-	-360	-0-	37	1	31590	2	Y	5376	5364	0	15	8	76
							12	4	5914	9							

HAY MATTHEW C WELL #: 0013WA RRCID -> 295712 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9576 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	48577	X	32997	-0-	-15580	-0-	35	1	27490	2	Y	4969	4886	0	32	8	55
							6	4	5466	9							
04	47040	X	37405	-0-	-9635	-0-	33	1	32201	2	Y	4696	4700	0			51
							5	4	5166	9							
*05	48608	X	40476	-0-	-8132	-0-	49	1	35183	2	Y	4759	4751	0			59
							9	4	5235	9							
*06	46251	X	46251	-0-	-0-	-0-	47	1	41661	2	Y	4114	4060	0	54	8	59
							18	4	4525	9							
*07	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-	45	1	38711	2	Y	3821	3800	0	21	8	59
							14	4	4203	9							
08	40548	X	39164	-0-	-1384	-0-	42	1	35143	2	Y	3604	3602	0	10	8	51
							15	4	3964	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MATTHEW D WELL #: 0014WA RRCID -> 295754 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9419 - 19762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	69223	X	59685	-0-	-9538	-0-	71	1	51622	2	Y	7252	7213	0	47	8	80
							15	4	7977	9							
*04	83912	X	83912	-0-	-0-	-0-	86	1	75076	2	Y	7939	7933	0			86
							17	4	8733	9							
*05	72013	X	18755	-0-	-53258	-0-	19	1	15183	2	Y	3229	3275	0			40
							1	4	3552	9							
*06	69690	X	59425	-0-	-10265	-0-	64	1	54189	2	Y	4681	4592	0	62	8	67
							23	4	5149	9							
*07	72013	X	60204	-0-	-11809	-0-	61	1	54323	2	Y	5273	5231	0	28	8	81
							20	4	5800	9							
08	72013	X	49503	-0-	-22510	-0-	54	1	43965	2	Y	4969	4966	0	14	8	70
							18	4	5466	9							

HAY MATTHEW A WELL #: 0011WA RRCID -> 295766 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9778 - 19867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	39649	X	38575	-0-	-1074	-0-	47	1	34745	2	Y	3434	3415	0	22	8	38
							6	4	3777	9							
*04	39437	X	39437	-0-	-0-	-0-	40	1	35826	2	Y	3242	3245	0			35
							5	4	3566	9							
*05	41491	X	41491	-0-	-0-	-0-	52	1	37676	2	Y	3414	3406	0			43
							8	4	3755	9							
*06	50166	X	50166	-0-	-0-	-0-	55	1	46760	2	Y	3029	2989	0	40	8	43
							19	4	3332	9							
*07	42905	X	42905	-0-	-0-	-0-	45	1	39572	2	Y	2976	2957	0	16	8	46
							14	4	3274	9							
08	41571	X	40133	-0-	-1438	-0-	43	1	36707	2	Y	3061	3056	0	8	8	43
							16	4	3367	9							

HAY MATTHEW E WELL #: 0015WA RRCID -> 295786 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9478 - 19613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 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
03	36177	X	11090	-0-	-25087	-0-	8728	2	2362	9	Y	2147	2152	0			6
04	33030	X	31034	-0-	-1996	-0-	29152	2	4	4	Y	1707	1707	0			6
							1878	9									
05	50375	X	33012	-0-	-17363	-0-	31264	2	4	4	Y	1585	1588	0			3
							1744	9									
06	48750	X	33092	-0-	-15658	-0-	31719	2	3	4	Y	1245	1240	0			8
							1370	9									
07	47616	X	34246	-0-	-13370	-0-	32849	2	1397	9	Y	1270	1275	0			3
08	33015	X	24975	-0-	-8040	-0-	23481	2	10	4	Y	1349	1347	0			5
							1484	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 #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115537	X	45606	-0-	-69931	-0-	43040	2	2566	9	Y	2333	2336	0			6
04	67350	X	30124	-0-	-37226	-0-	28158	2	4	4	Y	1784	1784	0			6
							1962	9									
05	66805	X	32228	-0-	-34577	-0-	30609	2	4	4	Y	1468	1471	0			3
							1615	9									
06	44790	X	29795	-0-	-14995	-0-	28403	2	3	4	Y	1263	1258	0			8
							1389	9									
07	46283	X	30155	-0-	-16128	-0-	28769	2	1386	9	Y	1260	1265	0			3
08	45601	X	25660	-0-	-19941	-0-	24168	2	10	4	Y	1347	1345	0			5
							1482	9									

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 19615

03	191983	X	125267	-0-	-66716	-0-	124000	2	2	4	Y	1150	1150	0			3
							1265	9									
04	185790	X	-0-	-0-	-185790	-0-					Y	-0-					3
05	156488	X	-0-	-0-	-156488	-0-					Y	-0-					3
06	53580	X	-0-	-0-	-53580	-0-					Y	-0-					3
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	56358	X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					Y	NO RPT					3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0044WC RRCID -> 296423 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 10191 PERF.16059 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0041WC RRCID -> 296434 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 9925 PERF.10432 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0042WC RRCID -> 296460 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10537 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0043WC RRCID -> 296469 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10361 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MIA WELL #: 0011WA RRCID -> 296526 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 9806 - 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
*01	45787	X	19813	-0-	-25974	-0-	6	1	15755	2	Y	3674	3651	0	30	8	12
							11	4	4041	9							
*02	41356	X	20427	-0-	-20929	-0-	7	1	16695	2	Y	3383	3314	0	70	8	11
							4	4	3721	9							
*03	45787	X	34262	-0-	-11525	-0-	11	1	30904	2	Y	3037	3021	0	20	8	7
							6	4	3341	9							
*04	44310	X	21110	-0-	-23200	-0-	7	1	18182	2	Y	2653	2649	0			11
							3	4	2918	9							
*05	45787	X	19695	-0-	-26092	-0-	7	1	17045	2	Y	2400	2401	0			10
							3	4	2640	9							
*06	33690	X	17669	-0-	-16021	-0-	7	1	15223	2	Y	2213	2181	0	33	8	9
							5	4	2434	9							
*07	34813	X	18704	-0-	-16109	-0-	6	1	16094	2	Y	2363	2352	0	12	8	8
							5	4	2599	9							
08	34813	X	22928	-0-	-11885	-0-	6	1	20079	2	Y	2577	2567	0	7	8	11
							8	4	2835	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MIA WELL #: 0012WA RRCID -> 296527 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9937 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78027	X	21432	-0-	-56595	-0-	6	1	18242	2	Y	2882	2848	0	24	8	10
							14	4	3170	9							
*02	56504	X	31555	-0-	-24949	-0-	7	1	26380	2	Y	4694	4590	0	98	8	16
							5	4	5163	9							
*03	42282	X	42282	-0-	-0-	-0-	11	1	36696	2	Y	5062	5032	0	34	8	12
							7	4	5568	9							
*04	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	11	1	37100	2	Y	4393	4387	0			18
							5	4	4832	9							
*05	41420	X	41420	-0-	-0-	-0-	14	1	36803	2	Y	4179	4180	0			17
							6	4	4597	9							
*06	41790	X	32634	-0-	-9156	-0-	11	1	28917	2	Y	3360	3313	0	50	8	14
							10	4	3696	9							
*07	44454	X	29615	-0-	-14839	-0-	6	1	25714	2	Y	3534	3517	0	18	8	13
							8	4	3887	9							
08	44454	X	43952	-0-	-502	-0-	12	1	39451	2	Y	4068	4054	0	10	8	17
							14	4	4475	9							

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

*01	81995	X	33918	-0-	-48077	-0-	9	1	29533	2	Y	3957	3931	0	32	8	13
							23	4	4353	9							
*02	74060	X	49063	-0-	-24997	-0-	14	1	44264	2	Y	4342	4250	0	90	8	15
							9	4	4776	9							
*03	81778	X	60100	-0-	-21678	-0-	18	1	53438	2	Y	6030	5990	0	40	8	15
							11	4	6633	9							
*04	79140	X	31755	-0-	-47385	-0-	7	1	27542	2	Y	3820	3820	0			15
							4	4	4202	9							
*05	81778	X	4049	-0-	-77729	-0-	3815	2	234	9	Y	213	227	0			1
*06	59220	X	-0-	-0-	-59220	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	61194	X	-0-	-0-	-61194	-0-					Y	-0-					-0-
08	61194	X	-0-	-0-	-61194	-0-					Y	-0-					-0-

HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800

*01	79484	X	33009	-0-	-46475	-0-	6	1	28086	2	Y	4451	4419	0	36	8	15
							21	4	4896	9							
*02	71708	X	28573	-0-	-43135	-0-	7	1	24121	2	Y	4036	3953	0	84	8	14
							5	4	4440	9							
*03	80011	X	17137	-0-	-62874	-0-	7	1	13677	2	Y	3135	3120	0	21	8	8
							4	4	3449	9							
*04	77430	X	27371	-0-	-50059	-0-	7	1	23824	2	Y	3215	3210	0			13
							3	4	3537	9							
*05	80011	X	33357	-0-	-46654	-0-	11	1	29169	2	Y	3794	3791	0			16
							4	4	4173	9							
*06	33869	X	33869	-0-	-0-	-0-	11	1	29594	2	Y	3867	3809	0	58	8	16
							10	4	4254	9							
*07	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	10	1	31823	2	Y	3652	3636	0	19	8	13
							9	4	4017	9							
08	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	10	1	30703	2	Y	3365	3355	0	9	8	14
							10	4	3702	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 #: 0414WA RRCID -> 296622 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8317 - 19749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	100471	X	49517	-0-	-50954	-0-	44440	2	5077	9	Y	4615	4616	0		12
04	111594	X	111594	-0-	-0-	-0-	104518	2	16	4	Y	6418	6409	0		21
							7060	9								
05	115747	X	115747	-0-	-0-	-0-	109749	2	12	4	Y	5442	5451	0		12
							5986	9								
06	90871	X	90871	-0-	-0-	-0-	85245	2	8	4	Y	5107	5085	0		34
							5618	9								
07	92725	X	92725	-0-	-0-	-0-	87148	2	5577	9	Y	5070	5090	0		14
08	83759	X	83759	-0-	-0-	-0-	78272	2	34	4	Y	4957	4953	0		18
							5453	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0401WA RRCID -> 296642 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8515 - 19555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	100514	X	100514	-0-	-0-	-0-	94208	2	2	4	Y	5731	5758	0		76
							6304	9								
04	95580	X	69857	-0-	-25723	-0-	63632	2	11	4	Y	5649	5659	0		66
							6214	9								
05	107818	X	74379	-0-	-33439	-0-	68588	2	7	4	Y	5258	5270	0		54
							5784	9								
06	104340	X	28059	-0-	-76281	-0-	26760	2	3	4	Y	1178	1220	0		12
							1296	9								
07	91713	X	91713	-0-	-0-	-0-	88510	2	3203	9	Y	2912	2890	0		34
08	98162	X	98162	-0-	-0-	-0-	94523	2	40	4	Y	3272	3275	0		31
							3599	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0404WA RRCID -> 296649 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8384 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41695	X	19029	-0-	-22666	-0-	15314	2	3715	9	Y	3377	3394	0		45
04	40350	X	31276	-0-	-9074	-0-	27887	2	4	4	Y	3077	3086	0		36
							3385	9								
05	48608	X	37111	-0-	-11497	-0-	33380	2	4	4	Y	3388	3389	0		35
							3727	9								
06	56294	X	56294	-0-	-0-	-0-	50618	2	4	4	Y	5156	5137	0		54
							5672	9								
07	66934	X	66934	-0-	-0-	-0-	60383	2	6551	9	Y	5955	5940	0		69
08	63344	X	63344	-0-	-0-	-0-	58590	2	25	4	Y	4299	4327	0		41
							4729	9								

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0405WA RRCID -> 296652 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8750 - 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
03	40331	X	9845	-0-	-30486	-0-	2247	2	7598	9	Y	6907	6935	0		92
04	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	55851	2	9	4	Y	4034	4079	0		47
							4437	9								
05	72835	X	72835	-0-	-0-	-0-	68926	2	7	4	Y	3547	3557	0		37
							3902	9								
06	30731	X	30731	-0-	-0-	-0-	26326	2	3	4	Y	4002	3997	0		42
							4402	9								
07	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	26364	2	4931	9	Y	4483	4473	0		52
08	65533	X	65533	-0-	-0-	-0-	60711	2	26	4	Y	4360	4370	0		42
							4796	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 #: 0412WA RRCID -> 296661 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8648 - 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
03	123832	X	123832	-0-	-0-	-0-	115561	2	3	4	Y	7516	7523	0			20
							8268	9									
04	164090	X	164090	-0-	-0-	-0-	156409	2	24	4	Y	6961	6958	0			23
							7657	9									
05	133298	X	133298	-0-	-0-	-0-	125740	2	12	4	Y	6860	6868	0			15
							7546	9									
06	111390	X	96874	-0-	-14516	-0-	91675	2	9	4	Y	4718	4702	0			31
							5190	9									
07	97983	X	97983	-0-	-0-	-0-	92912	2	5071	9	Y	4610	4629	0			12
08	99841	X	99841	-0-	-0-	-0-	94728	2	40	4	Y	4612	4607	0			17
							5073	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0403WA RRCID -> 296669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8423 - 19454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92380	X	21346	-0-	-71034	-0-	20391	2	955	9	Y	868	888	0			12
04	157716	X	157716	-0-	-0-	-0-	150060	2	24	4	Y	6938	6869	0			81
							7632	9									
05	151038	X	151038	-0-	-0-	-0-	141803	2	15	4	Y	8382	8376	0			87
							9220	9									
06	73941	X	73941	-0-	-0-	-0-	69349	2	6	4	Y	4169	4212	0			44
							4586	9									
07	151714	X	56655	-0-	-95059	-0-	53028	2	3627	9	Y	3297	3303	0			38
08	151714	X	57858	-0-	-93856	-0-	54260	2	23	4	Y	3250	3257	0			31
							3575	9									

HAY MIA WELL #: 0013WA RRCID -> 296761 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9618 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	65237	X	65237	-0-	-0-	-0-	18	1	60146	2	Y	4601	4570	0	31	8	11
							12	4	5061	9							
*04	24660	X	18176	-0-	-6484	-0-	7	1	14626	2	Y	3218	3216	0			13
							3	4	3540	9							
*05	25482	X	20228	-0-	-5254	-0-	7	1	16711	2	Y	3188	3188	0			13
							3	4	3507	9							
*06	37890	X	17546	-0-	-20344	-0-	7	1	14545	2	Y	2717	2678	0	41	8	11
							5	4	2989	9							
*07	39153	X	19748	-0-	-19405	-0-	6	1	16428	2	Y	3008	2992	0	16	8	11
							5	4	3309	9							
08	39153	X	24474	-0-	-14679	-0-	6	1	20658	2	Y	3456	3443	0	9	8	15
							8	4	3802	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0402WA RRCID -> 296790 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 19211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129091	X	129091	-0-	-0-	-0-	122466	2	3	4	Y	6020	6045	0			80
							6622	9									
04	149998	X	149998	-0-	-0-	-0-	145071	2	23	4	Y	4458	4486	0			52
							4904	9									
05	169141	X	169141	-0-	-0-	-0-	163948	2	16	4	Y	4706	4709	0			49
							5177	9									
06	176917	X	176917	-0-	-0-	-0-	172516	2	23	4	Y	3980	3987	0			42
							4378	9									
07	146922	X	146922	-0-	-0-	-0-	142331	2	4591	9	Y	4174	4168	0			48
08	130741	X	130741	-0-	-0-	-0-	125989	2	54	4	Y	4271	4278	0			41
							4698	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 #: 0411WA RRCID -> 296865 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 9028 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181626	X	181626	-0-	-0-	-0-	172093	2	5	4	Y	8662	8672	0			23
							9528	9									
04	170653	X	170653	-0-	-0-	-0-	163640	2	27	4	Y	6351	6353	0			21
							6986	9									
05	151495	X	151495	-0-	-0-	-0-	144899	2	15	4	Y	5983	5991	0			13
							6581	9									
06	150772	X	150772	-0-	-0-	-0-	144602	2	17	4	Y	5594	5570	0			37
							6153	9									
07	145647	X	145647	-0-	-0-	-0-	139457	2	6190	9	Y	5627	5649	0			15
08	160502	X	160502	-0-	-0-	-0-	154015	2	66	4	Y	5837	5831	0			21
							6421	9									

HAY MIA WELL #: 0015WA RRCID -> 297011 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9444 - 14549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59830	X	-0-	-0-	-59830	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*02	54040	X	-0-	-0-	-54040	-0-					Y	-0-					-0-
*03	59830	X	9400	-0-	-50430	-0-	7886	2	1	4	Y	1375	1363	0	9	8	3
							1513	9									
*04	57900	X	23037	-0-	-34863	-0-	7	1	18916	2	Y	3737	3725	0			15
							3	4	4111	9							
*05	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	7	1	26568	2	Y	3935	3934	0			16
							4	4	4329	9							
*06	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	11	1	27402	2	Y	3350	3302	0	50	8	14
							10	4	3685	9							
*07	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	10	1	32142	2	Y	3994	3973	0	21	8	14
							9	4	4393	9							
08	38430	X	38430	-0-	-0-	-0-	12	1	34207	2	Y	3816	3804	0	10	8	16
							13	4	4198	9							

HAY THANE WELL #: 0021WA RRCID -> 297153 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9612 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84289	X	56198	-0-	-28091	-0-	15	1	51729	2	N	4011	4009	0			33
							42	4	4412	9							
*02	64568	X	58276	-0-	-6292	-0-	18	1	53741	2	N	4097	4111	0			19
							10	4	4507	9							
*03	58030	X	58030	-0-	-0-	-0-	18	1	54115	2	N	3532	3535	0			16
							12	4	3885	9							
*04	55680	X	30556	-0-	-25124	-0-	7	1	26544	2	N	3637	3632	0			21
							4	4	4001	9							
*05	64480	X	27080	-0-	-37400	-0-	7	1	23418	2	N	3320	3324	0			17
							3	4	3652	9							
*06	62430	X	25178	-0-	-37252	-0-	7	1	21956	2	N	2915	2907	0			25
							8	4	3207	9							
*07	64511	X	25825	-0-	-38686	-0-	6	1	22757	2	N	2778	2784	0			19
							6	4	3056	9							
08	58063	X	26608	-0-	-31455	-0-	6	1	23302	2	N	2993	2990	0			22
							8	4	3292	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0027WA RRCID -> 297156 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9468 - 14540

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
*01	128758	X	128758	-0-		-0-	-0-	36	1	119176	2	N	8591	8733	0			71
								96	4	9450	9							
*02	142971	X	142971	-0-		-0-	-0-	46	1	133121	2	N	8886	8916	0			41
								29	4	9775	9							
*03	136978	X	136978	-0-		-0-	-0-	43	1	128709	2	N	7450	7457	0			34
								31	4	8195	9							
*04	88694	X	88694	-0-		-0-	-0-	25	1	80940	2	N	7015	7008	0			41
								12	4	7717	9							
*05	70352	X	70352	-0-		-0-	-0-	21	1	62408	2	N	7194	7198	0			37
								10	4	7913	9							
*06	59944	X	59944	-0-		-0-	-0-	21	1	53160	2	N	6129	6114	0			52
								21	4	6742	9							
*07	58088	X	58088	-0-		-0-	-0-	18	1	51178	2	N	6249	6257	0			44
								18	4	6874	9							
08	58919	X	58919	-0-		-0-	-0-	18	1	51910	2	N	6335	6333	0			46
								22	4	6969	9							

HAY MIA WELL #: 0017WA RRCID -> 297243 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9692 - 14799

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
*01	49879	X	20325	-0-		-29554	-0-	6	1	16724	2	Y	3256	3232	0	27	8	11
								13	4	3582	9							
*02	45052	X	23131	-0-		-21921	-0-	7	1	19621	2	Y	3181	3115	0	66	8	11
								4	4	3499	9							
*03	49879	X	29504	-0-		-20375	-0-	7	1	24991	2	Y	4092	4066	0	27	8	10
								5	4	4501	9							
*04	48270	X	22301	-0-		-25969	-0-	7	1	18836	2	Y	3141	3138	0			13
								3	4	3455	9							
*05	49879	X	19545	-0-		-30334	-0-	7	1	16234	2	Y	3001	3002	0			12
								3	4	3301	9							
*06	29250	X	23448	-0-		-5802	-0-	7	1	16512	2	Y	6294	6186	0	94	8	26
								6	4	6923	9							
*07	30225	X	29725	-0-		-500	-0-	6	1	22764	2	Y	6317	6288	0	33	8	22
								6	4	6949	9							
08	30225	X	21496	-0-		-8729	-0-	6	1	18155	2	Y	3026	3027	0	8	8	13
								6	4	3329	9							

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9496 - 14188

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
*01	111038	X	111038	-0-		-0-	-0-	30	1	104599	2	N	5748	5744	0			48
								86	4	6323	9							
*02	116211	X	116211	-0-		-0-	-0-	36	1	108568	2	N	6897	6913	0			32
								20	4	7587	9							
*03	145624	X	145624	-0-		-0-	-0-	46	1	138828	2	N	6107	6111	0			28
								32	4	6718	9							
*04	62961	X	62961	-0-		-0-	-0-	18	1	57325	2	N	5100	5098	0			30
								8	4	5610	9							
*05	56835	X	56835	-0-		-0-	-0-	18	1	51190	2	N	5106	5110	0			26
								10	4	5617	9							
*06	52735	X	52735	-0-		-0-	-0-	21	1	47878	2	N	4381	4370	0			37
								17	4	4819	9							
*07	47121	X	47121	-0-		-0-	-0-	12	1	42621	2	N	4069	4078	0			28
								12	4	4476	9							
08	40544	X	40544	-0-		-0-	-0-	10	1	35892	2	N	4209	4206	0			31
								12	4	4630	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 0023WA RRCID -> 297326 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9414 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	96780	X	96780	-0-	-0-	-0-	27	1	90513	2	N	5607	5606	0	47
							72	4	6168	9					
*02	105022	X	105022	-0-	-0-	-0-	32	1	97682	2	N	6627	6643	0	31
							18	4	7290	9					
*03	111021	X	111021	-0-	-0-	-0-	35	1	103984	2	N	6344	6346	0	29
							24	4	6978	9					
*04	57580	X	57580	-0-	-0-	-0-	14	1	51907	2	N	5137	5136	0	30
							8	4	5651	9					
*05	55248	X	55248	-0-	-0-	-0-	14	1	49768	2	N	4964	4969	0	25
							6	4	5460	9					
*06	48029	X	48029	-0-	-0-	-0-	18	1	43999	2	N	3634	3628	0	31
							15	4	3997	9					
*07	62047	X	62047	-0-	-0-	-0-	20	1	57275	2	N	4304	4305	0	30
							18	4	4734	9					
08	50926	X	50926	-0-	-0-	-0-	12	1	46002	2	N	4451	4448	0	33
							16	4	4896	9					

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

03	60512	X	44513	-0-	-15999	-0-	37470	2	7043	9	Y	6403	6409	0	17
04	54048	X	54048	-0-	-0-	-0-	48468	2	7	4	Y	5066	5066	0	17
							5573	9							
05	69781	X	65493	-0-	-4288	-0-	59616	2	5	4	Y	5338	5344	0	11
							5872	9							
06	67530	X	41688	-0-	-25842	-0-	35818	2	4	4	Y	5333	5309	0	35
							5866	9							
07	69781	X	34363	-0-	-35418	-0-	28481	2	5882	9	Y	5347	5368	0	14
08	65503	X	51226	-0-	-14277	-0-	45635	2	19	4	Y	5065	5061	0	18
							5572	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388

03	116715	X	54639	-0-	-62076	-0-	47671	2	1	4	Y	6334	6346	0	17
							6967	9							
04	112950	X	69516	-0-	-43434	-0-	63405	2	11	4	Y	5545	5544	0	18
							6100	9							
05	96441	X	76639	-0-	-19802	-0-	70826	2	7	4	Y	5278	5285	0	11
							5806	9							
06	93330	X	43967	-0-	-49363	-0-	38695	2	4	4	Y	4789	4768	0	32
							5268	9							
07	81158	X	46967	-0-	-34191	-0-	41346	2	5621	9	Y	5110	5128	0	14
08	76632	X	58022	-0-	-18610	-0-	52390	2	23	4	Y	5099	5094	0	19
							5609	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 #: 0426WA RRCID -> 297359 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8157 - 20315

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	81375	X	45103	-0-	-36272	-0-	37846	2	7257	9	Y	6597	6607	0	18
04	68580	X	61945	-0-	-6635	-0-	55685	2	8	4	Y	5684	5683	0	19
							6252	9							
05	80445	X	67580	-0-	-12865	-0-	61854	2	7	4	Y	5199	5207	0	11
							5719	9							
06	77850	X	37410	-0-	-40440	-0-	32082	2	3	4	Y	4841	4820	0	32
							5325	9							
07	80445	X	26666	-0-	-53779	-0-	21327	2	5339	9	Y	4854	4873	0	13
08	67580	X	49269	-0-	-18311	-0-	44046	2	18	4	Y	4732	4728	0	17
							5205	9							

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

03	124279	X	-0-	-0-	-124279	-0-					Y	-0-			16
04	95340	X	-0-	-0-	-95340	-0-					Y	-0-			16
05	84878	X	-0-	-0-	-84878	-0-					Y	-0-			16
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0423WA RRCID -> 297374 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8521 - 21962

03	69378	X	56266	-0-	-13112	-0-	50412	2	1	4	Y	5321	5333	0	14
							5853	9							
04	64980	X	27207	-0-	-37773	-0-	22083	2	3	4	Y	4655	4654	0	15
							5121	9							
05	49197	X	35023	-0-	-14174	-0-	30585	2	4	4	Y	4031	4037	0	9
							4434	9							
06	54450	X	33631	-0-	-20819	-0-	29581	2	3	4	Y	3679	3664	0	24
							4047	9							
07	56265	X	30557	-0-	-25708	-0-	26511	2	4046	9	Y	3678	3692	0	10
08	56265	X	22325	-0-	-33940	-0-	18360	2	8	4	Y	3597	3594	0	13
							3957	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

03	109306	X	64975	-0-	-44331	-0-	53905	2	1	4	Y	10063	10069	0	27
							11069	9							
04	105780	X	76738	-0-	-29042	-0-	68530	2	10	4	Y	7453	7456	0	24
							8198	9							
05	100192	X	80950	-0-	-19242	-0-	72721	2	6	4	Y	7475	7483	0	16
							8223	9							
06	85650	X	61032	-0-	-24618	-0-	52858	2	4	4	Y	7427	7394	0	49
							8170	9							
07	88505	X	60151	-0-	-28354	-0-	52142	2	8009	9	Y	7281	7310	0	20
08	80941	X	57929	-0-	-23012	-0-	50816	2	21	4	Y	6447	6444	0	23
							7092	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0022WC RRCID -> 297591 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10131 - 15109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

*01	111476	X	98324	-0-	-13152	-0-	27	1	91477	2	N	6134	6149	0			21
							73	4	6747	9							
*02	100576	X	80123	-0-	-20453	-0-	25	1	74402	2	N	5165	5168	0			18
							14	4	5682	9							
*03	118792	X	54489	-0-	-64303	-0-	14	1	48666	2	N	5272	5277	0			13
							10	4	5799	9							
*04	114960	X	46524	-0-	-68436	-0-	14	1	40973	2	N	5027	5020	0			20
							7	4	5530	9							
*05	118792	X	44627	-0-	-74165	-0-	14	1	39334	2	N	4794	4794	0			20
							6	4	5273	9							
*06	95130	X	42354	-0-	-52776	-0-	14	1	38502	2	N	3476	3481	0			15
							14	4	3824	9							
07	88722	X	42188	-0-	-46534	-0-	12	1	37368	2	N	4360	4359	0			16
							12	4	4796	9							
08	55428	X	43073	-0-	-12355	-0-	12	1	38291	2	N	4324	4322	0			18
							14	4	4756	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

*01	84351	X	59951	-0-	-24400	-0-	15	1	57693	2	N	1998	1997	0			7
							45	4	2198	9							
*02	76104	X	60563	-0-	-15541	-0-	18	1	56184	2	N	3955	3948	0			14
							10	4	4351	9							
*03	84258	X	43094	-0-	-41164	-0-	14	1	40275	2	N	2541	2549	0			6
							10	4	2795	9							
*04	80130	X	45357	-0-	-34773	-0-	14	1	40824	2	N	4102	4092	0			16
							7	4	4512	9							
*05	67053	X	47550	-0-	-19503	-0-	14	1	43133	2	N	3996	3996	0			16
							7	4	4396	9							
*06	64890	X	44726	-0-	-20164	-0-	14	1	40907	2	N	3445	3446	0			15
							15	4	3790	9							
07	67053	X	53054	-0-	-13999	-0-	16	1	48580	2	N	4039	4040	0			14
							15	4	4443	9							
08	48236	X	38033	-0-	-10203	-0-	12	1	33893	2	N	3741	3739	0			16
							13	4	4115	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

*01	69812	X	69443	-0-	-369	-0-	21	1	64655	2	N	4286	4290	0			15
							52	4	4715	9							
*02	68916	X	68916	-0-	-0-	-0-	21	1	64273	2	N	4190	4191	0			14
							13	4	4609	9							
*03	69750	X	68011	-0-	-1739	-0-	18	1	63565	2	N	4014	4018	0			10
							13	4	4415	9							
*04	67410	X	53155	-0-	-14255	-0-	14	1	48634	2	N	4090	4084	0			16
							8	4	4499	9							
*05	76291	X	56052	-0-	-20239	-0-	18	1	51788	2	N	3853	3853	0			16
							8	4	4238	9							
*06	73830	X	50275	-0-	-23555	-0-	18	1	46588	2	N	3320	3322	0			14
							17	4	3652	9							
07	76291	X	56918	-0-	-19373	-0-	16	1	53014	2	N	3520	3521	0			13
							16	4	3872	9							
08	68727	X	39691	-0-	-29036	-0-	12	1	35995	2	N	3336	3335	0			14
							14	4	3670	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0011WA RRCID -> 297629 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9952 - 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
*01	32085	X	24518	-0-	-7567	-0-	6	1	20584	2	N	3556	3560	0			12
							16	4	3912	9							
*02	40236	X	37066	-0-	-3170	-0-	11	1	32403	2	N	4224	4222	0			14
							6	4	4646	9							
*03	44547	X	25909	-0-	-18638	-0-	7	1	21809	2	N	3716	3721	0			9
							5	4	4088	9							
*04	43950	X	31322	-0-	-12628	-0-	7	1	27083	2	N	3844	3838	0			15
							4	4	4228	9							
*05	41044	X	30973	-0-	-10071	-0-	7	1	26894	2	N	3698	3698	0			15
							4	4	4068	9							
*06	39720	X	26662	-0-	-13058	-0-	7	1	23273	2	N	3067	3069	0			13
							8	4	3374	9							
07	41044	X	37251	-0-	-3793	-0-	10	1	31652	2	N	5073	5068	0			18
							9	4	5580	9							
08	33356	X	30115	-0-	-3241	-0-	10	1	26251	2	N	3495	3498	0			15
							9	4	3845	9							

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 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
*01	59305	X	59305	-0-	-0-	-0-	15	1	55701	2	N	3223	3227	0			11
							44	4	3545	9							
*02	58520	X	58520	-0-	-0-	-0-	18	1	54968	2	N	3204	3204	0			11
							10	4	3524	9							
*03	44888	X	36378	-0-	-8510	-0-	11	1	33106	2	N	2958	2962	0			7
							7	4	3254	9							
*04	43440	X	14703	-0-	-28737	-0-	4	1	12226	2	N	2247	2245	0			9
							1	4	2472	9							
*05	44888	X	16907	-0-	-27981	-0-	7	1	14236	2	N	2419	2418	0			10
							3	4	2661	9							
*06	43440	X	13864	-0-	-29576	-0-	7	1	11766	2	N	1896	1898	0			8
							5	4	2086	9							
07	44888	X	9390	-0-	-35498	-0-	7496	2	1	4	N	1721	1723	0			6
							1893	9									
08	36921	X	7239	-0-	-29682	-0-	5467	2	1	4	N	1610	1609	0			7
							1771	9									

HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	71517	X	70133	-0-	-1384	-0-	18	1	64510	2	N	5048	5051	0			17
							52	4	5553	9							
*02	68494	X	68494	-0-	-0-	-0-	21	1	63577	2	N	4439	4441	0			15
							13	4	4883	9							
*03	71424	X	68822	-0-	-2602	-0-	18	1	63862	2	N	4479	4483	0			11
							15	4	4927	9							
*04	69360	X	31575	-0-	-37785	-0-	7	1	27161	2	N	4004	3999	0			16
							3	4	4404	9							
*05	73997	X	31651	-0-	-42346	-0-	7	1	27446	2	N	3813	3813	0			16
							4	4	4194	9							
*06	71610	X	28990	-0-	-42620	-0-	7	1	25372	2	N	3275	3277	0			14
							8	4	3603	9							
07	73997	X	34490	-0-	-39507	-0-	10	1	30020	2	N	4046	4046	0			14
							9	4	4451	9							
08	69626	X	34143	-0-	-35483	-0-	10	1	30110	2	N	3648	3646	0			16
							10	4	4013	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MADDILYN WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10105 - 15205

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
*01	105431	X	15472	-0-		-89959	-0-	6	1	14525	2	N	845	842	0			3
								11	4	930	9							
*02	77616	X	68963	-0-		-8653	-0-	18	1	62522	2	N	5829	5812	0			20
								11	4	6412	9							
*03	77190	X	77190	-0-		-0-	-0-	25	1	71232	2	N	5380	5387	0			13
								15	4	5918	9							
*04	46246	X	46246	-0-		-0-	-0-	14	1	40349	2	N	5342	5334	0			21
								7	4	5876	9							
*05	76353	X	46836	-0-		-29517	-0-	14	1	41078	2	N	5216	5216	0			21
								6	4	5738	9							
*06	75630	X	53022	-0-		-22608	-0-	18	1	47017	2	N	5427	5425	0			23
								17	4	5970	9							
07	78151	X	51168	-0-		-26983	-0-	12	1	45336	2	N	5278	5282	0			19
								14	4	5806	9							
08	78151	X	44776	-0-		-33375	-0-	12	1	39604	2	N	4678	4677	0			20
								14	4	5146	9							

HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669

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
*01	36487	X	25117	-0-		-11370	-0-	6	1	20608	2	N	4079	4080	0			14
								16	4	4487	9							
*02	32956	X	17266	-0-		-15690	-0-	7	1	13679	2	N	3251	3254	0			11
								4	4	3576	9							
*03	36487	X	12533	-0-		-23954	-0-	9461	2	1	4	N	2792	2796	0			7
								3071	9									
*04	35310	X	15854	-0-		-19456	-0-	4	1	11978	2	N	3519	3512	0			14
								1	4	3871	9							
*05	36487	X	15056	-0-		-21431	-0-	4	1	11610	2	N	3128	3129	0			13
								1	4	3441	9							
*06	24300	X	13540	-0-		-10760	-0-	4	1	10783	2	N	2500	2502	0			11
								3	4	2750	9							
07	20845	X	20845	-0-		-0-	-0-	6	1	17409	2	N	3114	3114	0			11
								5	4	3425	9							
08	23127	X	23127	-0-		-0-	-0-	6	1	19608	2	N	3187	3184	0			14
								7	4	3506	9							

HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

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
*01	82956	X	28710	-0-		-54246	-0-	6	1	24067	2	N	4198	4205	0			14
								19	4	4618	9							
*02	50204	X	35239	-0-		-14965	-0-	11	1	30291	2	N	4484	4483	0			15
								5	4	4932	9							
*03	55614	X	33532	-0-		-22082	-0-	7	1	28336	2	N	4712	4716	0			11
								6	4	5183	9							
*04	54600	X	33557	-0-		-21043	-0-	7	1	28579	2	N	4515	4508	0			18
								4	4	4967	9							
*05	55366	X	32384	-0-		-22982	-0-	7	1	27765	2	N	4189	4190	0			17
								4	4	4608	9							
*06	37770	X	22433	-0-		-15337	-0-	7	1	19457	2	N	2693	2699	0			11
								7	4	2962	9							
07	39029	X	23590	-0-		-15439	-0-	6	1	20389	2	N	2899	2900	0			10
								6	4	3189	9							
08	35619	X	25961	-0-		-9658	-0-	6	1	22656	2	N	2992	2989	0			13
								8	4	3291	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY TRINITY WELL #: 0012WA RRCID -> 298015 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9688 - 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
*01	90706	X	14067	-0-	-76639	-0-	3	1	11330	2	N	2479	2480	0			9
							7	4	2727	9							
*02	79828	X	30572	-0-	-49256	-0-	7	1	25821	2	N	4308	4302	0			15
							5	4	4739	9							
*03	79422	X	37314	-0-	-42108	-0-	11	1	32234	2	N	4603	4607	0			11
							6	4	5063	9							
*04	76380	X	36769	-0-	-39611	-0-	11	1	31849	2	N	4458	4451	0			18
							5	4	4904	9							
*05	53971	X	36570	-0-	-17401	-0-	11	1	31821	2	N	4304	4304	0			18
							4	4	4734	9							
*06	36900	X	31917	-0-	-4983	-0-	11	1	27908	2	N	3625	3628	0			15
							10	4	3988	9							
07	38936	X	37024	-0-	-1912	-0-	10	1	32329	2	N	4251	4251	0			15
							9	4	4676	9							
08	38936	X	37633	-0-	-1303	-0-	12	1	33027	2	N	4165	4162	0			18
							12	4	4582	9							

HAY TRINITY WELL #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9468 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	89652	X	28560	-0-	-61092	-0-	6	1	23245	2	N	4809	4813	0			16
							19	4	5290	9							
*02	80892	X	23783	-0-	-57109	-0-	7	1	19470	2	N	3911	3914	0			13
							4	4	4302	9							
*03	51274	X	22186	-0-	-29088	-0-	7	1	18177	2	N	3634	3638	0			9
							5	4	3997	9							
*04	50610	X	29431	-0-	-21179	-0-	7	1	25147	2	N	3885	3878	0			16
							3	4	4274	9							
*05	44237	X	32795	-0-	-11442	-0-	11	1	28600	2	N	3800	3800	0			16
							4	4	4180	9							
*06	27630	X	25900	-0-	-1730	-0-	7	1	22738	2	N	2861	2865	0			12
							8	4	3147	9							
07	31465	X	26064	-0-	-5401	-0-	6	1	22546	2	N	3187	3188	0			11
							6	4	3506	9							
08	32922	X	26750	-0-	-6172	-0-	6	1	23179	2	N	3234	3231	0			14
							8	4	3557	9							

HAY TRINITY WELL #: 0016WA RRCID -> 298065 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9836 - 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
*01	96813	X	25262	-0-	-71551	-0-	6	1	21237	2	N	3638	3642	0			12
							17	4	4002	9							
*02	87444	X	37504	-0-	-49940	-0-	11	1	33132	2	N	3959	3957	0			14
							6	4	4355	9							
*03	84134	X	26797	-0-	-57337	-0-	7	1	21881	2	N	4458	4461	0			11
							5	4	4904	9							
*04	75480	X	35883	-0-	-39597	-0-	7	1	30693	2	N	4707	4699	0			19
							5	4	5178	9							
*05	67084	X	34065	-0-	-33019	-0-	11	1	28668	2	N	4893	4892	0			20
							4	4	5382	9							
*06	40170	X	30607	-0-	-9563	-0-	7	1	26378	2	N	3830	3834	0			16
							9	4	4213	9							
07	41509	X	35412	-0-	-6097	-0-	10	1	31328	2	N	3695	3698	0			13
							9	4	4065	9							
08	38502	X	35881	-0-	-2621	-0-	10	1	31580	2	N	3892	3888	0			17
							10	4	4281	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY TRINITY WELL #: 0017WA RRCID -> 298066 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9831 - 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
*01	42439	X	20756	-0-	-21683	-0-	6	1	15834	2	N	4459	4461	0		15
							11	4	4905	9						
*02	38332	X	2279	-0-	-36053	-0-	1661	2	618	9	N	562	575	0		2
*03	42439	X	18292	-0-	-24147	-0-	7	1	18215	2	N	59	61	0		-0-
							5	4	65	9						
*04	41070	X	28	-0-	-41042	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*05	42439	X	12127	-0-	-30312	-0-	4	1	10360	2	N	1602	1595	0		7
							1	4	1762	9						
*06	26452	X	26452	-0-	-0-	-0-	7	1	21437	2	N	4545	4533	0		19
							8	4	5000	9						
07	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	6	1	24618	2	N	4391	4394	0		16
							8	4	4830	9						
08	31689	X	31689	-0-	-0-	-0-	10	1	26784	2	N	4442	4439	0		19
							9	4	4886	9						

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 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
*01	100657	X	37391	-0-	-63266	-0-	9	1	31167	2	N	5627	5623	0		19
							25	4	6190	9						
*02	78120	X	34281	-0-	-43839	-0-	7	1	29862	2	N	4006	4011	0		14
							5	4	4407	9						
*03	69068	X	32402	-0-	-36666	-0-	7	1	26944	2	N	4951	4953	0		12
							5	4	5446	9						
*04	66840	X	39493	-0-	-27347	-0-	11	1	34562	2	N	4468	4462	0		18
							5	4	4915	9						
*05	69068	X	36608	-0-	-32460	-0-	11	1	32022	2	N	4155	4156	0		17
							4	4	4571	9						
*06	36720	X	34547	-0-	-2173	-0-	11	1	30289	2	N	3852	3853	0		16
							10	4	4237	9						
07	41912	X	33778	-0-	-8134	-0-	10	1	29709	2	N	3682	3685	0		13
							9	4	4050	9						
08	41912	X	38947	-0-	-2965	-0-	12	1	34311	2	N	4191	4186	0		18
							14	4	4610	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124310	X	98592	-0-	-25718	-0-	94895	2	3	4	N	3358	3350	0		57
							3694	9								
04	118140	X	108052	-0-	-10088	-0-	104950	2	16	4	N	2805	2803	0		59
							3086	9								
05	125519	X	112431	-0-	-13088	-0-	109951	2	12	4	N	2244	2260	0		43
							2468	9								
06	121470	X	78433	-0-	-43037	-0-	75820	2	9	4	N	2367	2350	0		60
							2604	9								
07	125519	X	88381	-0-	-37138	-0-	85733	2	2648	9	N	2407	2414	0		53
08	112437	X	95310	-0-	-17127	-0-	92691	2	39	4	N	2345	2351	0		47
							2580	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9614 - 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	EOM BALANCE
*01	91853	X	60435	-0-	-31418	-0-	15	1	53699	2	N	6072	6078	0	21
							42	4	6679	9					
*02	82964	X	39274	-0-	-43690	-0-	11	1	33366	2	N	5355	5358	0	18
							6	4	5891	9					
*03	86924	X	51824	-0-	-35100	-0-	14	1	44797	2	N	6366	6369	0	15
							10	4	7003	9					
*04	74700	X	46245	-0-	-28455	-0-	14	1	39532	2	N	6084	6075	0	24
							7	4	6692	9					
*05	66030	X	45421	-0-	-20609	-0-	14	1	38967	2	N	5849	5849	0	24
							6	4	6434	9					
*06	58470	X	39402	-0-	-19068	-0-	14	1	34473	2	N	4456	4461	0	19
							13	4	4902	9					
07	52948	X	38128	-0-	-14820	-0-	10	1	33138	2	N	4518	4521	0	16
							10	4	4970	9					
08	52948	X	39093	-0-	-13855	-0-	12	1	33911	2	N	4688	4684	0	20
							13	4	5157	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0013WA RRCID -> 298105 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9230 - 19716

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	131564	X	58706	-0-	-72858	-0-	15	1	48390	2	N	9330	9347	0	32
							38	4	10263	9					
*02	109788	X	68526	-0-	-41262	-0-	18	1	55267	2	N	12028	12019	0	41
							10	4	13231	9					
*03	102827	X	86168	-0-	-16659	-0-	25	1	70542	2	N	14169	14176	0	34
							15	4	15586	9					
*04	101370	X	88701	-0-	-12669	-0-	25	1	74221	2	N	13130	13111	0	53
							12	4	14443	9					
*05	71022	X	71022	-0-	-0-	-0-	18	1	57638	2	N	12142	12145	0	50
							10	4	13356	9					
*06	73410	X	61307	-0-	-12103	-0-	18	1	51256	2	N	9103	9114	0	39
							20	4	10013	9					
07	93868	X	66196	-0-	-27672	-0-	16	1	54802	2	N	10328	10330	0	37
							17	4	11361	9					
08	93868	X	54899	-0-	-38969	-0-	16	1	46269	2	N	7816	7820	0	33
							16	4	8598	9					

HAY OLIVIA WELL #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9615 - 14431

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	73532	X	6603	-0-	-66929	-0-	3799	2	2	4	N	2547	2549	0	9
							2802	9							
*02	65520	X	1913	-0-	-63607	-0-	618	2	1295	9	N	1177	1182	0	4
*03	65038	X	13341	-0-	-51697	-0-	9589	2	1	4	N	3410	3406	0	8
							3751	9							
*04	58320	X	28759	-0-	-29561	-0-	7	1	23842	2	N	4461	4451	0	18
							3	4	4907	9					
*05	26539	X	26539	-0-	-0-	-0-	7	1	22156	2	N	3975	3977	0	16
							3	4	4373	9					
*06	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	7	1	17361	2	N	3016	3019	0	13
							6	4	3318	9					
07	30628	X	28030	-0-	-2598	-0-	6	1	23410	2	N	4189	4187	0	15
							6	4	4608	9					
08	30628	X	28832	-0-	-1796	-0-	6	1	24257	2	N	4145	4142	0	18
							9	4	4560	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0014WA RRCID -> 298107 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9433 - 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
*01	80011	X	69091	-0-	-10920	-0-	15	1	58397	2	N	9665	9665	0			33
							47	4	10632	9							
*02	72268	X	59497	-0-	-12771	-0-	14	1	50303	2	N	8336	8340	0			29
							10	4	9170	9							
*03	80011	X	53567	-0-	-26444	-0-	14	1	43446	2	N	9179	9186	0			22
							10	4	10097	9							
*04	77430	X	60562	-0-	-16868	-0-	18	1	53019	2	N	6834	6829	0			27
							8	4	7517	9							
*05	80011	X	46448	-0-	-33563	-0-	14	1	39865	2	N	5965	5967	0			25
							7	4	6562	9							
*06	66840	X	39653	-0-	-27187	-0-	14	1	34229	2	N	4906	4910	0			21
							13	4	5397	9							
07	65875	X	44707	-0-	-21168	-0-	12	1	38631	2	N	5502	5503	0			20
							12	4	6052	9							
08	64139	X	21072	-0-	-43067	-0-	6	1	17857	2	N	2912	2920	0			12
							6	4	3203	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315

03	72540	X	47341	-0-	-25199	-0-	44799	2	2	4	N	2309	2306	0			39
							2540	9									
04	70200	X	58497	-0-	-11703	-0-	55949	2	8	4	N	2309	2299	0			49
							2540	9									
05	66123	X	38910	-0-	-27213	-0-	36615	2	5	4	N	2082	2092	0			39
							2290	9									
06	45810	X	45210	-0-	-600	-0-	43084	2	3	4	N	1930	1920	0			49
							2123	9									
07	60450	X	45526	-0-	-14924	-0-	43547	2	1979	9	N	1799	1808	0			40
08	60653	X	60653	-0-	-0-	-0-	58703	2	25	4	N	1750	1755	0			35
							1925	9									

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839

*01	42873	X	41675	-0-	-1198	-0-	12	1	37549	2	N	3714	3717	0			13
							29	4	4085	9							
*02	42493	X	42493	-0-	-0-	-0-	14	1	38749	2	N	3384	3385	0			12
							8	4	3722	9							
*03	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	14	1	46628	2	N	3542	3545	0			9
							10	4	3896	9							
*04	41490	X	30584	-0-	-10906	-0-	7	1	26529	2	N	3677	3671	0			15
							3	4	4045	9							
*05	42873	X	30177	-0-	-12696	-0-	7	1	26334	2	N	3484	3485	0			14
							4	4	3832	9							
*06	41490	X	28116	-0-	-13374	-0-	7	1	24753	2	N	3044	3045	0			13
							8	4	3348	9							
07	42873	X	28989	-0-	-13884	-0-	6	1	25430	2	N	3224	3225	0			12
							7	4	3546	9							
08	42873	X	27442	-0-	-15431	-0-	6	1	24079	2	N	3044	3043	0			13
							9	4	3348	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9758 - 14680

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
*01	75408	X	75408	-0-	-0-	-0-	21	1	70562	2	N	4335	4340	0		15
							56	4	4769	9						
*02	71340	X	71340	-0-	-0-	-0-	21	1	67035	2	N	3882	3884	0		13
							14	4	4270	9						
*03	72695	X	65866	-0-	-6829	-0-	18	1	61691	2	N	3767	3771	0		9
							13	4	4144	9						
*04	70350	X	40928	-0-	-29422	-0-	11	1	36709	2	N	3821	3815	0		15
							5	4	4203	9						
*05	72695	X	39396	-0-	-33299	-0-	11	1	35335	2	N	3678	3678	0		15
							4	4	4046	9						
*06	70350	X	33619	-0-	-36731	-0-	11	1	30192	2	N	3096	3098	0		13
							10	4	3406	9						
07	72695	X	37377	-0-	-35318	-0-	12	1	33594	2	N	3418	3419	0		12
							11	4	3760	9						
08	66557	X	39431	-0-	-27126	-0-	12	1	35637	2	N	3425	3422	0		15
							14	4	3768	9						

HAY VALERIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298164 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9339 - 14425

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
*01	67302	X	67302	-0-	-0-	-0-	18	1	62808	2	N	4023	4029	0		14
							51	4	4425	9						
*02	67567	X	67567	-0-	-0-	-0-	18	1	63284	2	N	3867	3868	0		13
							11	4	4254	9						
*03	68763	X	68763	-0-	-0-	-0-	21	1	64239	2	N	4080	4083	0		10
							15	4	4488	9						
*04	58110	X	50786	-0-	-7324	-0-	14	1	46467	2	N	3906	3900	0		16
							8	4	4297	9						
*05	60047	X	51972	-0-	-8075	-0-	18	1	47639	2	N	3915	3915	0		16
							8	4	4307	9						
*06	58110	X	46781	-0-	-11329	-0-	14	1	43365	2	N	3077	3080	0		13
							17	4	3385	9						
07	60047	X	54572	-0-	-5475	-0-	16	1	50592	2	N	3589	3589	0		13
							16	4	3948	9						
08	60047	X	35909	-0-	-24138	-0-	10	1	32042	2	N	3497	3495	0		15
							10	4	3847	9						

HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9502 - 20305

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
*01	115205	X	115205	-0-	-0-	-0-	30	1	102070	2	N	11842	11863	0		41
							79	4	13026	9						
*02	118783	X	118783	-0-	-0-	-0-	32	1	105059	2	N	12426	12424	0		43
							23	4	13669	9						
*03	112160	X	112160	-0-	-0-	-0-	32	1	100206	2	N	10816	10833	0		26
							24	4	11898	9						
*04	105960	X	86447	-0-	-19513	-0-	25	1	75705	2	N	9731	9718	0		39
							13	4	10704	9						
*05	109492	X	86177	-0-	-23315	-0-	25	1	75690	2	N	9500	9500	0		39
							12	4	10450	9						
*06	105960	X	77074	-0-	-28886	-0-	25	1	68177	2	N	8042	8047	0		34
							26	4	8846	9						
07	109492	X	81242	-0-	-28250	-0-	22	1	71535	2	N	8784	8787	0		31
							23	4	9662	9						
08	109492	X	77406	-0-	-32086	-0-	22	1	68788	2	N	7791	7789	0		33
							26	4	8570	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9284 - 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
*01	108965	X	51313	-0-	-57652	-0-	12	1	44016	2	N	6591	6637	0	23
							35	4	7250	9					
*02	98420	X	9822	-0-	-88598	-0-	8597	2	1	4	N	1113	1132	0	4
							1224	9							
*03	108965	X	70946	-0-	-38019	-0-	18	1	59620	2	N	10269	10248	0	25
							12	4	11296	9					
*04	105450	X	52375	-0-	-53075	-0-	14	1	42914	2	N	8582	8573	0	34
							7	4	9440	9					
*05	108965	X	53540	-0-	-55425	-0-	14	1	44267	2	N	8412	8411	0	35
							6	4	9253	9					
*06	70410	X	46805	-0-	-23605	-0-	14	1	38900	2	N	7161	7166	0	30
							14	4	7877	9					
07	72757	X	52060	-0-	-20697	-0-	12	1	43281	2	N	7957	7959	0	28
							14	4	8753	9					
08	72757	X	51605	-0-	-21152	-0-	16	1	43282	2	N	7536	7532	0	32
							17	4	8290	9					

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8216 - 18785

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	127255	X	115008	-0-	-12247	-0-	3382	1	105714	2	Y	5371	5422	0	93
							4	4	5908	9					
04	107160	X	99050	-0-	-8110	-0-	2859	1	91235	2	Y	4503	4509	0	87
							3	4	4953	9					
05	127255	X	71302	-0-	-55953	-0-	2176	1	65531	2	Y	3267	3296	0	58
							1	4	3594	9					
06	123150	X	76674	-0-	-46476	-0-	2286	1	70862	2	Y	3205	3194	0	69
							3526	9							
07	112778	X	91589	-0-	-21189	-0-	2782	1	84740	2	Y	3695	3678	0	86
							2	4	4065	9					
08	112778	X	74049	-0-	-38729	-0-	2177	1	68419	2	Y	3139	3152	0	73
							3453	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0055WA RRCID -> 298210 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8065 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	155744	X	111754	-0-	-43990	-0-	3306	1	103236	2	Y	4735	4746	0	82
							3	4	5209	9					
04	135630	X	122580	-0-	-13050	-0-	3563	1	113643	2	Y	4883	4870	0	95
							3	4	5371	9					
05	115475	X	100550	-0-	-14925	-0-	3082	1	92802	2	Y	4240	4260	0	75
							2	4	4664	9					
06	108150	X	99930	-0-	-8220	-0-	2991	1	92709	2	Y	3845	3837	0	83
							4230	9							
07	123473	X	90308	-0-	-33165	-0-	2744	1	83595	2	Y	3605	3604	0	84
							3	4	3966	9					
08	123473	X	89391	-0-	-34082	-0-	2650	1	83278	2	Y	3148	3159	0	73
							3463	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0053WA RRCID -> 298222 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7934 - 18492

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	83049	X	140	-0-	-82909	-0-	35	2	105	9	Y	95	95	0	2
04	80370	X	12665	-0-	-67705	-0-	382	1	12195	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
05	83049	X	1360	-0-	-81689	-0-	40	1	1250	2	Y	64	65	0	1
							70	9							
06	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	29	1	926	2	Y	67	67	0	1
							74	9							
07	27437	X	27437	-0-	-0-	-0-	795	1	24248	2	Y	2175	2125	0	51
							1	4	2393	9					
08	34267	X	34267	-0-	-0-	-0-	965	1	30301	2	Y	2728	2715	0	64
							3001	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0015WA RRCID -> 298224 COMPL. DATE 06/05/2025 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9680 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101525	X	45238	-0-	-56287	-0-	12	1	37669	2	N	6841	6845	0			23
							32	4	7525	9							
*02	91700	X	2877	-0-	-88823	-0-	1616	2	1261	9	N	1146	1165	0			4
*03	87823	X	1259	-0-	-86564	-0-	48	2	1211	9	N	1101	1102	0			3
*04	84780	X	45309	-0-	-39471	-0-	14	1	40242	2	N	4587	4572	0			18
							7	4	5046	9							
*05	87606	X	39078	-0-	-48528	-0-	11	1	33345	2	N	5198	5195	0			21
							4	4	5718	9							
*06	43770	X	35224	-0-	-8546	-0-	11	1	30254	2	N	4499	4501	0			19
							10	4	4949	9							
07	48081	X	39686	-0-	-8395	-0-	12	1	34183	2	N	4982	4983	0			18
							11	4	5480	9							
08	48081	X	44310	-0-	-3771	-0-	12	1	38523	2	N	5237	5233	0			22
							14	4	5761	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9471 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76787	X	29476	-0-	-47311	-0-	6	1	23828	2	N	5111	5116	0			18
							20	4	5622	9							
*02	61012	X	30892	-0-	-30120	-0-	7	1	26297	2	N	4166	4170	0			14
							5	4	4583	9							
*03	67549	X	35997	-0-	-31552	-0-	7	1	29836	2	N	5589	5589	0			14
							6	4	6148	9							
*04	61380	X	36625	-0-	-24755	-0-	7	1	30902	2	N	5192	5185	0			21
							5	4	5711	9							
*05	34193	X	30269	-0-	-3924	-0-	7	1	25659	2	N	4182	4186	0			17
							3	4	4600	9							
*06	35790	X	26788	-0-	-9002	-0-	7	1	22854	2	N	3563	3565	0			15
							8	4	3919	9							
07	39029	X	29019	-0-	-10010	-0-	6	1	24946	2	N	3690	3692	0			13
							8	4	4059	9							
08	39371	X	39371	-0-	-0-	-0-	12	1	33990	2	N	4869	4861	0			21
							13	4	5356	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 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
*01	98549	X	13136	-0-	-85413	-0-	3	1	12166	2	N	873	897	0			3
							7	4	960	9							
*02	82432	X	48558	-0-	-33874	-0-	14	1	44553	2	N	3620	3611	0			12
							9	4	3982	9							
*03	91760	X	66142	-0-	-25618	-0-	18	1	60065	2	N	5495	5494	0			13
							14	4	6045	9							
*04	88950	X	36950	-0-	-52000	-0-	11	1	31735	2	N	4727	4721	0			19
							4	4	5200	9							
*05	91760	X	36850	-0-	-54910	-0-	11	1	31811	2	N	4567	4567	0			19
							4	4	5024	9							
*06	64950	X	32229	-0-	-32721	-0-	11	1	27969	2	N	3854	3857	0			16
							10	4	4239	9							
07	67115	X	34998	-0-	-32117	-0-	10	1	30479	2	N	4091	4092	0			15
							9	4	4500	9							
08	67115	X	35468	-0-	-31647	-0-	10	1	31093	2	N	3959	3957	0			17
							10	4	4355	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298309 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9604 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	92467	X	92467	-0-	-0-	-0-	27	1	85403	2	N	6336	6338	0	22
							67	4	6970	9					
*02	78708	X	42225	-0-	-36483	-0-	14	1	41501	2	N	637	657	0	2
							9	4	701	9					
*03	83855	X	70475	-0-	-13380	-0-	21	1	65143	2	N	4811	4801	0	12
							19	4	5292	9					
*04	89490	X	55924	-0-	-33566	-0-	14	1	50484	2	N	4922	4914	0	20
							12	4	5414	9					
*05	92473	X	56103	-0-	-36370	-0-	18	1	51126	2	N	4498	4499	0	19
							11	4	4948	9					
*06	89490	X	57295	-0-	-32195	-0-	21	1	53731	2	N	3201	3206	0	14
							22	4	3521	9					
07	71331	X	62773	-0-	-8558	-0-	18	1	58208	2	N	4115	4114	0	15
							20	4	4527	9					
08	71331	X	44119	-0-	-27212	-0-	12	1	39690	2	N	4001	3999	0	17
							16	4	4401	9					

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 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	EOM BALANCE
*01	62837	X	60104	-0-	-2733	-0-	15	1	56456	2	N	3261	3267	0	11
							46	4	3587	9					
*02	53984	X	49086	-0-	-4898	-0-	14	1	46463	2	N	2359	2362	0	8
							14	4	2595	9					
*03	62000	X	53458	-0-	-8542	-0-	14	1	49284	2	N	3769	3768	0	9
							14	4	4146	9					
*04	60000	X	23506	-0-	-36494	-0-	7	1	19523	2	N	3612	3607	0	14
							3	4	3973	9					
*05	62000	X	13044	-0-	-48956	-0-	4	1	9655	2	N	3076	3077	0	13
							1	4	3384	9					
*06	58170	X	17959	-0-	-40211	-0-	7	1	15065	2	N	2620	2622	0	11
							5	4	2882	9					
07	54343	X	22542	-0-	-31801	-0-	6	1	19239	2	N	2992	2992	0	11
							6	4	3291	9					
08	54126	X	20478	-0-	-33648	-0-	6	1	17264	2	N	2911	2910	0	12
							6	4	3202	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	158534	X	73640	-0-	-84894	-0-	71787	2	1	4	Y	1684	1685	0	4
							1852	9							
04	153420	X	22693	-0-	-130727	-0-	21889	2	3	4	Y	728	730	0	2
							801	9							
05	126387	X	60061	-0-	-66326	-0-	58750	2	5	4	Y	1187	1186	0	3
							1306	9							
06	80130	X	49564	-0-	-30566	-0-	48473	2	4	4	Y	988	984	0	7
							1087	9							
07	82801	X	50489	-0-	-32312	-0-	49396	2	1093	9	Y	994	998	0	3
08	73625	X	68297	-0-	-5328	-0-	67056	2	29	4	Y	1102	1101	0	4
							1212	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY C WELL #: 0013WC RRCID -> 298343 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10354 - 25608

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	214377	X	214377	-0-	-0-	-0-	96	1	203906	2	N	9285	9378	0	46
							161	4	10214	9					
*02	217054	X	217054	-0-	-0-	-0-	78	1	208953	2	N	7255	7244	0	57
							42	4	7981	9					
*03	213373	X	199403	-0-	-13970	-0-	80	1	192642	2	N	6034	6051	0	40
							44	4	6637	9					
*04	206490	X	202842	-0-	-3648	-0-	78	1	196929	2	N	5275	5276	0	39
							32	4	5803	9					
*05	213373	X	211730	-0-	-1643	-0-	87	1	205145	2	N	5877	5870	0	46
							33	4	6465	9					
*06	206490	X	121960	-0-	-84530	-0-	57	1	117919	2	N	3581	3593	0	34
							45	4	3939	9					
*07	213373	X	90932	-0-	-122441	-0-	37	1	87360	2	N	3189	3192	0	31
							27	4	3508	9					
08	213373	X	22446	-0-	-190927	-0-	8	1	21260	2	N	1064	1085	0	10
							8	4	1170	9					

HAY HENLEY D WELL #: 0014WC RRCID -> 298344 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10418 - 24898

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	279850	X	279850	-0-	-0-	-0-	126	1	270135	2	N	8522	8616	0	42
							215	4	9374	9					
*02	243300	X	243300	-0-	-0-	-0-	90	1	235825	2	N	6666	6656	0	52
							52	4	7333	9					
*03	236964	X	188397	-0-	-48567	-0-	72	1	183456	2	N	4387	4410	0	29
							43	4	4826	9					
*04	229320	X	196894	-0-	-32426	-0-	70	1	192462	2	N	3935	3935	0	29
							33	4	4329	9					
*05	236964	X	169337	-0-	-67627	-0-	69	1	165373	2	N	3517	3518	0	28
							26	4	3869	9					
*06	229320	X	150302	-0-	-79018	-0-	70	1	147329	2	N	2586	2590	0	24
							58	4	2845	9					
*07	236964	X	135093	-0-	-101871	-0-	57	1	131952	2	N	2765	2762	0	27
							42	4	3042	9					
08	207142	X	126905	-0-	-80237	-0-	51	1	124280	2	N	2296	2302	0	21
							48	4	2526	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0347WA RRCID -> 298369 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8087 - 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	EOM BALANCE
03	50220	X	28105	-0-	-22115	-0-	24361	2	3744	9	Y	3404	3407	0	9
04	48600	X	45383	-0-	-3217	-0-	42315	2	6	4	Y	2784	2784	0	9
							3062	9							
05	53134	X	50611	-0-	-2523	-0-	47613	2	4	4	Y	2722	2725	0	6
							2994	9							
06	51420	X	8317	-0-	-43103	-0-	5561	2	2756	9	Y	2505	2494	0	17
07	53134	X	5546	-0-	-47588	-0-	2574	2	2972	9	Y	2702	2712	0	7
08	50623	X	38964	-0-	-11659	-0-	35871	2	15	4	Y	2798	2795	0	10
							3078	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ROSALIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298380 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9753 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81654	X	43799	-0-	-37855	-0-	12	1	42076	2	N	1525	1545	0			5
							33	4	1678	9							
*02	66780	X	49573	-0-	-17207	-0-	14	1	44869	2	N	4255	4245	0			15
							9	4	4681	9							
*03	66588	X	55991	-0-	-10597	-0-	18	1	50419	2	N	5040	5043	0			12
							10	4	5544	9							
*04	65730	X	39697	-0-	-26033	-0-	11	1	34524	2	N	4688	4681	0			19
							5	4	5157	9							
*05	63581	X	36103	-0-	-27478	-0-	11	1	31268	2	N	4382	4383	0			18
							4	4	4820	9							
*06	55050	X	36462	-0-	-18588	-0-	11	1	32355	2	N	3713	3715	0			16
							12	4	4084	9							
07	56885	X	38883	-0-	-18002	-0-	12	1	34374	2	N	4078	4079	0			15
							11	4	4486	9							
08	56885	X	39690	-0-	-17195	-0-	12	1	35126	2	N	4125	4122	0			18
							14	4	4538	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298381 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 9805 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102021	X	76319	-0-	-25702	-0-	21	1	72136	2	N	3731	3740	0			13
							58	4	4104	9							
*02	92064	X	70693	-0-	-21371	-0-	21	1	67442	2	N	2923	2926	0			10
							15	4	3215	9							
*03	96193	X	16284	-0-	-79909	-0-	7	1	15290	2	N	894	902	0			2
							4	4	983	9							
*04	94980	X	43718	-0-	-51262	-0-	11	1	38630	2	N	4610	4594	0			18
							6	4	5071	9							
*05	85870	X	44301	-0-	-41569	-0-	14	1	39185	2	N	4632	4631	0			19
							7	4	5095	9							
*06	75750	X	46243	-0-	-29507	-0-	14	1	41957	2	N	3867	3870	0			16
							18	4	4254	9							
07	78275	X	41814	-0-	-36461	-0-	12	1	37409	2	N	3982	3984	0			14
							13	4	4380	9							
08	46500	X	39851	-0-	-6649	-0-	10	1	35714	2	N	3739	3737	0			16
							14	4	4113	9							

HAY ROSALIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298382 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9298 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87079	X	77047	-0-	-10032	-0-	21	1	71306	2	N	5149	5156	0			18
							56	4	5664	9							
*02	81200	X	77936	-0-	-3264	-0-	22	1	72096	2	N	5275	5275	0			18
							15	4	5803	9							
*03	89900	X	56744	-0-	-33156	-0-	18	1	52749	2	N	3605	3614	0			9
							11	4	3966	9							
*04	88740	X	48231	-0-	-40509	-0-	14	1	43201	2	N	4550	4541	0			18
							11	4	5005	9							
*05	86273	X	48251	-0-	-38022	-0-	14	1	43169	2	N	4599	4598	0			19
							9	4	5059	9							
*06	83490	X	45437	-0-	-38053	-0-	18	1	41066	2	N	3940	3942	0			17
							19	4	4334	9							
07	86273	X	54147	-0-	-32126	-0-	16	1	49116	2	N	4543	4544	0			16
							18	4	4997	9							
08	57381	X	38950	-0-	-18431	-0-	12	1	34030	2	N	4447	4444	0			19
							16	4	4892	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ROSALIE WELL #: 0017WA RRCID -> 298383 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9407 - 14267

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	EOM BALANCE
*01	50995	X	45564	-0-		-5431	-0-	12	1	42912	2	N	2371	2370	0	8
								32	4	2608	9					
*02	46032	X	35267	-0-		-10765	-0-	11	1	31921	2	N	3027	3025	0	10
								5	4	3330	9					
*03	50964	X	26798	-0-		-24166	-0-	7	1	23593	2	N	2903	2906	0	7
								5	4	3193	9					
*04	45030	X	16672	-0-		-28358	-0-	4	1	13157	2	N	3191	3185	0	13
								1	4	3510	9					
*05	46531	X	20067	-0-		-26464	-0-	7	1	16545	2	N	3193	3193	0	13
								3	4	3512	9					
*06	44100	X	10926	-0-		-33174	-0-	7814	2	3	4	N	2826	2827	0	12
								3109	9							
07	39060	X	20842	-0-		-18218	-0-	6	1	17435	2	N	3087	3088	0	11
								5	4	3396	9					
08	27311	X	16378	-0-		-10933	-0-	4	1	13154	2	N	2924	2923	0	12
								4	4	3216	9					

HAY YENGLIK WELL #: 0015WA RRCID -> 298390 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9328 - 14028

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	EOM BALANCE
*01	117696	X	117696	-0-		-0-	-0-	48	1	102355	2	N	13828	13892	0	68
								82	4	15211	9					
*02	101737	X	101737	-0-		-0-	-0-	38	1	90581	2	N	10090	10079	0	79
								19	4	11099	9					
*03	107236	X	107236	-0-		-0-	-0-	40	1	96210	2	N	9967	9980	0	66
								22	4	10964	9					
*04	113730	X	93990	-0-		-19740	-0-	31	1	83931	2	N	9105	9104	0	67
								12	4	10016	9					
*05	117521	X	92353	-0-		-25168	-0-	34	1	83273	2	N	8211	8213	0	65
								14	4	9032	9					
*06	113880	X	79779	-0-		-34101	-0-	32	1	72997	2	N	6111	6118	0	58
								28	4	6722	9					
*07	112623	X	90039	-0-		-22584	-0-	36	1	81170	2	N	8005	7986	0	77
								27	4	8806	9					
08	107291	X	88664	-0-		-18627	-0-	35	1	80009	2	N	7808	7813	0	72
								31	4	8589	9					

HAY YENGLIK WELL #: 0016WA RRCID -> 298437 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9593 - 14302

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	EOM BALANCE
*01	84157	X	84157	-0-		-0-	-0-	33	1	73815	2	N	9318	9369	0	46
								59	4	10250	9					
*02	75236	X	63578	-0-		-11658	-0-	22	1	57692	2	N	5322	5326	0	42
								10	4	5854	9					
*03	84180	X	84180	-0-		-0-	-0-	31	1	76899	2	N	6575	6573	0	44
								17	4	7233	9					
*04	92841	X	92841	-0-		-0-	-0-	31	1	84923	2	N	7158	7149	0	53
								13	4	7874	9					
*05	83297	X	75318	-0-		-7979	-0-	30	1	69791	2	N	4987	5001	0	39
								11	4	5486	9					
*06	80610	X	74359	-0-		-6251	-0-	31	1	69498	2	N	4368	4366	0	41
								25	4	4805	9					
*07	83297	X	68254	-0-		-15043	-0-	28	1	63703	2	N	4094	4096	0	39
								20	4	4503	9					
08	83297	X	60795	-0-		-22502	-0-	23	1	56103	2	N	4225	4225	0	39
								21	4	4648	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY YENGLIK WELL #: 0014WA RRCID -> 298438 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9481 - 19921

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
*01	32054	X	30258	-0-		-1796	-0-	15	1	30208	2	N	11	11	0			-0-
								23	4	12	9							
*02	22400	X	21117	-0-		-1283	-0-	8	1	21069	2	N	33	33	0			-0-
								4	4	36	9							
*03	24831	X	1718	-0-		-23113	-0-	1715	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	29280	X	-0-	-0-		-29280	-0-					N	-0-					-0-
*05	32050	X	32050	-0-		-0-	-0-	13	1	31993	2	N	36	36	0			-0-
								4	4	40	9							
*06	29280	X	20295	-0-		-8985	-0-	9	1	20179	2	N	91	90	0			1
								7	4	100	9							
07	40754	X	40754	-0-		-0-	-0-	16	1	40635	2	N	83	83	0			1
								12	4	91	9							
08	41152	X	41152	-0-		-0-	-0-	16	1	40290	2	N	755	749	0			7
								15	4	831	9							

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9292 - 19457

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
*03	84700	X	84700	-0-		-0-	-0-	23	1	61546	2	N	21017	21024	0			139
								12	4	23119	9							
04	87178	X	87178	-0-		-0-	-0-	22	1	64001	2	N	21041	21025	0			155
								10	4	23145	9							
*05	90250	X	90250	-0-		-0-	-0-	30	1	65350	2	N	22599	22575	0			179
								11	4	24859	9							
*06	86754	X	86754	-0-		-0-	-0-	31	1	63463	2	N	21123	21103	0			199
								25	4	23235	9							
*07	90843	X	90843	-0-		-0-	-0-	29	1	67181	2	N	21465	21457	0			207
								21	4	23612	9							
08	94655	X	94655	-0-		-0-	-0-	28	1	69082	2	N	23199	23191	0			215
								26	4	25519	9							

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10168 - 25600

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
*01	323431	X	323431	-0-		-0-	-0-	87	1	299156	2	N	21772	21775	0			75
								239	4	23949	9							
*02	301080	X	301080	-0-		-0-	-0-	89	1	281020	2	N	18102	18115	0			62
								59	4	19912	9							
*03	282504	X	282504	-0-		-0-	-0-	82	1	265795	2	N	15059	15084	0			37
								62	4	16565	9							
*04	278580	X	276798	-0-		-1782	-0-	82	1	262668	2	N	12731	12717	0			51
								44	4	14004	9							
*05	287866	X	156409	-0-		-131457	-0-	50	1	148192	2	N	7404	7425	0			30
								23	4	8144	9							
*06	278580	X	4050	-0-		-274530	-0-	3739	2	1	4	N	282	311	0			1
								310	9									
07	287866	X	2050	-0-		-285816	-0-	1530	2	520	9	N	473	472	0			2
08	287866	X	26030	-0-		-261836	-0-	6	1	24471	2	N	1404	1400	0			6
								9	4	1544	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY E WELL #: 0021WC RRCID -> 298560 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10050 - 25444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197944	X	197944	-0-	-0-	-0-	54	1	188132	2	N	8735	8741	0		30
							149	4	9609	9						
*02	263111	X	263111	-0-	-0-	-0-	78	1	251766	2	N	10195	10190	0		35
							52	4	11215	9						
*03	249983	X	249983	-0-	-0-	-0-	75	1	238712	2	N	10126	10136	0		25
							57	4	11139	9						
*04	233650	X	233650	-0-	-0-	-0-	68	1	223335	2	N	9280	9268	0		37
							39	4	10208	9						
*05	190278	X	162435	-0-	-27843	-0-	53	1	155343	2	N	6375	6386	0		26
							26	4	7013	9						
*06	184140	X	99373	-0-	-84767	-0-	32	1	95050	2	N	3868	3878	0		16
							36	4	4255	9						
07	190278	X	175393	-0-	-14885	-0-	54	1	169155	2	N	5574	5570	0		20
							53	4	6131	9						
08	222986	X	222986	-0-	-0-	-0-	68	1	215754	2	N	6439	6432	0		27
							81	4	7083	9						

HAY HENLEY A WELL #: 0011WC RRCID -> 298567 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10478 - 25177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140454	X	140454	-0-	-0-	-0-	63	1	132073	2	N	7466	7570	0		37
							105	4	8213	9						
*02	69356	X	11909	-0-	-57447	-0-	5	1	11839	2	N	58	95	0		-0-
							1	4	64	9						
*03	76787	X	-0-	-0-	-76787	-0-					N	-0-				-0-
*04	74310	X	-0-	-0-	-74310	-0-					N	-0-				-0-
*05	76787	X	-0-	-0-	-76787	-0-					N	-0-				-0-
*06	74310	X	-0-	-0-	-74310	-0-					N	-0-				-0-
07	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAY HENLEY H WELL #: 0024WC RRCID -> 298568 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10352 - 25834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176421	X	128777	-0-	-47644	-0-	36	1	120990	2	N	6955	6960	0		24
							100	4	7651	9						
*02	159348	X	127253	-0-	-32095	-0-	39	1	120037	2	N	6501	6503	0		22
							26	4	7151	9						
*03	223668	X	223668	-0-	-0-	-0-	68	1	211876	2	N	10613	10609	0		26
							50	4	11674	9						
*04	205775	X	205775	-0-	-0-	-0-	60	1	195886	2	N	8905	8895	0		36
							33	4	9796	9						
*05	186868	X	186868	-0-	-0-	-0-	60	1	178005	2	N	7975	7978	0		33
							30	4	8773	9						
*06	170730	X	138557	-0-	-32173	-0-	46	1	127734	2	N	9752	9744	0		41
							50	4	10727	9						
07	176421	X	167579	-0-	-8842	-0-	50	1	159875	2	N	6912	6928	0		25
							51	4	7603	9						
08	176421	X	165577	-0-	-10844	-0-	50	1	158330	2	N	6488	6485	0		28
							60	4	7137	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY HENLEY B WELL #: 0012WC RRCID -> 298580 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10397 - 25863

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
*01	301850	X	301850	-0-		-0-	-0-		138	1	290510	2	N	9972	10058	0			49
									233	4	10969	9							
*02	243735	X	243735	-0-		-0-	-0-		91	1	234844	2	N	7955	7942	0			62
									49	4	8751	9							
*03	222518	X	222518	-0-		-0-	-0-		88	1	215139	2	N	6583	6601	0			44
									50	4	7241	9							
*04	225816	X	225816	-0-		-0-	-0-		86	1	219575	2	N	5561	5564	0			41
									38	4	6117	9							
*05	250292	X	250292	-0-		-0-	-0-		100	1	243462	2	N	6082	6075	0			48
									40	4	6690	9							
*06	162599	X	162599	-0-		-0-	-0-		71	1	157102	2	N	4878	4880	0			46
									60	4	5366	9							
*07	166116	X	166116	-0-		-0-	-0-		66	1	159661	2	N	5762	5753	0			55
									51	4	6338	9							
08	239987	X	239987	-0-		-0-	-0-		93	1	230521	2	N	8440	8417	0			78
									89	4	9284	9							

HAY HENLEY F WELL #: 0022WC RRCID -> 298590 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10242 - 25645

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
*01	286750	X	214716	-0-		-72034	-0-		60	1	203405	2	N	10081	10095	0			35
									162	4	11089	9							
*02	259000	X	206283	-0-		-52717	-0-		61	1	197176	2	N	8186	8193	0			28
									41	4	9005	9							
*03	385277	X	385277	-0-		-0-	-0-		117	1	370906	2	N	12879	12876	0			31
									87	4	14167	9							
*04	311252	X	311252	-0-		-0-	-0-		89	1	301016	2	N	9176	9170	0			37
									53	4	10094	9							
*05	233717	X	233717	-0-		-0-	-0-		78	1	225824	2	N	7070	7078	0			29
									38	4	7777	9							
*06	277500	X	235580	-0-		-41920	-0-		78	1	226866	2	N	7770	7766	0			33
									89	4	8547	9							
07	288609	X	288609	-0-		-0-	-0-		88	1	277568	2	N	9875	9873	0			35
									90	4	10863	9							
08	286750	X	155579	-0-		-131171	-0-		50	1	149879	2	N	5084	5097	0			22
									58	4	5592	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0415WA RRCID -> 298655 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8521 - 20137

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
03	141537	X	141537	-0-		-0-	-0-		129506	2	6	4	Y	10932	10942	0			29
									12025	9									
04	115650	X	114497	-0-		-1153	-0-		103690	2	17	4	Y	9809	9806	0			32
									10790	9									
05	127038	X	117517	-0-		-9521	-0-		106971	2	13	4	Y	9575	9587	0			20
									10533	9									
06	136980	X	70927	-0-		-66053	-0-		61031	2	9	4	Y	8988	8948	0			60
									9887	9									
07	133827	X	71175	-0-		-62652	-0-		61124	2	10051	9	Y	9137	9172	0			25
08	133827	X	88501	-0-		-45326	-0-		79673	2	35	4	Y	7994	7990	0			29
									8793	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0012WA RRCID -> 298683 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9316 - 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
*01	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	27	1	94067	2	N	6595	6608	0			68
							73	4	7255	9							
*02	82724	X	82724	-0-	-0-	-0-	21	1	77497	2	N	4718	4740	0			46
							16	4	5190	9							
*03	98804	X	98804	-0-	-0-	-0-	32	1	92493	2	N	5685	5678	0			53
							25	4	6254	9							
*04	55733	X	55733	-0-	-0-	-0-	14	1	48593	2	N	6468	6458	0			63
							11	4	7115	9							
*05	57133	X	57133	-0-	-0-	-0-	18	1	50536	2	N	5973	5980	0			56
							9	4	6570	9							
*06	49238	X	49238	-0-	-0-	-0-	18	1	43529	2	N	5155	5158	0			53
							20	4	5671	9							
*07	51828	X	51828	-0-	-0-	-0-	16	1	46294	2	N	5001	4993	0			61
							17	4	5501	9							
08	52199	X	52199	-0-	-0-	-0-	16	1	46278	2	N	5353	5350	0			64
							17	4	5888	9							

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

*01	108503	X	108503	-0-	-0-	-0-	30	1	101379	2	N	6374	6388	0			66
							83	4	7011	9							
*02	114688	X	114688	-0-	-0-	-0-	32	1	107189	2	N	6769	6770	0			65
							21	4	7446	9							
*03	95839	X	95839	-0-	-0-	-0-	25	1	90367	2	N	4934	4953	0			46
							20	4	5427	9							
*04	47172	X	47172	-0-	-0-	-0-	14	1	41017	2	N	5576	5568	0			54
							7	4	6134	9							
*05	52344	X	52344	-0-	-0-	-0-	14	1	45936	2	N	5807	5806	0			55
							6	4	6388	9							
*06	47831	X	47831	-0-	-0-	-0-	14	1	42292	2	N	5009	5013	0			51
							15	4	5510	9							
*07	50622	X	50622	-0-	-0-	-0-	12	1	45293	2	N	4820	4812	0			59
							15	4	5302	9							
08	47114	X	47114	-0-	-0-	-0-	12	1	41770	2	N	4834	4836	0			57
							15	4	5317	9							

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 14985

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8789 - 19628

03	14B2 EXT		22582	-0-	22582	22654	15268	2	7314	9	Y	6649	6631	0			18
04	100890	X	40681	-0-	-60209	-0-	27798	2	4	4	Y	11708	11688	0			38
							12879	9									
05	104253	X	52254	-0-	-51999	-0-	40408	2	4	4	Y	10765	10780	0			23
							11842	9									
06	100890	X	51987	-0-	-48903	-0-	40340	2	5	4	Y	10584	10537	0			70
							11642	9									
07	104253	X	47698	-0-	-56555	-0-	37882	2	9816	9	Y	8924	8970	0			24
08	52266	X	40050	-0-	-12216	-0-	31415	2	14	4	Y	7837	7832	0			29
							8621	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0016WA RRCID -> 298778 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9365 - 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	EOM BALANCE
*01	94812	X	94812	-0-	-0-	-0-	24	1	88755	2	N	5420	5444	0	56
							71	4	5962	9					
*02	78271	X	78271	-0-	-0-	-0-	22	1	73823	2	N	4007	4024	0	39
							18	4	4408	9					
*03	111997	X	111997	-0-	-0-	-0-	33	1	106146	2	N	5265	5255	0	49
							26	4	5792	9					
*04	38342	X	38342	-0-	-0-	-0-	11	1	32790	2	N	5029	5029	0	49
							9	4	5532	9					
*05	39904	X	39904	-0-	-0-	-0-	14	1	34559	2	N	4838	4841	0	46
							9	4	5322	9					
*06	61522	X	61522	-0-	-0-	-0-	21	1	56688	2	N	4353	4354	0	45
							25	4	4788	9					
*07	56287	X	56287	-0-	-0-	-0-	18	1	51583	2	N	4243	4236	0	52
							19	4	4667	9					
08	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	18	1	39172	2	N	4030	4034	0	48
							18	4	4433	9					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

03	106744	X	106744	-0-	-0-	-0-	98307	2	2	4	Y	7668	7675	0	20
							8435	9							
04	102607	X	102607	-0-	-0-	-0-	96336	2	15	4	Y	5687	5688	0	19
							6256	9							
05	113553	X	90502	-0-	-23051	-0-	84863	2	8	4	Y	5119	5127	0	11
							5631	9							
06	109890	X	65822	-0-	-44068	-0-	60273	2	5	4	Y	5040	5018	0	33
							5544	9							
07	65846	X	65846	-0-	-0-	-0-	60337	2	5509	9	Y	5008	5027	0	14
08	68529	X	68529	-0-	-0-	-0-	63466	2	27	4	Y	4578	4575	0	17
							5036	9							

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057

*01	60419	X	54409	-0-	-6010	-0-	15	1	51750	2	N	2365	2369	0	24
							42	4	2602	9					
*02	54572	X	42080	-0-	-12492	-0-	14	1	39828	2	N	2026	2030	0	20
							9	4	2229	9					
*03	67683	X	67683	-0-	-0-	-0-	25	1	65341	2	N	2093	2093	0	20
							15	4	2302	9					
*04	61650	X	23855	-0-	-37795	-0-	7	1	22006	2	N	1672	1676	0	16
							3	4	1839	9					
*05	63705	X	26786	-0-	-36919	-0-	7	1	24817	2	N	1780	1779	0	17
							4	4	1958	9					
*06	65520	X	24490	-0-	-41030	-0-	7	1	22812	2	N	1512	1513	0	16
							8	4	1663	9					
*07	67704	X	26592	-0-	-41112	-0-	10	1	25000	2	N	1430	1428	0	18
							9	4	1573	9					
08	67735	X	25447	-0-	-42288	-0-	6	1	23834	2	N	1453	1454	0	17
							9	4	1598	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY THANE WELL #: 0013WC RRCID -> 298838 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10128 - 15248

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

03	107291	X	77896	-0-	-29395	-0-	72330	2	2	4	Y	5058	5060	0	13
							5564	9							
04	130890	X	130890	-0-	-0-	-0-	121825	2	20	4	Y	8223	8209	0	27
							9045	9							
05	95397	X	95397	-0-	-0-	-0-	86550	2	10	4	Y	8034	8044	0	17
							8837	9							
06	96005	X	96005	-0-	-0-	-0-	87764	2	11	4	Y	7482	7449	0	50
							8230	9							
07	101463	X	87067	-0-	-14396	-0-	78890	2	8177	9	Y	7434	7464	0	20
08	101463	X	85114	-0-	-16349	-0-	77927	2	34	4	Y	6503	6499	0	24
							7153	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8289 - 19120

03	14B2 EXT		7894	-0-	7894	33328	5430	2	2464	9	Y	2240	2270	0	6
04	85230	X	36824	-0-	-48406	-0-	25368	2	4	4	Y	10411	10383	0	34
							11452	9							
05	88071	X	43452	-0-	-44619	-0-	32324	2	4	4	Y	10113	10126	0	21
							11124	9							
06	85230	X	42923	-0-	-42307	-0-	32771	2	4	4	Y	9225	9185	0	61
							10148	9							
07	38212	X	38212	-0-	-0-	-0-	30146	2	8066	9	Y	7333	7374	0	20
08	43462	X	35407	-0-	-8055	-0-	27661	2	12	4	Y	7031	7025	0	26
							7734	9							

HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10377 - 14998

*01	SHUT IN		120159	-0-	120159	522931	38	1	111766	2	N	7515	7546	0	41
							88	4	8267	9					
*02	616877	X	93946	-0-	-522931	-0-	31	1	88711	2	N	4716	4728	0	29
							16	4	5188	9					
*03	107322	X	106605	-0-	-717	-0-	40	1	99700	2	N	6220	6207	0	42
							23	4	6842	9					
*04	103860	X	100570	-0-	-3290	-0-	39	1	95972	2	N	4130	4140	0	32
							16	4	4543	9					
*05	107322	X	84497	-0-	-22825	-0-	31	1	80464	2	N	3627	3631	0	28
							12	4	3990	9					
*06	103860	X	71223	-0-	-32637	-0-	30	1	65605	2	N	5056	5053	0	31
							26	4	5562	9					
*07	106671	X	87320	-0-	-19351	-0-	33	1	84096	2	N	2876	2888	0	19
							27	4	3164	9					
08	106671	X	74016	-0-	-32655	-0-	28	1	71312	2	N	2407	2409	0	17
							28	4	2648	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0036WC RRCID -> 298990 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10139 - 20135

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
*01	SHUT IN		78893	-0-	78893	422529		26	1	73154	2	N	5140	5164	0			28
								59	4	5654	9							
*02	485468	X	62939	-0-	-422529	-0-		22	1	59055	2	N	3501	3508	0			21
								11	4	3851	9							
*03	83824	X	40713	-0-	-43111	-0-		14	1	33805	2	N	6261	6240	0			42
								7	4	6887	9							
*04	81120	X	34985	-0-	-46135	-0-		13	1	33595	2	N	1247	1279	0			10
								5	4	1372	9							
*05	83824	X	26853	-0-	-56971	-0-		9	1	26733	2	N	98	107	0			1
								3	4	108	9							
*06	76350	X	17012	-0-	-59338	-0-		8	1	16976	2	N	20	21	0			-0-
								6	4	22	9							
07	69688	X	17383	-0-	-52305	-0-		7	1	17371	2	N	-0-					-0-
								5	4									
08	40734	X	19894	-0-	-20840	-0-		8	1	19839	2	N	35	35	0			-0-
								8	4	39	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0032WC RRCID -> 298993 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10518 - 19985

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
*01	SHUT IN		183668	-0-	183668	906139		59	1	167413	2	N	14600	14727	0			80
								136	4	16060	9							
*02	1052848	X	146709	-0-	-906139	-0-		52	1	134369	2	N	11147	11159	0			68
								26	4	12262	9							
*03	179552	X	168411	-0-	-11141	-0-		62	1	152539	2	N	14340	14311	0			97
								36	4	15774	9							
*04	173760	X	144776	-0-	-28984	-0-		52	1	137455	2	N	6586	6631	0			52
								24	4	7245	9							
*05	179552	X	136916	-0-	-42636	-0-		52	1	129738	2	N	6459	6461	0			50
								21	4	7105	9							
*06	173760	X	106854	-0-	-66906	-0-		46	1	101709	2	N	4601	4623	0			28
								38	4	5061	9							
*07	168485	X	92669	-0-	-75816	-0-		35	1	88524	2	N	3711	3715	0			24
								28	4	4082	9							
08	168485	X	78085	-0-	-90400	-0-		29	1	74497	2	N	3210	3211	0			23
								28	4	3531	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0035WC RRCID -> 298998 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10204 - 20312

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
*01	SHUT IN		159158	-0-	159158	584098		55	1	148293	2	N	9721	9742	0			53
								117	4	10693	9							
*02	759478	X	175380	-0-	-584098	-0-		61	1	161098	2	N	12895	12869	0			79
								36	4	14185	9							
*03	228286	X	228286	-0-	-0-	-0-		80	1	206420	2	N	19763	19708	0			134
								47	4	21739	9							
*04	219540	X	208739	-0-	-10801	-0-		66	1	187337	2	N	19366	19348	0			152
								33	4	21303	9							
*05	226858	X	209322	-0-	-17536	-0-		76	1	185242	2	N	21792	21777	0			167
								33	4	23971	9							
*06	219540	X	180016	-0-	-39524	-0-		69	1	156765	2	N	21022	21061	0			128
								58	4	23124	9							
*07	226858	X	158832	-0-	-68026	-0-		55	1	138762	2	N	18154	18164	0			118
								46	4	19969	9							
08	226858	X	118378	-0-	-108480	-0-		48	1	102554	2	N	14305	14321	0			102
								40	4	15736	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0031WC RRCID -> 298999 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10788 - 20925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		171373	-0-	171373	766655	59	1	162568	2	N	7832	7852	0		43
							131	4	8615	9						
*02	916737	X	150082	-0-	-766655	-0-	53	1	143069	2	N	6299	6303	0		39
							31	4	6929	9						
*03	163401	X	147436	-0-	-15965	-0-	54	1	141151	2	N	5634	5635	0		38
							34	4	6197	9						
*04	158130	X	142617	-0-	-15513	-0-	52	1	137096	2	N	4951	4950	0		39
							23	4	5446	9						
*05	163401	X	138534	-0-	-24867	-0-	52	1	133035	2	N	4933	4934	0		38
							21	4	5426	9						
*06	179096	X	179096	-0-	-0-	-0-	76	1	173045	2	N	5371	5376	0		33
							67	4	5908	9						
*07	172248	X	172248	-0-	-0-	-0-	63	1	166923	2	N	4736	4738	0		31
							52	4	5210	9						
08	154511	X	154511	-0-	-0-	-0-	64	1	149379	2	N	4556	4554	0		33
							56	4	5012	9						

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0033WC RRCID -> 299000 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10413 - 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
*01	SHUT IN		177601	-0-	177601	683853	60	1	168498	2	N	8098	8122	0		44
							135	4	8908	9						
*02	840941	X	157088	-0-	-683853	-0-	56	1	150210	2	N	6174	6180	0		38
							31	4	6791	9						
*03	191301	X	160968	-0-	-30333	-0-	62	1	154985	2	N	5351	5353	0		36
							35	4	5886	9						
*04	185130	X	154664	-0-	-30466	-0-	56	1	149563	2	N	4564	4564	0		36
							25	4	5020	9						
*05	191301	X	145095	-0-	-46206	-0-	60	1	140273	2	N	4308	4311	0		33
							23	4	4739	9						
*06	171870	X	134269	-0-	-37601	-0-	55	1	129985	2	N	3801	3811	0		23
							48	4	4181	9						
*07	173910	X	135489	-0-	-38421	-0-	50	1	131439	2	N	3598	3598	0		23
							42	4	3958	9						
08	162688	X	126042	-0-	-36646	-0-	51	1	122079	2	N	3514	3512	0		25
							47	4	3865	9						

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 PERF. N/A

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

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0037WC RRCID -> 299011 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10431 - 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
*01	SHUT IN		110538	-0-	110538	393028	33	1	96303	2	N	12841	12864	0		71
							77	4	14125	9						
*02	469381	X	76353	-0-	-393028	-0-	25	1	67133	2	N	8347	8367	0		51
							13	4	9182	9						
*03	110267	X	22739	-0-	-87528	-0-	9	1	21269	2	N	1324	1366	0		9
							5	4	1456	9						
*04	106710	X	19762	-0-	-86948	-0-	8	1	18784	2	N	879	881	0		7
							3	4	967	9						
*05	110267	X	10229	-0-	-100038	-0-	5	1	9955	2	N	244	249	0		2
							1	4	268	9						
*06	106710	X	5761	-0-	-100949	-0-	5384	2	2	4	N	341	341	0		2
							375	9								
*07	84537	X	4954	-0-	-79583	-0-	4455	2	1	4	N	453	452	0		3
							498	9								
08	22754	X	5768	-0-	-16986	-0-	5271	2	1	4	N	451	451	0		3
							496	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE D WELL #: 0014WC RRCID -> 299035 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10421 - 25058

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*03	125891	X	74850	-0-	-51041	-0-	30	1	72063	2	N	2491	2498	0	17
							17	4	2740	9					
*04	108120	X	63923	-0-	-44197	-0-	22	1	61547	2	N	2133	2134	0	16
							8	4	2346	9					
*05	100378	X	57559	-0-	-42819	-0-	22	1	55262	2	N	2062	2062	0	16
							7	4	2268	9					
*06	97200	X	53766	-0-	-43434	-0-	26	1	51843	2	N	1707	1707	0	16
							19	4	1878	9					
*07	79205	X	54085	-0-	-25120	-0-	21	1	51852	2	N	1997	1994	0	19
							15	4	2197	9					
08	74896	X	44354	-0-	-30542	-0-	16	1	42267	2	N	1869	1871	0	17
							15	4	2056	9					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0034WC RRCID -> 299036 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10072 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS 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		124510	-0-	124510	565037	38	1	114388	2	N	9085	9116	0	50
							90	4	9994	9					
*02	751834	X	186797	-0-	-565037	-0-	60	1	158598	2	N	25550	25444	0	156
							34	4	28105	9					
*03	198586	X	198586	-0-	-0-	-0-	67	1	172355	2	N	23747	23742	0	161
							42	4	26122	9					
*04	187800	X	187800	-0-	-0-	-0-	62	1	164961	2	N	20678	20677	0	162
							31	4	22746	9					
*05	175433	X	175433	-0-	-0-	-0-	61	1	154025	2	N	19384	19397	0	149
							25	4	21322	9					
*06	172347	X	172347	-0-	-0-	-0-	65	1	149453	2	N	20701	20724	0	126
							58	4	22771	9					
*07	173981	X	173981	-0-	-0-	-0-	58	1	152808	2	N	19148	19150	0	124
							52	4	21063	9					
08	131161	X	105067	-0-	-26094	-0-	37	1	93438	2	N	10506	10555	0	75
							35	4	11557	9					

HAY JANE B WELL #: 0012WC RRCID -> 299049 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10316 - 25251

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1136138	X	210981	-0-	-925157	-0-	93	1	196997	2	N	12485	12577	0	61
							157	4	13734	9					
*02	228648	X	177202	-0-	-51446	-0-	61	1	166928	2	N	9252	9240	0	73
							36	4	10177	9					
*03	253146	X	187867	-0-	-65279	-0-	74	1	177956	2	N	8902	8916	0	59
							45	4	9792	9					
*04	233737	X	233737	-0-	-0-	-0-	87	1	223247	2	N	9418	9408	0	69
							43	4	10360	9					
*05	210831	X	174559	-0-	-36272	-0-	70	1	166969	2	N	6808	6823	0	54
							31	4	7489	9					
*06	204150	X	75105	-0-	-129045	-0-	31	1	72250	2	N	2543	2573	0	24
							27	4	2797	9					
07	245799	X	-0-	-0-	-245799	-0-					N	-0-	24	0	-0-
08	245799	X	157672	-0-	-88127	-0-	62	1	152164	2	N	4897	4852	0	45
							59	4	5387	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 #: 0293WA RRCID -> 299103 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8338 - 19145

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
03	14B2 EXT		64645	-0-	64645	85522		42487	2	22158	9	Y	20144	20116	0			54
04	116262	X	30740	-0-	-85522	-0-		18766	2	3	4	Y	10883	10901	0			36
								11971	9									
05	92938	X	1836	-0-	-91102	-0-		1466	2	370	9	Y	336	371	0			1
06	89940	X	16682	-0-	-73258	-0-		12452	2	2	4	Y	3844	3820	0			25
								4228	9									
07	49114	X	49114	-0-	-0-	-0-		38371	2	10743	9	Y	9766	9765	0			26
08	39455	X	39455	-0-	-0-	-0-		30621	2	13	4	Y	8019	8016	0			29
								8821	9									

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10297 - 25506

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
*01	668894	X	168884	-0-	-500010	-0-		72	1	153943	2	N	13407	13499	0			66
								121	4	14748	9							
*02	169260	X	150766	-0-	-18494	-0-		55	1	139618	2	N	10058	10045	0			79
								29	4	11064	9							
*03	187395	X	137474	-0-	-49921	-0-		49	1	121954	2	N	14038	14024	0			93
								29	4	15442	9							
*04	253012	X	253012	-0-	-0-	-0-		92	1	238210	2	N	13335	13330	0			98
								41	4	14669	9							
*05	277980	X	277980	-0-	-0-	-0-		109	1	262672	2	N	13778	13767	0			109
								43	4	15156	9							
*06	252890	X	252890	-0-	-0-	-0-		115	1	240022	2	N	11512	11513	0			108
								90	4	12663	9							
*07	282623	X	282623	-0-	-0-	-0-		111	1	270344	2	N	10980	10982	0			106
								90	4	12078	9							
08	258239	X	258239	-0-	-0-	-0-		104	1	246416	2	N	10570	10578	0			98
								92	4	11627	9							

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10189 - 24466

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
*01	716368	X	132819	-0-	-583549	-0-		57	1	121745	2	N	9927	9995	0			49
								97	4	10920	9							
*02	140812	X	100102	-0-	-40710	-0-		38	1	93123	2	N	6292	6292	0			49
								20	4	6921	9							
*03	155899	X	67109	-0-	-88790	-0-		23	1	59410	2	N	6967	6970	0			46
								12	4	7664	9							
*04	129300	X	43801	-0-	-85499	-0-		17	1	41225	2	N	2320	2349	0			17
								7	4	2552	9							
*05	132680	X	-0-	-0-	-132680	-0-						N	22	39	0			-0-
*06	128520	X	1383	-0-	-127137	-0-		1354	2	29	9	N	26	26	0			-0-
07	110825	X	1690	-0-	-109135	-0-		1651	2	39	9	N	35	35	0			-0-
08	67177	X	20875	-0-	-46302	-0-		8	1	20838	2	N	19	19	0			-0-
								8	4	21	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10230 - 20698

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
*01	SHUT IN		12379	-0-	12379	12379		9216	2	6	4	N	2870	2860	0			10
								3157	9									
*02	SHUT IN		174014	-0-	174014	186393		50	1	152241	2	N	19722	19665	0			67
								29	4	21694	9							
*03	SHUT IN		192583	-0-	192583	378976		57	1	177520	2	N	13604	13638	0			33
								42	4	14964	9							
*04	559123	X	180147	-0-	-378976	-0-		50	1	168375	2	N	10630	10620	0			43
								29	4	11693	9							
*05	174344	X	168560	-0-	-5784	-0-		53	1	158778	2	N	8821	8828	0			36
								26	4	9703	9							
*06	168720	X	143519	-0-	-25201	-0-		50	1	135948	2	N	6791	6798	0			29
								51	4	7470	9							
07	174344	X	155679	-0-	-18665	-0-		46	1	147351	2	N	7485	7487	0			27
								48	4	8234	9							
08	175858	X	175858	-0-	-0-	-0-		54	1	167967	2	N	7065	7062	0			30
								65	4	7772	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY OLIVIA WELL #: 0025WC RRCID -> 299282 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10327 - 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
*01	SHUT IN		47130	-0-		47130	47130	12	1	44335	2	N	2498	2489	0			9
								35	4	2748	9							
*02	SHUT IN		131054	-0-		131054	178184	39	1	120021	2	N	9973	9948	0			34
								24	4	10970	9							
*03	SHUT IN		150686	-0-		150686	328870	46	1	137730	2	N	11705	11711	0			28
								34	4	12876	9							
*04	483253	X	154383	-0-		-328870	-0-	46	1	143158	2	N	10140	10127	0			41
								25	4	11154	9							
*05	153527	X	153527	-0-		-0-	-0-	46	1	143545	2	N	9012	9016	0			37
								23	4	9913	9							
*06	144300	X	135017	-0-		-9283	-0-	46	1	127119	2	N	7093	7100	0			30
								50	4	7802	9							
07	175910	X	175910	-0-		-0-	-0-	50	1	165050	2	N	9780	9775	0			35
								52	4	10758	9							
08	149110	X	127980	-0-		-21130	-0-	38	1	120232	2	N	6969	6974	0			30
								44	4	7666	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 19662

03	154073	X	154073	-0-		-0-	-0-	154055	2	6	4	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
04	148290	X	64456	-0-		-83834	-0-	64435	2	13	4	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
05	151590	X	139133	-0-		-12457	-0-	138940	2	17	4	Y	160	158	0			2
								176	9									
06	149100	X	98717	-0-		-50383	-0-	98647	2	13	4	Y	52	53	0			1
								57	9									
07	154070	X	118420	-0-		-35650	-0-	118388	2	32	9	Y	29	30	0			-0-
08	154070	X	119680	-0-		-34390	-0-	119486	2	54	4	Y	127	126	0			1
								140	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8794 - 19618

03	14B2 EXT		92791	-0-		92791	104753	70591	2	3	4	Y	20179	20140	0			54
								22197	9									
04	167931	X	63178	-0-		-104753	-0-	47792	2	8	4	Y	13980	13988	0			46
								15378	9									
05	148707	X	59142	-0-		-89565	-0-	47366	2	6	4	Y	10700	10723	0			23
								11770	9									
06	143910	X	57089	-0-		-86821	-0-	46918	2	7	4	Y	9240	9202	0			61
								10164	9									
07	92783	X	60165	-0-		-32618	-0-	49914	2	10251	9	Y	9319	9355	0			25
08	92783	X	43952	-0-		-48831	-0-	32087	2	15	4	Y	10773	10759	0			39
								11850	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8596 - 19440

03	SHUT IN		63284	-0-		63284	340764	49938	2	1	4	Y	12132	12161	0			32
								13345	9									
04	395191	X	54427	-0-		-340764	-0-	41830	2	6	4	Y	11446	11440	0			38
								12591	9									
05	130324	X	62161	-0-		-68163	-0-	49838	2	4	4	Y	11199	11213	0			24
								12319	9									
06	126120	X	54274	-0-		-71846	-0-	44801	2	4	4	Y	8608	8575	0			57
								9469	9									
07	73160	X	49692	-0-		-23468	-0-	41128	2	8564	9	Y	7785	7821	0			21
08	63271	X	17582	-0-		-45689	-0-	13910	2	6	4	Y	3333	3342	0			12
								3666	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY OLIVIA WELL #: 0021WC RRCID -> 299500 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10204 - 20695

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
*01	SHUT IN		18436	-0-		18436	18436	6	1	14127	2	N	3902	3889	0			13
								11	4	4292	9							
*02	SHUT IN		198508	-0-		198508	216944	50	1	172598	2	N	23476	23409	0			80
								36	4	25824	9							
*03	SHUT IN		213069	-0-		213069	430013	64	1	200680	2	N	11161	11214	0			27
								48	4	12277	9							
*04	652912	X	222899	-0-		-430013	-0-	64	1	210885	2	N	10832	10816	0			43
								35	4	11915	9							
*05	225773	X	221562	-0-		-4211	-0-	71	1	210905	2	N	9591	9595	0			39
								36	4	10550	9							
*06	218490	X	192273	-0-		-26217	-0-	64	1	183944	2	N	7451	7458	0			32
								69	4	8196	9							
07	225773	X	177754	-0-		-48019	-0-	56	1	170779	2	N	6239	6249	0			22
								56	4	6863	9							
08	225773	X	176613	-0-		-49160	-0-	54	1	169689	2	N	6185	6181	0			26
								66	4	6804	9							

HAY OLIVIA WELL #: 0024WC RRCID -> 299575 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10330 - 20835

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
*01	SHUT IN		57172	-0-		57172	57172	15	1	52787	2	N	3935	3922	0			13
								41	4	4329	9							
*02	SHUT IN		155299	-0-		155299	212471	43	1	145393	2	N	8936	8918	0			31
								33	4	9830	9							
*03	SHUT IN		191208	-0-		191208	403679	57	1	179520	2	N	10534	10539	0			26
								44	4	11587	9							
*04	603636	X	199957	-0-		-403679	-0-	57	1	189007	2	N	9872	9859	0			39
								34	4	10859	9							
*05	202926	X	194474	-0-		-8452	-0-	61	1	184890	2	N	8629	8632	0			36
								31	4	9492	9							
*06	196380	X	174670	-0-		-21710	-0-	60	1	166910	2	N	6940	6947	0			29
								66	4	7634	9							
07	202926	X	184555	-0-		-18371	-0-	56	1	175097	2	N	8493	8492	0			30
								60	4	9342	9							
08	202926	X	176763	-0-		-26163	-0-	52	1	168436	2	N	7464	7462	0			32
								65	4	8210	9							

HAY JANE E WELL #: 0022WC RRCID -> 299676 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10287 - 25468

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
*01	1214651	X	263228	-0-		-951423	-0-	72	1	243949	2	N	17284	17293	0			157
								195	4	19012	9							
*02	257376	X	218136	-0-		-39240	-0-	64	1	205541	2	N	11354	11425	0			86
								42	4	12489	9							
*03	341205	X	341205	-0-		-0-	-0-	107	1	325613	2	N	14009	13948	0			147
								75	4	15410	9							
*04	349361	X	349361	-0-		-0-	-0-	107	1	334680	2	N	13195	13246	0			96
								59	4	14515	9							
*05	332041	X	332041	-0-		-0-	-0-	107	1	318568	2	N	12102	12103	0			95
								54	4	13312	9							
*06	283688	X	283688	-0-		-0-	-0-	96	1	273292	2	N	9269	9261	0			103
								104	4	10196	9							
*07	326716	X	326716	-0-		-0-	-0-	100	1	315466	2	N	10044	10021	0			126
								102	4	11048	9							
08	327190	X	327190	-0-		-0-	-0-	100	1	316045	2	N	9933	9951	0			108
								119	4	10926	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10365 - 25433															
*01	779464	X	167336	-0-	-612128	-0-	42	1	154366	2	N	11641	11647	0	106
							123	4	12805	9					
*02	214632	X	214632	-0-	-0-	-0-	64	1	201360	2	N	11970	11985	0	91
							41	4	13167	9					
*03	282342	X	282342	-0-	-0-	-0-	89	1	268199	2	N	12720	12677	0	134
							62	4	13992	9					
*04	291706	X	291706	-0-	-0-	-0-	89	1	278906	2	N	11511	11561	0	84
							49	4	12662	9					
*05	275245	X	275245	-0-	-0-	-0-	92	1	263208	2	N	10816	10815	0	85
							47	4	11898	9					
*06	273360	X	233602	-0-	-39758	-0-	82	1	224337	2	N	8269	8262	0	92
							87	4	9096	9					
*07	284952	X	244450	-0-	-40502	-0-	72	1	235397	2	N	8097	8087	0	102
							74	4	8907	9					
08	284952	X	231856	-0-	-53096	-0-	72	1	223183	2	N	7740	7758	0	84
							87	4	8514	9					
HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10613 - 26019															
*01	1021666	X	218447	-0-	-803219	-0-	60	1	206501	2	N	10654	10659	0	97
							167	4	11719	9					
*02	228099	X	228099	-0-	-0-	-0-	68	1	218163	2	N	8927	8956	0	68
							48	4	9820	9					
*03	350990	X	350990	-0-	-0-	-0-	107	1	338841	2	N	10873	10827	0	114
							82	4	11960	9					
*04	421119	X	421119	-0-	-0-	-0-	128	1	409231	2	N	10626	10663	0	77
							71	4	11689	9					
*05	269320	X	269320	-0-	-0-	-0-	89	1	261704	2	N	6806	6829	0	54
							40	4	7487	9					
*06	278913	X	278913	-0-	-0-	-0-	96	1	272173	2	N	5945	5933	0	66
							104	4	6540	9					
*07	339746	X	339746	-0-	-0-	-0-	106	1	332054	2	N	6798	6778	0	86
							108	4	7478	9					
08	305427	X	305427	-0-	-0-	-0-	100	1	298580	2	N	6031	6051	0	66
							113	4	6634	9					
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8428 - 19277															
03	SHUT IN		561	-0-	561	43451	529	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
04	79045	X	35594	-0-	-43451	-0-	24551	2	3	4	Y	10036	10003	0	33
							11040	9							
05	53420	X	53420	-0-	-0-	-0-	39077	2	4	4	Y	13035	13040	0	28
							14339	9							
06	64337	X	64337	-0-	-0-	-0-	51572	2	5	4	Y	11600	11551	0	77
							12760	9							
07	T. A.		61118	-0-	61118	61118	49140	2	11978	9	Y	10889	10937	0	29
08	T. A.		55493	-0-	55493	116611	42393	2	19	4	Y	11892	11878	0	43
							13081	9							
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8773 - 19607															
03	SHUT IN		828	-0-	828	44082	828	2			Y	-0-			-0-
04	65283	X	21201	-0-	-44082	-0-	15634	2	2	4	Y	5059	5042	0	17
							5565	9							
05	56971	X	56971	-0-	-0-	-0-	43556	2	4	4	Y	12192	12183	0	26
							13411	9							
06	24840	X	14695	-0-	-10145	-0-	11282	2	2	4	Y	3101	3106	0	21
							3411	9							
07	34714	X	34714	-0-	-0-	-0-	26749	2	7965	9	Y	7241	7242	0	20
08	45533	X	45533	-0-	-0-	-0-	33059	2	14	4	Y	11327	11306	0	41
							12460	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE F WELL #: 0023WC RRCID -> 299864 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10432 - 25794

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
*01	1359663	X	308642	-0-		-1051021	-0-	84	1	291906	2	N	14925	14940	0	136
								234	4	16418	9					
*02	344705	X	344705	-0-		-0-	-0-	103	1	329674	2	N	13511	13545	0	102
								66	4	14862	9					
*03	406712	X	406712	-0-		-0-	-0-	128	1	392340	2	N	12865	12832	0	135
								92	4	14152	9					
*04	423193	X	423193	-0-		-0-	-0-	132	1	411010	2	N	10893	10949	0	79
								69	4	11982	9					
*05	392504	X	392504	-0-		-0-	-0-	128	1	383143	2	N	8335	8348	0	66
								64	4	9169	9					
*06	329970	X	324557	-0-		-5413	-0-	114	1	316836	2	N	6805	6796	0	75
								121	4	7486	9					
*07	360151	X	360151	-0-		-0-	-0-	112	1	352200	2	N	7022	7009	0	88
								115	4	7724	9					
08	340969	X	332342	-0-		-8627	-0-	106	1	325194	2	N	6290	6310	0	68
								123	4	6919	9					

HAY JANE EAST WELL #: 0021WA RRCID -> 299865 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9738 - 14578

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
*01	SHUT IN		87240	-0-		87240	460897	21	1	75390	2	N	10699	10712	0	97
								60	4	11769	9					
*02	561892	X	100995	-0-		-460897	-0-	32	1	91531	2	N	8557	8589	0	65
								19	4	9413	9					
*03	107585	X	107585	-0-		-0-	-0-	32	1	98790	2	N	7945	7926	0	84
								23	4	8740	9					
*04	92070	X	43604	-0-		-48466	-0-	14	1	38506	2	N	4615	4666	0	33
								7	4	5077	9					
*05	95139	X	56464	-0-		-38675	-0-	18	1	49868	2	N	5973	5959	0	47
								8	4	6570	9					
*06	92070	X	43190	-0-		-48880	-0-	14	1	37726	2	N	4942	4934	0	55
								14	4	5436	9					
*07	95139	X	47602	-0-		-47537	-0-	12	1	42115	2	N	4965	4958	0	62
								13	4	5462	9					
08	95139	X	46809	-0-		-48330	-0-	12	1	41334	2	N	4953	4961	0	54
								15	4	5448	9					

HAY JANE EAST WELL #: 0024WA RRCID -> 300033 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9561 - 14330

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
*01	SHUT IN		119778	-0-		119778	521548	33	1	105541	2	N	12836	12846	0	117
								84	4	14120	9					
*02	602515	X	80967	-0-		-521548	-0-	21	1	71628	2	N	8458	8511	0	64
								14	4	9304	9					
*03	125457	X	91028	-0-		-34429	-0-	25	1	82512	2	N	7704	7687	0	81
								17	4	8474	9					
*04	121410	X	95149	-0-		-26261	-0-	25	1	88081	2	N	6390	6425	0	46
								14	4	7029	9					
*05	119629	X	81829	-0-		-37800	-0-	25	1	74824	2	N	6335	6331	0	50
								11	4	6969	9					
*06	115890	X	77926	-0-		-37964	-0-	25	1	72294	2	N	5072	5066	0	56
								28	4	5579	9					
*07	100006	X	77045	-0-		-22961	-0-	22	1	71675	2	N	4842	4837	0	61
								22	4	5326	9					
08	100006	X	88280	-0-		-11726	-0-	28	1	82680	2	N	5036	5042	0	55
								32	4	5540	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY LANDON 9 WELL #: 0034WC RRCID -> 300038 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10495 - 20705

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
*01	SHUT IN		8868	-0-		8868	8868	7712	2	4	4	N	1047	1038	0			9
								1152	9									
*02	SHUT IN		113335	-0-		113335	122203	32	1	99226	2	N	12779	12728	0			60
								20	4	14057	9							
*03	SHUT IN		122522	-0-		122522	244725	36	1	109602	2	N	11689	11695	0			54
								26	4	12858	9							
*04	363900	X	119175	-0-		-244725	-0-	39	1	109228	2	N	8988	8989	0			53
								21	4	9887	9							
*05	119474	X	119432	-0-		-42	-0-	39	1	110417	2	N	8143	8155	0			41
								19	4	8957	9							
*06	115620	X	75973	-0-		-39647	-0-	25	1	70843	2	N	4616	4618	0			39
								27	4	5078	9							
*07	119474	X	97932	-0-		-21542	-0-	30	1	91002	2	N	6244	6239	0			44
								32	4	6868	9							
08	119474	X	97297	-0-		-22177	-0-	28	1	90394	2	N	6218	6216	0			46
								35	4	6840	9							

HAY LANDON 9 WELL #: 0033WC RRCID -> 300128 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10441 - 20365

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
*01	SHUT IN		8869	-0-		8869	8869	6	1	7700	2	N	1047	1038	0			9
								11	4	1152	9							
*02	SHUT IN		145838	-0-		145838	154707	39	1	129168	2	N	15093	15032	0			70
								29	4	16602	9							
*03	SHUT IN		176433	-0-		176433	331140	53	1	159875	2	N	14968	14969	0			69
								40	4	16465	9							
*04	493988	X	162848	-0-		-331140	-0-	50	1	149801	2	N	11785	11785	0			69
								33	4	12964	9							
*05	156560	X	156560	-0-		-0-	-0-	53	1	144641	2	N	10763	10777	0			55
								27	4	11839	9							
*06	142333	X	142333	-0-		-0-	-0-	53	1	132061	2	N	9243	9219	0			79
								52	4	10167	9							
*07	141608	X	136995	-0-		-4613	-0-	40	1	127656	2	N	8414	8434	0			59
								44	4	9255	9							
08	141608	X	135502	-0-		-6106	-0-	40	1	126493	2	N	8108	8108	0			59
								50	4	8919	9							

HAY LANDON 9 B WELL #: 0032WC RRCID -> 300144 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10346 - 20746

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
*01	SHUT IN		8868	-0-		8868	8868	7711	2	5	4	N	1047	1038	0			9
								1152	9									
*02	SHUT IN		132249	-0-		132249	141117	39	1	115953	2	N	14755	14695	0			69
								26	4	16231	9							
*03	SHUT IN		151056	-0-		151056	292173	46	1	133343	2	N	16029	16024	0			74
								35	4	17632	9							
*04	447210	X	155037	-0-		-292173	-0-	50	1	141716	2	N	12040	12043	0			71
								27	4	13244	9							
*05	156736	X	147460	-0-		-9276	-0-	46	1	135291	2	N	10999	11014	0			56
								24	4	12099	9							
*06	151680	X	74979	-0-		-76701	-0-	25	1	69236	2	N	5173	5185	0			44
								28	4	5690	9							
*07	156736	X	122009	-0-		-34727	-0-	34	1	111843	2	N	9178	9158	0			64
								36	4	10096	9							
08	156736	X	104277	-0-		-52459	-0-	32	1	95750	2	N	7687	7695	0			56
								39	4	8456	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY LANDON 9 A WELL #: 0031WC RRCID -> 300145 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10570 - 16496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8869	-0-	8869	8869	7712	2	5	4	N	1047	1038	0			9
						1152	9									
*02	SHUT IN	148442	-0-	148442	157311	39	1	131976	2	N	14906	14846	0			69
						30	4	16397	9							
*03	SHUT IN	157229	-0-	157229	314540	50	1	142894	2	N	12954	12963	0			60
						36	4	14249	9							
*04	465328 X	150788	-0-	-314540	-0-	46	1	139511	2	N	10185	10185	0			60
						27	4	11204	9							
*05	156612 X	132643	-0-	-23969	-0-	42	1	123181	2	N	8543	8560	0			43
						23	4	9397	9							
*06	151560 X	127773	-0-	-23787	-0-	46	1	118403	2	N	8433	8404	0			72
						48	4	9276	9							
*07	156612 X	113354	-0-	-43258	-0-	34	1	106052	2	N	6575	6601	0			46
						35	4	7233	9							
08	156612 X	103572	-0-	-53040	-0-	30	1	97477	2	N	5480	5486	0			40
						37	4	6028	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0043WA RRCID -> 301368 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 7431 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0044WA RRCID -> 301369 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0041WA RRCID -> 301404 COMPL. DATE 02/15/2026 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0611WA RRCID -> 302096 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0613WA RRCID -> 302100 COMPL. DATE 05/01/2026 TOTAL DEPTH 7724 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0615WA RRCID -> 302156 COMPL. DATE 05/12/2026 TOTAL DEPTH 7751 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0617WA RRCID -> 302174 COMPL. DATE 05/24/2026 TOTAL DEPTH 7776 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7710	3	97	9	N	88					439
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7291	3	85	9	N	77					516
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7473	3	88	9	N	80	373	1			223
06	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3962	3	42	9	N	38					261
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7810	3	86	9	N	78					339
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7284	3	87	9	N	79					418

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					67
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					67
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					67
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					67
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67

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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					261
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					261
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					261
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
*08	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					261

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	0			14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-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-

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
03	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	14437	3	521	9	Y	474	381	1			574
04	13110	X	11233	-0-	-1877	-0-	10852	3	381	9	Y	346	378	1			542
05	13547	X	12327	-0-	-1220	-0-	11813	3	514	9	Y	467	751	1			258
06	14490	X	10979	-0-	-3511	-0-	10527	3	452	9	Y	411	357	1			312
07	14973	X	12210	-0-	-2763	-0-	11808	3	402	9	Y	365	374	1			303
08	14973	X	12871	-0-	-2102	-0-	12447	3	424	9	Y	385	368	1			320

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

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
03	126	N	-0-	-0-	-126	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		185	-0-	185	185	183	3	2	4	Y	-0-					-0-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 10770 - 14835

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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	625	3	54	9	N	49					727
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	529	3	47	9	N	43					770
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					770
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	370	1			400
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					401
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1831	3	184	9	N	167					568

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10740 - 14628

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
03	7843	X	5294	-0-	-2549	-0-	4689	3	605	9	Y	550	685	1			265
04	9720	X	9274	-0-	-446	-0-	8789	3	485	9	Y	441	294	1			412
05	11563	X	4363	-0-	-7200	-0-	4194	3	169	9	Y	154	430	1			136
06	11190	X	4676	-0-	-6514	-0-	4533	3	143	9	Y	130	116	1			150
07	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	12774	3	737	9	Y	670	167	1			653
08	9579	X	2579	-0-	-7000	-0-	2445	3	134	9	Y	122	740	1			35

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10678 - 14545

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
03	3100	N	12253	-0-	9153	9153	11597	3	656	9	N	596					777
04	3000	N	8725	-0-	5725	14878	8312	3	413	9	N	375					1152
05	3100	N	625	-0-	-2475	12403	518	3	107	9	N	97	574	1			675
06	14567	X	2164	-0-	-12403	-0-	2106	3	58	9	N	53					728
07	434	X	103	-0-	-331	-0-	60	3	43	9	N	39	366	1			401
08	847	X	847	-0-	-0-	-0-	762	3	85	9	N	77					478

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 10565 - 14755

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
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	930	1	10180	3	N	407	728	1			290
							448	9									
04	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	900	1	6828	3	N	241					531
							265	9									
05	12834	X	11603	-0-	-1231	-0-	930	1	10186	3	N	443	378	1			596
							487	9									
06	12420	X	1192	-0-	-11228	-0-	900	1	237	3	N	50	372	1			274
							55	9									
07	12834	X	6838	-0-	-5996	-0-	930	1	5656	3	N	229					503
							252	9									
08	11594	X	2921	-0-	-8673	-0-	930	1	1915	3	N	69					572
							76	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

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
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					792
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					792
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					792
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-	364	1			428
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					428
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					428

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

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	EOM BALANCE
03	6386	X	14	-0-	-6372	-0-	2	3	12	9	Y	11	8	1	6
04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8198	3	323	9	Y	294	151	1	149
05	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	14278	3	278	9	Y	253			402
06	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	16236	3	429	9	Y	390	541	1	251
07	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16232	3	392	9	Y	356	380	1	227
08	14570	X	11038	-0-	-3532	-0-	10829	3	209	9	Y	190	273	1	144

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

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	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			843
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			843
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			843
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			845
07	T. A.		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-			845
08	T. A.		9086	-0-	9086	9207	8961	3	125	9	Y	114			959

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

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	EOM BALANCE
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9583	3	286	9	Y	260	142	0	194
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	407	344	0	257
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	380	367	0	270
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	402	290	0	382
07	9858	X	5672	-0-	-4186	-0-	5515	3	157	9	Y	143	135	0	390
08	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	161	1	11849	3	Y	386	295	0	481
							425	9							

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

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	EOM BALANCE
03	17391	X	4997	-0-	-12394	-0-	4765	3	232	9	N	211	73	0	489
04	16830	X	3845	-0-	-12985	-0-	3658	3	187	9	N	170	328	0	331
05	17391	X	6911	-0-	-10480	-0-	6515	3	396	9	N	360	184	0	507
06	5520	X	3256	-0-	-2264	-0-	2995	3	261	9	N	237	322	1	422
07	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8417	3	209	9	N	190			612
08	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8816	3	32	9	N	29	317	1	324

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

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	EOM BALANCE
03	19784	X	12137	-0-	-7647	-0-	11124	3	669	4	Y	313			730
							344	9							
04	17558	X	17558	-0-	-0-	-0-	17005	3	133	4	Y	382	813	0	299
							420	9							
05	18321	X	11662	-0-	-6659	-0-	11289	3	45	4	Y	298	435	0	162
							328	9							
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-			162
07	18135	X	9910	-0-	-8225	-0-	9737	3	173	9	Y	157			319
08	18135	X	4564	-0-	-13571	-0-	21	1	4452	3	Y	70			389
							14	4	77	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3	N	-0-			125
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			125
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			125
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2026

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

03	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	14468	3	1036	9	Y	942	716	1		729
04	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	9940	3	586	9	Y	533	752	1		510
05	17812	X	17812	-0-	-0-	-0-	16865	3	947	9	Y	861	654	1		717
06	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15033	3	707	9	Y	643	745	1		615
07	15500	X	8841	-0-	-6659	-0-	8359	3	482	9	Y	438	361	1		692
08	17825	X	10931	-0-	-6894	-0-	10237	3	694	9	Y	631	742	1		581

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

03	16957	X	16709	-0-	-248	-0-	15620	3	1089	9	N	990	361	1		1215
04	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17976	3	1415	9	N	1286	1503	1		998
05	19523	X	19523	-0-	-0-	-0-	18273	3	1250	9	N	1136	1483	1		651
06	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	16162	3	1002	9	N	911	1104	1		458
07	20026	X	16321	-0-	-3705	-0-	15137	3	1184	9	N	1076	735	1		799
08	20026	X	6009	-0-	-14017	-0-	5671	3	338	9	N	307	374	1		732

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	62	1	8529	3	Y	1375	1807	1		240
							1513	9								
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	60	1	1747	3	Y	223				463
							245	9								
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	62	1	8148	3	Y	1985	1821	1		627
							2184	9								
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	60	1	6903	3	Y	1780	1805	1		602
							1958	9								
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	62	1	7155	3	Y	1388	1466	1		524
							1527	9								
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	62	1	3228	3	Y	821	738	1		607
							8	4	903	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	62	1	5768	3	N	407	728	1			346
							448	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	60	1	4272	3	N	427	373	1			400
							470	9									
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	62	1	4465	3	N	454	371	1			483
							499	9									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	60	1	2725	3	N	368	368	1			483
							405	9									
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	62	1	599	3	N	65					548
							72	9									
08	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	62	1	3925	3	N	419	369	1			598
							461	9									

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
03	45756	X	22767	-0-	-22989	-0-	21429	3	1338	9	Y	1216	1063	1			688
04	44250	X	8874	-0-	-35376	-0-	8281	3	593	9	Y	539	954	1			273
05	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					Y	35					308
06	29130	X	8365	-0-	-20765	-0-	8087	3	278	9	Y	253	398	1			163
07	25854	X	10286	-0-	-15568	-0-	9679	3	607	9	Y	552	363	1			352
08	22754	X	10968	-0-	-11786	-0-	10431	3	537	9	Y	488	471	1			369

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
03	28272	X	23744	-0-	-4528	-0-	22524	3	1220	9	Y	1109	1409	1			214
04	27360	X	19422	-0-	-7938	-0-	18280	3	1142	9	Y	1038	1067	1			185
05	33945	X	15758	-0-	-18187	-0-	14770	3	988	9	Y	898	768	1			315
06	32850	X	16096	-0-	-16754	-0-	15109	3	987	9	Y	897	993	1			219
07	33945	X	4845	-0-	-29100	-0-	4614	3	231	9	Y	210	282	1			147
08	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	25828	3	1317	9	Y	1197	982	1			362

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
03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9481	3	178	9	Y	162	258	1			78
04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2634	3	109	9	Y	99	84	1			93
05	16554	X	5987	-0-	-10567	-0-	5610	3	377	9	Y	343	133	1			303
06	16020	X	2315	-0-	-13705	-0-	2141	3	174	9	Y	158	260	1			201
07	16554	X	2112	-0-	-14442	-0-	1921	3	191	9	Y	174	206	1			169
08	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	12471	3	880	9	Y	800	741	1			228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	23755	X	9074	-0-	-14681	-0-	8508	3	511	4	Y	50	156	0			135
							55	9									
04	36294	X	36294	-0-	-0-	-0-	35479	3	278	4	Y	488	241	0			382
							537	9									
05	26102	X	26102	-0-	-0-	-0-	25577	3	103	4	Y	384	557	0			209
							422	9									
06	8880	X	1931	-0-	-6949	-0-	1657	3	250	4	Y	22					231
							24	9									
07	37510	X	10011	-0-	-27499	-0-	9894	3	117	9	Y	106					337
08	37510	X	21611	-0-	-15899	-0-	99	1	21134	3	Y	283					620
							67	4	311	9							

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

03	42594	X	14713	-0-	-27881	-0-	14161	3	552	9	Y	502	637	1			97
04	41220	X	19553	-0-	-21667	-0-	18865	3	688	9	Y	625	610	1			112
05	34689	X	24000	-0-	-10689	-0-	23013	3	987	9	Y	897	694	1			315
06	20550	X	20509	-0-	-41	-0-	19522	3	987	9	Y	897	993	1			219
07	21235	X	5898	-0-	-15337	-0-	5661	3	237	9	Y	215	283	1			151
*08	35802	X	35802	-0-	-0-	-0-	34428	3	1374	9	Y	1249	1022	1			378

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

03	11315	X	1340	-0-	-9975	-0-	1167	3	173	9	Y	157					396
04	8100	X	145	-0-	-7955	-0-	145	3			Y	-0-	204	0			192
05	651	X	387	-0-	-264	-0-	367	3	20	9	Y	18					210
06	1290	X	1098	-0-	-192	-0-	926	3	172	9	Y	156	288	0			78
07	1333	X	190	-0-	-1143	-0-	143	3	47	9	Y	43	30	0			91
08	1333	X	448	-0-	-885	-0-	335	3	113	9	Y	103	152	0			42

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

03	13578	X	5297	-0-	-8281	-0-	5027	3	270	9	Y	245					517
04	7860	X	149	-0-	-7711	-0-	149	3			Y	-0-	217	0			300
05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2044	3	246	9	Y	224					524
06	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	13623	3	1262	9	Y	1147	1095	0			576
07	5301	X	4967	-0-	-334	-0-	4613	3	354	9	Y	322	219	0			679
08	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	19226	3	1608	9	Y	1462	1548	0			593

CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

03	8854	X	-0-	-0-	-8854	-0-					Y	-0-					31
04	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1494	3	122	9	Y	111	35	1			107
05	12245	X	2201	-0-	-10044	-0-	2016	3	185	9	Y	168	209	1			66
06	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	6896	3	432	9	Y	393	308	1			151
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2716	3	43	4	Y	346	331	1			166
							381	9									
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5807	3	59	4	Y	170	239	1			97
							187	9									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2185	-0-	2185	2185	2129	3	56	9	Y	51					51
06	T. A.		4873	-0-	4873	7058	4839	3	34	9	Y	31	25	1			57
07	T. A.		11576	-0-	11576	18634	11537	3	39	9	Y	35					92
08	30661	X	12027	-0-	-18634	-0-	11910	3	117	9	Y	106	43	1			155

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45689	X	-0-	-0-	-45689	-0-					Y	-0-					290
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	11187	3	1178	9	Y	1071	336	1			1025
05	42129	X	23825	-0-	-18304	-0-	21970	3	1855	9	Y	1686	2047	1			664
06	40770	X	20504	-0-	-20266	-0-	18896	3	1608	9	Y	1462	1563	1			563
07	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	20133	3	315	4	Y	1138	1154	1			547
							1252	9									
08	23839	X	10566	-0-	-13273	-0-	9655	3	99	4	Y	738	864	1			421
							812	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		3306	-0-	3306	3306	3277	3	29	9	Y	26					26
06	T. A.		11	-0-	11	3317	3	3	8	9	Y	7	13	1			20
07	T. A.		2036	-0-	2036	5353	2027	3	9	9	Y	8					28
08	8248	X	2895	-0-	-5353	-0-	2598	3	297	9	Y	270	17	1			281

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					401
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					401
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					401
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					401
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					401
08	T. A.		4	-0-	4	4	2	3	2	4	Y	-0-					401

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					267
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					267
05	217	X	163	-0-	-54	-0-	130	3	33	4	Y	-0-					267
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	7	3	7	4	Y	-0-					267
07	T. A.		12	-0-	12	12	9	3	3	4	Y	-0-					267
08	T. A.		12	-0-	12	24	7	3	5	4	Y	-0-					267

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					863
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					863
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					863
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	570	1			293
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					293
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	22060	3	1167	9	Y	1061	775	0			792
04	32989	X	32989	-0-	-0-	-0-	31846	3	1143	9	Y	1039	1174	0			657
05	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	32523	3	1096	9	Y	996	945	0			708
06	23530	X	23530	-0-	-0-	-0-	22785	3	745	9	Y	677	741	0			644
07	21700	X	11656	-0-	-10044	-0-	11363	3	293	9	Y	266	227	0			683
08	21700	X	11071	-0-	-10629	-0-	139	1	10291	3	Y	583	506	0			760
							641	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	17522	X	12232	-0-	-5290	-0-	11739	3	493	9	Y	448	699	0		327
04	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	12067	3	953	9	Y	866	734	0		459
05	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20141	3	426	9	Y	387	633	0		213
06	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	13519	3	28	9	Y	25	126	0		112
07	13454	X	8646	-0-	-4808	-0-	8560	3	86	9	Y	78	101	0		89
08	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	20628	3	165	9	Y	150	84	0		155

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	42	0		17
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	103	0		79
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	362	293	0		148
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	271	284	0		135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	301	218	0		218
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	23	3	Y	129	181	0		166
							142	9								

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

03	17360	X	11042	-0-	-6318	-0-	1420	1	8966	3	Y	596	631	0		262
							656	9								
04	15270	X	10456	-0-	-4814	-0-	1637	1	8175	3	Y	585	565	0		282
							644	9								
05	15779	X	9144	-0-	-6635	-0-	1947	1	6799	3	Y	362	496	0		148
							398	9								
06	10680	X	8318	-0-	-2362	-0-	2143	1	5877	3	Y	271	284	0		135
							298	9								
07	10323	X	9666	-0-	-657	-0-	1528	1	7807	3	Y	301	218	0		218
							331	9								
08	10323	X	3943	-0-	-6380	-0-	1884	1	1857	3	Y	184	181	0		221
							202	9								

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

03	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	2300	1	14522	3	Y	794	841	0		349
							873	9								
04	15660	X	12581	-0-	-3079	-0-	1963	1	9809	3	Y	735	730	0		354
							809	9								
05	16182	X	7584	-0-	-8598	-0-	1600	1	5586	3	Y	362	568	0		148
							398	9								
06	17130	X	435	-0-	-16695	-0-	37	1	100	3	Y	271	284	0		135
							298	9								
07	17701	X	6699	-0-	-11002	-0-	1042	1	5326	3	Y	301	218	0		218
							331	9								
08	17701	X	1775	-0-	-15926	-0-	848	1	836	3	Y	83	181	0		120
							91	9								

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	231	0		96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	252	0		144
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	173	1	606	3	Y	484	430	0		198
							532	9								
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	1420	1	3894	3	Y	379	388	0		189
							417	9								
07	T. A.		7399	-0-	7399	7399	1149	1	5872	3	Y	344	284	0		249
							378	9								
08	T. A.		2089	-0-	2089	9488	966	1	952	3	Y	155	207	0		197
							171	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	EOM BALANCE
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	762	3	270	9	Y	245	319	0	123
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1306	3	259	9	Y	235	263	0	95
05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1161	3	202	9	Y	184	196	0	83
06	990	X	831	-0-	-159	-0-	571	3	260	9	Y	236	219	0	100
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	208	1	142
08	T. A.		411	-0-	411	411	130	3	281	9	Y	255			397

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	EOM BALANCE
03	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5516	3	642	9	Y	584	506	0	292
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4244	3	615	9	Y	559	624	0	227
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3304	3	480	9	Y	436	466	0	197
06	5970	X	824	-0-	-5146	-0-	208	3	616	9	Y	560	519	0	238
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	356	1	156
08	T. A.		941	-0-	941	941	660	3	281	9	Y	255			411

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	EOM BALANCE
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	6192	3	2870	9	Y	2609	1959	0	1305
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	4443	3	2752	9	Y	2502	2793	0	1014
05	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	3786	3	2147	9	Y	1952	2083	0	883
06	8760	X	4092	-0-	-4668	-0-	1339	3	2753	9	Y	2503	2323	0	1063
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	1223	1	211
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164			375

CHUTE BUSTER WELL #: 625H RRCID -> 286895 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9864 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	DLQ G-10		42050	-0-	42050	43701	41494	3	556	9	Y	505	142	0	369
04	DLQ G-10		21944	-0-	21944	65645	21336	3	608	9	Y	553	629	0	293
05	DLQ G-10		20340	-0-	20340	85985	19492	3	848	9	Y	771	640	0	424
06	100306	X	14321	-0-	-85985	-0-	14090	3	231	9	Y	210	252	0	382
07	42036	X	21155	-0-	-20881	-0-	20892	3	263	9	Y	239	294	0	327
08	42036	X	14229	-0-	-27807	-0-	14013	3	216	9	Y	196	312	0	211

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	348	X	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1					158
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					124
10	744	X	219	-0-	-525	-0-	33	1	186	9	N	169					293
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	2	190	1			105
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					105
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	9	N	6					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					111
05	3100	N	5982	-0-	2882	2882	156	1	5396	3	N	391	377	1			125
							430	9									
*06	3000	N	2903	-0-	-97	2785	11	1	2759	3	N	121					246
							133	9									
*07	3100	N	1013	-0-	-2087	698	1013	3			N	-0-					246
08	1500	X	802	-0-	-698	-0-	801	3	1	9	N	1					247

PANDA UNIT WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	418	1			171
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	191	1			394
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	504	3	757	9	N	688	906	1			176
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	236	232	1			180
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	427	445	1			162
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	454	3	238	4	N	178	305	1			35
							196	9									
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	1789	3	496	4	N	968	805	1			198
							1065	9									
*06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	68	3	3	4	N	1421	1344	1			275
							1563	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1306	1382	1			199
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	142	1			63

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 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
*09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	5	157	1			65
10	2604	X	665	-0-	-1939	-0-	118	1	547	9	N	497					562
*11	2520	X	1644	-0-	-876	-0-	81	1	1563	9	N	1421	1879	1			104
*12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					104
*01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					104
*02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					104
*03	1705	X	646	-0-	-1059	-0-	35	1	604	3	N	6					110
							7	9									
*04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					110
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					110
*07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					110
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	17					127

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
*09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	7921	3	581	9	N	528	358	1			345
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2340	3	1	4	N	37					382
							41	9									
11	111	X	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	191	1			192
12	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	14814	3	5	4	N	1162	945	1			409
							1278	9									
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	4804	3	1	4	N	278	687	1			-0-
							306	9									
02	28419	X	28419	-0-	-0-	-0-	26605	3	440	4	N	1249	915	1			334
							1374	9									
03	68987	X	68987	-0-	-0-	-0-	67357	3	123	4	N	1370	1630	1			74
							1507	9									
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	78	4	1339	9	N	1217	1108	1			183
05	39995	X	39995	-0-	-0-	-0-	38981	3	5	4	N	917	732	1			368
							1009	9									
06	37269	X	37269	-0-	-0-	-0-	35824	3	146	4	N	1181	1098	1			451
							1299	9									
07	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	37568	3	68	4	N	1984	1826	1			609
							2182	9									
08	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	47653	3	1392	9	N	1265	1468	1			406

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	5922	3	825	9	Y	750	668	1			301
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	262	1			39
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					39
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					39
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-	21	1			18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
04	55081	X	55081	-0-	-0-	-0-	52033	3	3048	9	Y	2771	2401	1			401
05	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	28795	3	1645	9	Y	1495	1518	1			378
*06	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	20289	3	1386	9	Y	1260	1278	1			360
*07	24957	X	24957	-0-	-0-	-0-	23614	3	1343	9	Y	1221	1229	1			352
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7422	3	330	9	Y	300	328	1			324

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	463	X	463	-0-	-0-	-0-	377	3	86	9	Y	78	58	1			20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	21	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	122	1			72
04	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	329	3	172	4	Y	888	786	1			174
							977	9									
05	881	X	881	-0-	-0-	-0-	549	3	152	4	Y	164	305	1			33
							180	9									
06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4621	3	186	4	Y	35	61	1			7
							39	9									
07	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4639	3	49	4	Y	-0-	7	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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	6					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	152	1			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	66	1			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	64	1			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	41	1			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			1

BRONCO UNIT WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	496	369	1			127
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	127	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	243	3	1830	4	Y	583	362	1			221
							641	9									
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	2442	3	1280	4	Y	470	599	1			92
							517	9									
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	2636	3	731	4	Y	592	563	1			121
							651	9									
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	2745	3	110	4	Y	603	607	1			117
							663	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	465	1			63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			18

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

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
*09	7170	X	3739	-0-	-3431	-0-	3440	3	299	9	Y	272	223	1			109
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	109	95	1			123
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					123
12	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	95					218
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	19					237
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	38	129	1			146
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					148
04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	17354	3	381	9	Y	346	444	1			50
05	859	X	859	-0-	-0-	-0-	479	3	380	9	Y	345	308	1			87
06	677	X	677	-0-	-0-	-0-	406	3	271	9	Y	246	263	1			70
07	8122	X	7269	-0-	-853	-0-	6745	3	524	9	Y	476	409	1			137
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	128	1			9

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANDA UNIT WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

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
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	928	1	2877	3	N	202					329
							222	9									
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	351	1	1052	3	N	158	367	1			120
							174	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1879	1	17917	3	N	2851	2682	0			283
							66	4	3136	9							
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	157	1	130	3	N	26	256	0			53
							7	4	29	9							
11	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	1989	1	9185	3	N	2091	1988	0			156
							78	4	2300	9							
12	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	3274	1	14310	3	N	2234	2294	0			96
							11	4	2457	9							
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	635	1	4353	3	N	1531	1580	0			47
							1	4	1684	9							
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	N	391	393	0			45
							430	9									
03	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	2511	1	21276	3	N	818	837	0			26
							900	9									
04	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	2720	1	22640	3	N	872	861	0			37
							959	9									
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	275	1	2585	3	N	87	118	0			6
							96	9									
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*07	28117	X	28117	-0-	-0-	-0-	2313	1	25804	3	N	-0-					-0-
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	792	1	9119	3	N	-0-					-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			Y	-0-					145
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					160
*01	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					160
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					160
*03	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					160
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					160
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					160
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160

BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					60
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					60
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					60
08	961	N	732	-0-	-229	-0-	732	3			N	-0-					60

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	30928	3	1796	9	Y	1633	1631	0			20
10	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25400	3	1940	9	Y	1764	1755	0			29
11	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	14659	3	1263	9	Y	1148	1155	0			22
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	18504	3	2119	9	Y	1926	1923	0			25
01	16669	X	16669	-0-	-0-	-0-	15218	3	1451	9	Y	1319	1329	0			15
02	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	14004	3	1485	9	Y	1350	1323	0			42
03	24328	X	24328	-0-	-0-	-0-	22140	3	2188	9	Y	1989	2000	0			31
04	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	22138	3	2011	9	Y	1828	1842	0			17
05	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	38094	3	2142	9	Y	1947	1950	0			14
*06	47759	X	47759	-0-	-0-	-0-	45712	3	2047	9	Y	1861	1848	0			27
*07	32835	X	32835	-0-	-0-	-0-	31106	3	1729	9	Y	1572	1572	0			27
08	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	18753	3	1449	9	Y	1317	1326	0			18

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1139	-0-	1139	1139	1139	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1139					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*09	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	88					187
							97	9									
10	11966	X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	-0-					187
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
12	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-					-0-
01	12090	X	3566	-0-	-8524	-0-	913	1	2148	3	Y	452	211	1			241
							8	4	497	9							
02	3332	X	687	-0-	-2645	-0-	162	1	238	3	Y	259	306	1			194
							2	4	285	9							
03	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	1670	1	3117	3	Y	639	625	1			208
							13	4	703	9							
04	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	2143	1	5680	3	Y	1578	1371	1			415
							5	4	1736	9							
05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	2520	1	7523	3	Y	1889	1841	1			463
							6	4	2078	9							
*06	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	2067	1	7583	3	Y	1326	1657	1			132
							1	4	1459	9							
*07	9920	X	330	-0-	-9590	-0-	117	1	213	9	Y	194	184	1			142
08	12090	X	2829	-0-	-9261	-0-	373	1	1963	3	Y	448	361	1			229
							493	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	36	1	350	3	Y	1					228
							1	9									
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2322	1	279	3	Y	583					811
							1	4	641	9							
11	37191	X	37191	-0-	-0-	-0-	3530	1	32392	3	Y	1154	1112	1			853
							1269	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	313	384	1			782
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1218	1	2865	3	Y	646	1084	1			344
							10	4	711	9							
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1323	1	1944	3	Y	415	448	1			311
							19	4	457	9							
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1518	1	2834	3	Y	1371	1236	1			446
							11	4	1508	9							
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	2142	1	5680	3	Y	2154	2033	1			567
							5	4	2369	9							
05	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	2325	1	6943	3	Y	2043	2109	1			501
							5	4	2247	9							
*06	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	1955	1	7172	3	Y	1372	1736	1			137
							1509	9									
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	188	1			141
08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	333	1	1751	3	Y	448	360	1			229
							493	9									

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	873	-0-	873	874	873	4				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	21	-0-	21	895	21	3				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	895						Y	-0-					-0-
03	895	X	-0-	-0-	-895	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*09	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	7120	3	2382	9	Y	2165	2156	0			26
10	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	9331	3	2839	9	Y	2581	2564	0			43
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	6733	3	2820	9	Y	2564	2558	0			49
12	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	9097	3	2959	9	Y	2690	2704	0			35
01	11749	X	8656	-0-	-3093	-0-	6336	3	2320	9	Y	2109	2120	0			24
02	10612	X	895	-0-	-9717	-0-	126	3	769	9	Y	699	701	0			22
03	11749	X	2184	-0-	-9565	-0-	294	3	1890	9	Y	1718	1713	0			27
04	11370	X	325	-0-	-11045	-0-	53	3	272	9	Y	247	272	0			2
05	11749	X	6708	-0-	-5041	-0-	4820	3	1888	9	Y	1716	1705	0			13
*06	8370	X	8326	-0-	-44	-0-	6444	3	1882	9	Y	1711	1700	0			24
*07	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	7767	3	1948	9	Y	1771	1765	0			30
08	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	5493	3	1603	9	Y	1457	1467	0			20

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
*09	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	17678	3	27	4	Y	1218	1211	1			309
							1340	9									
10	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	15525	3	18	4	Y	886	941	1			254
							975	9									
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6126	3	8	4	Y	544	567	1			231
							598	9									
12	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	12826	3	11	4	Y	1019	946	1			304
							1121	9									
01	436	X	436	-0-	-0-	-0-	3	4	433	9	Y	394	574	1			124
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	10683	3	141	4	Y	733	438	1			419
							806	9									
03	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	8199	3	18	4	Y	992	1110	1			301
							1091	9									
04	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	11613	3	14	4	Y	862	1072	1			91
							948	9									
05	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	9471	3	23	4	Y	1019	758	1			352
							1121	9									
*06	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	11717	3	38	4	Y	949	1046	1			255
							1044	9									
*07	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	9526	3	163	4	Y	729	758	1			226
							802	9									
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	25	3	40	4	Y	2	100	1			128
							2	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

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

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

*09	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	26582	3	2650	9	Y	2409	2402	0			29
10	24775	X	24775	-0-	-0-	-0-	23378	3	1397	9	Y	1270	1278	0			21
11	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19989	3	717	9	Y	652	661	0			12
12	34557	X	34557	-0-	-0-	-0-	32172	3	2385	9	Y	2168	2152	0			28
01	33049	X	33049	-0-	-0-	-0-	30731	3	2318	9	Y	2107	2111	0			24
02	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	16434	3	1004	9	Y	913	908	0			29
03	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	36343	3	2047	9	Y	1861	1861	0			29
04	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	26087	3	1816	9	Y	1651	1665	0			15
05	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	23800	3	2945	9	Y	2677	2672	0			20
*06	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	22307	3	2845	9	Y	2586	2569	0			37
*07	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	24816	3	2640	9	Y	2400	2396	0			41
08	33270	X	33270	-0-	-0-	-0-	31269	3	2001	9	Y	1819	1835	0			25

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

*09	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	19991	3	3248	9	Y	2953	2937	0			36
10	21638	X	20029	-0-	-1609	-0-	17964	3	2065	9	Y	1877	1882	0			31
11	16350	X	5954	-0-	-10396	-0-	4861	3	1093	9	Y	994	1006	0			19
12	23591	X	15539	-0-	-8052	-0-	13557	3	1982	9	Y	1802	1797	0			24
01	18600	X	13200	-0-	-5400	-0-	11238	3	1962	9	Y	1784	1787	0			21
02	16800	X	15812	-0-	-988	-0-	13670	3	2142	9	Y	1947	1907	0			61
03	18600	X	12863	-0-	-5737	-0-	11035	3	1828	9	Y	1662	1697	0			26
04	15060	X	4217	-0-	-10843	-0-	3929	3	288	9	Y	262	286	0			2
05	18600	X	8440	-0-	-10160	-0-	6857	3	1583	9	Y	1439	1430	0			11
*06	18000	X	7930	-0-	-10070	-0-	5833	3	2097	9	Y	1906	1890	0			27
*07	19375	X	5152	-0-	-14223	-0-	3822	3	1330	9	Y	1209	1215	0			21
08	12865	X	12	-0-	-12853	-0-	12	3			Y	-0-	21	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 3H RRCID -> 284746 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9324 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*09	43740	X	21655	-0-	-22085	-0-	20887	3	768	9	Y	698	701	0			8
10	45198	X	824	-0-	-44374	-0-	719	3	105	9	Y	95	101	0			2
11	33150	X	-0-	-0-	-33150	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	29016	X	4631	-0-	-24385	-0-	4319	3	312	9	Y	284	280	0			4
01	29016	X	3398	-0-	-25618	-0-	3056	3	342	9	Y	311	311	0			4
02	20216	X	2940	-0-	-17276	-0-	2679	3	261	9	Y	237	234	0			7
03	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	11643	3	564	9	Y	513	512	0			8
04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	9733	3	476	9	Y	433	437	0			4
05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	11370	3	1125	9	Y	1023	1019	0			8
*06	22102	X	22102	-0-	-0-	-0-	21725	3	377	9	Y	343	346	0			5
*07	12214	X	12044	-0-	-170	-0-	11889	3	155	9	Y	141	144	0			2
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 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
*09	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	2837	1	29925	3	N	3226	3000	0			424
							18	4	3549	9							
10	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	1874	1	20698	3	N	2889	3026	0			287
							129	4	3178	9							
11	33095	X	33095	-0-	-0-	-0-	3318	1	26857	3	N	2635	2815	0			107
							21	4	2899	9							
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	29064	X	29064	-0-	-0-	-0-	24189	3	2545	4	N	2118	1972	0			253
							2330	9									
04	47515	X	47515	-0-	-0-	-0-	42007	3	274	4	N	4758	4703	0			308
							5234	9									
05	41718	X	41718	-0-	-0-	-0-	37911	3	297	4	N	3191	3130	0			369
							3510	9									
*06	37299	X	37299	-0-	-0-	-0-	33101	3	86	4	N	3738	3736	0			371
							4112	9									
*07	38024	X	38024	-0-	-0-	-0-	34025	3	44	4	N	3595	3662	0			304
							3955	9									
*08	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	17302	3	134	4	N	2420	2497	0			227
							2662	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 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
*09	36480	X	22958	-0-	-13522	-0-	1642	1	17324	3	N	3620	3369	0			476
							10	4	3982	9							
10	37696	X	13039	-0-	-24657	-0-	920	1	10160	3	N	1723	2028	0			171
							64	4	1895	9							
11	22980	X	16408	-0-	-6572	-0-	1365	1	11053	3	N	3619	3643	0			147
							9	4	3981	9							
12	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-					147
01	23746	X	16	-0-	-23730	-0-	7	1	9	4	N	-0-					147
02	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					N	-0-					147
03	16957	X	8588	-0-	-8369	-0-	5884	3	619	4	N	1895	1816	0			226
							2085	9									
04	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	14697	3	96	4	N	4054	4017	0			263
							4459	9									
05	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	11084	3	87	4	N	4293	4059	0			497
							4722	9									
*06	21878	X	21878	-0-	-0-	-0-	17454	3	45	4	N	3981	4083	0			395
							4379	9									
*07	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	19192	3	25	4	N	4339	4367	0			367
							4773	9									
08	32777	X	32777	-0-	-0-	-0-	27843	3	216	4	N	4289	4254	0			402
							4718	9									

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*09	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	13230	3	2567	9	Y	2334	2323	0			28
10	19989	X	19989	-0-	-0-	-0-	16851	3	3138	9	Y	2853	2834	0			47
11	15390	X	1664	-0-	-13726	-0-	1598	3	66	9	Y	60	106	0			1
12	15903	X	15498	-0-	-405	-0-	12993	3	2505	9	Y	2277	2248	0			30
01	23207	X	23207	-0-	-0-	-0-	19757	3	3450	9	Y	3136	3130	0			36
02	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	17099	3	3304	9	Y	3004	2946	0			94
03	17360	X	15888	-0-	-1472	-0-	13284	3	2604	9	Y	2367	2424	0			37
04	16800	X	644	-0-	-16156	-0-	498	3	146	9	Y	133	169	0			1
05	17360	X	5932	-0-	-11428	-0-	4859	3	1073	9	Y	975	969	0			7
*06	16800	X	5140	-0-	-11660	-0-	4193	3	947	9	Y	861	856	0			12
*07	22599	X	1207	-0-	-21392	-0-	1019	3	188	9	Y	171	180	0			3
08	15903	X	2517	-0-	-13386	-0-	1986	3	531	9	Y	483	479	0			7

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
*09	30282	X	30282	-0-	-0-	-0-	27224	3	3058	9	Y	2780	2775	0			34
10	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	34416	3	3777	9	Y	3434	3411	0			57
11	17220	X	2986	-0-	-14234	-0-	2908	3	78	9	Y	71	127	0			1
12	34554	X	34554	-0-	-0-	-0-	31226	3	3328	9	Y	3025	2987	0			39
01	37572	X	36827	-0-	-745	-0-	32811	3	4016	9	Y	3651	3648	0			42
02	33936	X	23601	-0-	-10335	-0-	20123	3	3478	9	Y	3162	3105	0			99
03	38192	X	20653	-0-	-17539	-0-	18172	3	2481	9	Y	2255	2319	0			35
04	35640	X	12435	-0-	-23205	-0-	9997	3	2438	9	Y	2216	2230	0			21
05	36828	X	27231	-0-	-9597	-0-	24156	3	3075	9	Y	2795	2795	0			21
*06	35640	X	16778	-0-	-18862	-0-	15018	3	1760	9	Y	1600	1598	0			23
*07	26133	X	17138	-0-	-8995	-0-	15320	3	1818	9	Y	1653	1648	0			28
08	27218	X	25541	-0-	-1677	-0-	21957	3	3584	9	Y	3258	3242	0			44

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22140	X	18911	-0-	-3229	-0-	16104	3	2807	9	Y	2552	2547	0			31
10	22878	X	21576	-0-	-1302	-0-	17973	3	3603	9	Y	3275	3251	0			55
11	22140	X	1790	-0-	-20350	-0-	1714	3	76	9	Y	69	123	0			1
12	23990	X	23990	-0-	-0-	-0-	20415	3	3575	9	Y	3250	3209	0			42
01	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	19666	3	3890	9	Y	3536	3537	0			41
02	21613	X	21613	-0-	-0-	-0-	17950	3	3663	9	Y	3330	3267	0			104
03	19189	X	16695	-0-	-2494	-0-	14067	3	2628	9	Y	2389	2456	0			37
04	18570	X	169	-0-	-18401	-0-	123	3	46	9	Y	42	79	0			-0-
05	19189	X	7032	-0-	-12157	-0-	5932	3	1100	9	Y	1000	992	0			8
*06	18570	X	2614	-0-	-15956	-0-	2357	3	257	9	Y	234	239	0			3
*07	T. A.		1426	-0-	1426	1426	1103	3	323	9	Y	294	292	0			5
08	T. A.		10064	-0-	10064	11490	7688	3	2376	9	Y	2160	2136	0			29

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19020	X	10114	-0-	-8906	-0-	8869	3	1245	9	Y	1132	1137	0			14
10	19654	X	892	-0-	-18762	-0-	782	3	110	9	Y	100	112	0			2
11	19020	X	220	-0-	-18800	-0-	213	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
12	19654	X	551	-0-	-19103	-0-	486	3	65	9	Y	59	58	0			1
01	22506	X	-0-	-0-	-22506	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	9436	X	3348	-0-	-6088	-0-	2864	3	484	9	Y	440	426	0			14
03	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	14995	3	1888	9	Y	1716	1703	0			27
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4044	3	327	9	Y	297	295	0			2
*06	16350	X	11329	-0-	-5021	-0-	10801	3	528	9	Y	480	475	0			7
*07	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
08	16895	X	7369	-0-	-9526	-0-	7369	3			Y	-0-					-0-

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26850	X	-0-	-0-	-26850	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
10	29047	X	-0-	-0-	-29047	-0-					Y	-0-					-0-
11	28110	X	-0-	-0-	-28110	-0-					Y	-0-					-0-
12	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		3587	-0-	3587	3587	3194	3	393	9	Y	357	346	0			11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3587					Y	-0-	11	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3587					Y	-0-					-0-
05	T. A.		429	-0-	429	4016	397	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
06	T. A.		955	-0-	955	4971	703	3	252	9	Y	229	226	0			3
*07	6373	X	1402	-0-	-4971	-0-	995	3	407	9	Y	370	367	0			6
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

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
*09	44556	X	44556	-0-		-0-		-0-	4151	1	39580	3	N	617	587	0			61
									146	4	679	9							
10	56203	X	703	-0-		-55500		-0-	346	1	286	3	N	50	55	0			56
									16	4	55	9							
11	54390	X	12752	-0-		-41638		-0-	2252	1	10397	3	N	14	69	0			1
									88	4	15	9							
12	56203	X	31590	-0-		-24613		-0-	5874	1	25676	3	N	18	18	0			1
									20	4	20	9							
01	47058	X	28819	-0-		-18239		-0-	3646	1	24980	3	N	170	166	0			5
									6	4	187	9							
02	41580	X	17060	-0-		-24520		-0-	1516	1	15310	3	N	213	194	0			24
									234	9									
03	35472	X	35472	-0-		-0-		-0-	3652	1	30939	3	N	801	799	0			26
									881	9									
04	36325	X	36325	-0-		-0-		-0-	3831	1	31888	3	N	551	554	0			23
									606	9									
05	59144	X	59144	-0-		-0-		-0-	5623	1	52788	3	N	666	645	0			44
									733	9									
*06	63107	X	63107	-0-		-0-		-0-	4864	1	57731	3	N	465	479	0			30
									512	9									
*07	69467	X	69467	-0-		-0-		-0-	5627	1	62772	3	N	971	939	0			62
									1068	9									
08	56203	X	18070	-0-		-38133		-0-	1408	1	16213	3	N	408	416	0			54
									449	9									

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

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
*09	41143	X	41143	-0-		-0-		-0-	3711	1	35388	3	N	1740	1629	0			173
									130	4	1914	9							
10	52700	X	530	-0-		-52170		-0-	275	1	227	3	N	14	156	0			31
									13	4	15	9							
11	51000	X	42394	-0-		-8606		-0-	7175	1	33133	3	N	1641	1550	0			122
									281	4	1805	9							
12	52700	X	38918	-0-		-13782		-0-	6882	1	30084	3	N	1753	1800	0			75
									24	4	1928	9							
01	50933	X	45692	-0-		-5241		-0-	5571	1	38169	3	N	1766	1787	0			54
									9	4	1943	9							
02	43316	X	12232	-0-		-31084		-0-	1038	1	10484	3	N	645	625	0			74
									710	9									
03	63234	X	63234	-0-		-0-		-0-	6392	1	54150	3	N	2447	2443	0			78
									2692	9									
04	46380	X	43405	-0-		-2975		-0-	4459	1	37121	3	N	1659	1667	0			70
									1825	9									
05	54044	X	54044	-0-		-0-		-0-	4980	1	46753	3	N	2101	2033	0			138
									2311	9									
*06	51000	X	44539	-0-		-6461		-0-	3326	1	39474	3	N	1581	1616	0			103
									1739	9									
*07	52700	X	44666	-0-		-8034		-0-	3555	1	39657	3	N	1322	1340	0			85
									1454	9									
08	52700	X	13418	-0-		-39282		-0-	1034	1	11902	3	N	438	465	0			58
									482	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 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
*09	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	3708	1	35357	3	N	1819	1740	0			181
							130	4	2001	9							
10	58683	X	2516	-0-	-56167	-0-	1066	1	882	3	N	471	164	0			488
							50	4	518	9							
11	56790	X	17296	-0-	-39494	-0-	2548	1	11764	3	N	2622	2915	0			195
							100	4	2884	9							
12	58683	X	88	-0-	-58595	-0-	3	1	13	3	N	65	257	0			3
							72	9									
01	57908	X	1702	-0-	-56206	-0-	209	1	1432	3	N	55	56	0			2
							61	9									
02	38444	X	2212	-0-	-36232	-0-	175	1	1765	3	N	247	221	0			28
							272	9									
03	37132	X	37132	-0-	-0-	-0-	3754	1	31807	3	N	1428	1410	0			46
							1571	9									
04	36621	X	36621	-0-	-0-	-0-	3772	1	31402	3	N	1315	1306	0			55
							1447	9									
05	45838	X	45838	-0-	-0-	-0-	4247	1	39875	3	N	1560	1512	0			103
							1716	9									
*06	36548	X	36548	-0-	-0-	-0-	2764	1	32802	3	N	893	938	0			58
							982	9									
*07	37851	X	-0-	-0-	-37851	-0-					N	-0-	58	0			-0-
08	45849	X	19787	-0-	-26062	-0-	1530	1	17611	3	N	587	509	0			78
							646	9									

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

*09	24534	X	24534	-0-	-0-	-0-	21279	3	3255	9	Y	2959	2964	0			21
10	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	23197	3	3343	9	Y	3039	3038	0			22
11	19108	X	19108	-0-	-0-	-0-	16195	3	2913	9	Y	2648	2645	0			25
12	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	17395	3	3870	9	Y	3518	3520	0			23
01	19406	X	6198	-0-	-13208	-0-	3203	3	2995	9	Y	2723	2728	0			18
02	17528	X	16352	-0-	-1176	-0-	13382	3	2970	9	Y	2700	2695	0			23
03	27105	X	27105	-0-	-0-	-0-	23401	3	3704	9	Y	3367	3345	0			45
04	18780	X	10528	-0-	-8252	-0-	9155	3	1373	9	Y	1248	1277	0			16
05	26882	X	26882	-0-	-0-	-0-	23681	3	3201	9	Y	2910	2900	0			26
*06	18780	X	18124	-0-	-656	-0-	16632	3	1492	9	Y	1356	1372	0			10
*07	20553	X	15486	-0-	-5067	-0-	14620	3	866	9	Y	787	789	0			8
08	20553	X	590	-0-	-19963	-0-	567	3	23	9	Y	21	29	0			-0-

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

*09	21060	X	20387	-0-	-673	-0-	16898	3	3489	9	Y	3172	3182	0			22
10	22401	X	22401	-0-	-0-	-0-	18500	3	3901	9	Y	3546	3542	0			26
11	31940	X	31940	-0-	-0-	-0-	28557	3	3383	9	Y	3075	3073	0			28
12	34912	X	34912	-0-	-0-	-0-	30444	3	4468	9	Y	4062	4063	0			27
01	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	21093	3	3056	9	Y	2778	2787	0			18
02	29288	X	22416	-0-	-6872	-0-	19066	3	3350	9	Y	3045	3037	0			26
03	32426	X	19892	-0-	-12534	-0-	16739	3	3153	9	Y	2866	2854	0			38
04	31380	X	14088	-0-	-17292	-0-	11632	3	2456	9	Y	2233	2242	0			29
05	32426	X	18447	-0-	-13979	-0-	15088	3	3359	9	Y	3054	3055	0			28
*06	23940	X	20477	-0-	-3463	-0-	16528	3	3949	9	Y	3590	3593	0			25
*07	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	16442	3	4027	9	Y	3661	3648	0			38
08	14136	X	10320	-0-	-3816	-0-	8916	3	1404	9	Y	1276	1307	0			7

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*09	33889	X	33889	-0-	-0-	-0-	29554	3	4335	9	Y	3941	3948	0		28
10	35267	X	35267	-0-	-0-	-0-	31179	3	4088	9	Y	3716	3717	0		27
11	31421	X	31421	-0-	-0-	-0-	27732	3	3689	9	Y	3354	3350	0		31
12	35007	X	35007	-0-	-0-	-0-	29960	3	5047	9	Y	4588	4589	0		30
01	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	36845	3	3510	9	Y	3191	3200	0		21
02	30996	X	30923	-0-	-73	-0-	27369	3	3554	9	Y	3231	3224	0		28
03	35940	X	35940	-0-	-0-	-0-	32642	3	3298	9	Y	2998	2986	0		40
04	33210	X	14291	-0-	-18919	-0-	13007	3	1284	9	Y	1167	1192	0		15
05	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	36622	3	4052	9	Y	3684	3666	0		33
*06	41019	X	41019	-0-	-0-	-0-	36518	3	4501	9	Y	4092	4096	0		29
*07	40519	X	40519	-0-	-0-	-0-	36266	3	4253	9	Y	3866	3855	0		40
08	61076	X	61076	-0-	-0-	-0-	57073	3	4003	9	Y	3639	3659	0		20

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
*09	39326	X	39326	-0-	-0-	-0-	33762	3	5564	9	Y	5058	5066	0		36
10	42082	X	42082	-0-	-0-	-0-	36521	3	5561	9	Y	5055	5054	0		37
11	33616	X	33616	-0-	-0-	-0-	28526	3	5090	9	Y	4627	4621	0		43
12	42708	X	42708	-0-	-0-	-0-	36385	3	6323	9	Y	5748	5753	0		38
01	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	47485	3	4409	9	Y	4008	4020	0		26
02	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	36054	3	4029	9	Y	3663	3657	0		32
03	40853	X	40853	-0-	-0-	-0-	36229	3	4624	9	Y	4204	4180	0		56
04	31290	X	28125	-0-	-3165	-0-	24981	3	3144	9	Y	2858	2877	0		37
05	43019	X	43019	-0-	-0-	-0-	38918	3	4101	9	Y	3728	3731	0		34
*06	31290	X	24646	-0-	-6644	-0-	22283	3	2363	9	Y	2148	2167	0		15
*07	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	33468	3	3521	9	Y	3201	3183	0		33
08	32085	X	12554	-0-	-19531	-0-	11484	3	1070	9	Y	973	1001	0		5

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
*09	9840	X	9701	-0-	-139	-0-	9064	3	637	9	Y	579	584	0		7
10	10168	X	5594	-0-	-4574	-0-	5593	3	1	9	Y	1	8	0		-0-
11	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	-0-				-0-
12	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	27836	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
01	DLQ G-10		35691	-0-	35691	35691	30061	3	5630	9	Y	5118	5059	0		59
02	DLQ G-10		18733	-0-	18733	54424	14169	3	4564	9	Y	4149	4078	0		130
03	71955	X	17531	-0-	-54424	-0-	14635	3	2896	9	Y	2633	2722	0		41
04	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	10601	3	1507	9	Y	1370	1398	0		13
05	35681	X	15842	-0-	-19839	-0-	13673	3	2169	9	Y	1972	1970	0		15
*06	34530	X	14427	-0-	-20103	-0-	12417	3	2010	9	Y	1827	1816	0		26
*07	20739	X	13847	-0-	-6892	-0-	12097	3	1750	9	Y	1591	1590	0		27
08	17546	X	4236	-0-	-13310	-0-	3645	3	591	9	Y	537	557	0		7

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
*09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	16	0		-0-
10	19685	X	7655	-0-	-12030	-0-	5894	3	1761	9	Y	1601	1574	0		27
11	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					Y	-0-	27	0		-0-
12	28022	X	28022	-0-	-0-	-0-	24096	3	3926	9	Y	3569	3522	0		47
01	24993	X	24993	-0-	-0-	-0-	22107	3	2886	9	Y	2624	2641	0		30
02	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	13740	3	3197	9	Y	2906	2845	0		91
03	26443	X	12218	-0-	-14225	-0-	10148	3	2070	9	Y	1882	1944	0		29
04	25590	X	11443	-0-	-14147	-0-	9867	3	1576	9	Y	1433	1449	0		13
05	26443	X	11669	-0-	-14774	-0-	9738	3	1931	9	Y	1755	1755	0		13
*06	24180	X	20874	-0-	-3306	-0-	18033	3	2841	9	Y	2583	2559	0		37
*07	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	22202	3	2885	9	Y	2623	2615	0		45
08	9083	X	8197	-0-	-886	-0-	7163	3	1034	9	Y	940	972	0		13

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
*09	42705	X	42705	-0-	-0-	-0-	3764	1	35893	3	N	2651	2479	0			263
							132	4	2916	9							
10	28799	X	655	-0-	-28144	-0-	301	1	249	3	N	83	238	0			108
							14	4	91	9							
11	33480	X	20808	-0-	-12672	-0-	3310	1	15285	3	N	1894	1861	0			141
							130	4	2083	9							
12	44144	X	23986	-0-	-20158	-0-	3925	1	17156	3	N	2629	2657	0			113
							13	4	2892	9							
01	44144	X	24046	-0-	-20098	-0-	2625	1	17989	3	N	3116	3133	0			96
							4	4	3428	9							
02	39872	X	15318	-0-	-24554	-0-	1302	1	13150	3	N	787	793	0			90
							866	9									
03	36204	X	36204	-0-	-0-	-0-	3440	1	29147	3	N	3288	3273	0			105
							3617	9									
04	32750	X	32750	-0-	-0-	-0-	3202	1	26651	3	N	2634	2628	0			111
							2897	9									
05	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	3412	1	32030	3	N	3098	3005	0			204
							3408	9									
*06	41917	X	41917	-0-	-0-	-0-	3039	1	36073	3	N	2550	2588	0			166
							2805	9									
*07	50403	X	50403	-0-	-0-	-0-	3872	1	43197	3	N	3031	3003	0			194
							3334	9									
08	38843	X	24845	-0-	-13998	-0-	1896	1	21825	3	N	1022	1080	0			136
							1124	9									

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 10/15/2019 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
*09	27060	X	12308	-0-	-14752	-0-	9381	3	2927	9	Y	2661	2666	0			19
10	27962	X	8267	-0-	-19695	-0-	5981	3	2286	9	Y	2078	2082	0			15
11	27060	X	14453	-0-	-12607	-0-	12188	3	2265	9	Y	2059	2055	0			19
12	27962	X	21847	-0-	-6115	-0-	17908	3	3939	9	Y	3581	3576	0			24
01	17236	X	13429	-0-	-3807	-0-	11159	3	2270	9	Y	2064	2075	0			13
02	15568	X	15	-0-	-15553	-0-	6	3	9	9	Y	8	21	0			-0-
03	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					Y	-0-					-0-
04	16680	X	2675	-0-	-14005	-0-	1509	3	1166	9	Y	1060	1046	0			14
05	46811	X	46811	-0-	-0-	-0-	38661	3	8150	9	Y	7409	7356	0			67
*06	54980	X	54980	-0-	-0-	-0-	44912	3	10068	9	Y	9153	9155	0			65
*07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	4034	3	1782	9	Y	1620	1668	0			17
08	46810	X	-0-	-0-	-46810	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 10/15/2019 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
*09	67672	X	67672	-0-	-0-	-0-	62524	3	5148	9	Y	4680	4678	0			33
10	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	32292	3	4233	9	Y	3848	3853	0			28
11	25110	X	24693	-0-	-417	-0-	21169	3	3524	9	Y	3204	3202	0			30
12	25947	X	19355	-0-	-6592	-0-	16474	3	2881	9	Y	2619	2632	0			17
01	76787	X	37123	-0-	-39664	-0-	36052	3	1071	9	Y	974	985	0			6
02	63168	X	7	-0-	-63161	-0-	3	3	4	9	Y	4	10	0			-0-
03	36518	X	-0-	-0-	-36518	-0-					Y	-0-					-0-
04	35940	X	12945	-0-	-22995	-0-	11648	3	1297	9	Y	1179	1164	0			15
05	37138	X	23712	-0-	-13426	-0-	20047	3	3665	9	Y	3332	3317	0			30
*06	35940	X	7679	-0-	-28261	-0-	6400	3	1279	9	Y	1163	1185	0			8
*07	T. A.		2809	-0-	2809	2809	2057	3	752	9	Y	684	685	0			7
08	T. A.		73	-0-	73	2882	29	3	44	9	Y	40	47	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*09	49147	X	49147	-0-	-0-	-0-	48434	3	713	9	Y	648	650	0		5
10	49879	X	29180	-0-	-20699	-0-	28677	3	503	9	Y	457	459	0		3
11	48270	X	23429	-0-	-24841	-0-	23069	3	360	9	Y	327	327	0		3
12	49879	X	44522	-0-	-5357	-0-	43568	3	954	9	Y	867	864	0		6
01	56513	X	18179	-0-	-38334	-0-	17578	3	601	9	Y	546	548	0		4
02	45864	X	22215	-0-	-23649	-0-	21861	3	354	9	Y	322	323	0		3
03	44547	X	-0-	-0-	-44547	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	43110	X	9	-0-	-43101	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
05	44547	X	-0-	-0-	-44547	-0-					Y	-0-				-0-
*06	23790	X	5565	-0-	-18225	-0-	5309	3	256	9	Y	233	231	0		2
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
*09	126720	X	121509	-0-	-5211	-0-	116668	3	4841	9	Y	4401	4412	0		31
10	124341	X	80967	-0-	-43374	-0-	77593	3	3374	9	Y	3067	3075	0		23
11	127472	X	127472	-0-	-0-	-0-	122461	3	5011	9	Y	4555	4536	0		42
12	128681	X	87961	-0-	-40720	-0-	83992	3	3969	9	Y	3608	3626	0		24
01	128681	X	19407	-0-	-109274	-0-	18245	3	1162	9	Y	1056	1073	0		7
02	118972	X	20322	-0-	-98650	-0-	19499	3	823	9	Y	748	749	0		6
03	131719	X	156	-0-	-131563	-0-	75	3	81	9	Y	74	79	0		1
04	127470	X	31	-0-	-127439	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	0		-0-
05	88102	X	16600	-0-	-71502	-0-	15602	3	998	9	Y	907	899	0		8
*06	21750	X	8523	-0-	-13227	-0-	7993	3	530	9	Y	482	487	0		3
*07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
08	10044	X	586	-0-	-9458	-0-	190	3	396	9	Y	360	358	0		2

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
*09	19650	X	9086	-0-	-10564	-0-	8348	3	738	9	Y	671	678	0		8
10	32121	X	32121	-0-	-0-	-0-	31949	3	172	9	Y	156	161	0		3
11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
12	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34980	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		44097	-0-	44097	44097	38219	3	5878	9	Y	5344	5282	0		62
02	DLQ G-10		23889	-0-	23889	67986	20737	3	3152	9	Y	2865	2837	0		90
03	96015	X	28029	-0-	-67986	-0-	24835	3	3194	9	Y	2904	2949	0		45
04	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	17947	3	1631	9	Y	1483	1514	0		14
05	44082	X	22823	-0-	-21259	-0-	20697	3	2126	9	Y	1933	1932	0		15
06	42660	X	23959	-0-	-18701	-0-	22031	3	1928	9	Y	1753	1743	0		25
*07	28024	X	23034	-0-	-4990	-0-	21175	3	1859	9	Y	1690	1686	0		29
08	28024	X	9070	-0-	-18954	-0-	8388	3	682	9	Y	620	641	0		8

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
*09	60870	X	56116	-0-	-4754	-0-	53544	3	2572	9	Y	2338	2343	0		16
10	62899	X	55362	-0-	-7537	-0-	53473	3	1889	9	Y	1717	1720	0		13
11	67795	X	67795	-0-	-0-	-0-	64878	3	2917	9	Y	2652	2640	0		25
12	61318	X	43507	-0-	-17811	-0-	41037	3	2470	9	Y	2245	2255	0		15
01	67548	X	67548	-0-	-0-	-0-	59038	3	8510	9	Y	7736	7701	0		50
02	69250	X	69250	-0-	-0-	-0-	62692	3	6558	9	Y	5962	5961	0		51
03	70060	X	-0-	-0-	-70060	-0-					Y	-0-	51	0		-0-
04	87580	X	87580	-0-	-0-	-0-	79653	3	7927	9	Y	7206	7112	0		94
05	75640	X	62799	-0-	-12841	-0-	57677	3	5122	9	Y	4656	4708	0		42
*06	100614	X	100614	-0-	-0-	-0-	93806	3	6808	9	Y	6189	6187	0		44
*07	T. A.		44024	-0-	44024	44024	41356	3	2668	9	Y	2425	2444	0		25
08	T. A.		36869	-0-	36869	80893	34214	3	2655	9	Y	2414	2426	0		13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*09	45720	X	41099	-0-	-4621	-0-	40123	3	976	9	Y	887	889	0		6
10	47244	X	25979	-0-	-21265	-0-	25532	3	447	9	Y	406	409	0		3
11	45390	X	20462	-0-	-24928	-0-	20098	3	364	9	Y	331	331	0		3
12	47244	X	44339	-0-	-2905	-0-	43429	3	910	9	Y	827	825	0		5
01	180789	X	180789	-0-	-0-	-0-	169659	3	11130	9	Y	10118	10058	0		65
02	45037	X	45037	-0-	-0-	-0-	43610	3	1427	9	Y	1297	1351	0		11
03	44392	X	-0-	-0-	-44392	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
04	90953	X	90953	-0-	-0-	-0-	87336	3	3617	9	Y	3288	3245	0		43
05	45601	X	29759	-0-	-15842	-0-	28068	3	1691	9	Y	1537	1566	0		14
*06	44130	X	38416	-0-	-5714	-0-	36319	3	2097	9	Y	1906	1907	0		13
*07	93992	X	21162	-0-	-72830	-0-	20297	3	865	9	Y	786	791	0		8
08	93992	X	38984	-0-	-55008	-0-	37723	3	1261	9	Y	1146	1148	0		6

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
*09	49350	X	8123	-0-	-41227	-0-	7421	3	702	9	Y	638	646	0		8
10	46841	X	16827	-0-	-30014	-0-	14210	3	2617	9	Y	2379	2347	0		40
11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					Y	-0-	40	0		-0-
12	21266	X	16275	-0-	-4991	-0-	14822	3	1453	9	Y	1321	1304	0		17
01	40032	X	40032	-0-	-0-	-0-	39549	3	483	9	Y	439	451	0		5
02	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19178	3	550	9	Y	500	489	0		16
03	16368	X	12518	-0-	-3850	-0-	11203	3	1315	9	Y	1195	1192	0		19
04	17705	X	17705	-0-	-0-	-0-	16284	3	1421	9	Y	1292	1299	0		12
05	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	15660	3	1362	9	Y	1238	1241	0		9
*06	15840	X	14171	-0-	-1669	-0-	12894	3	1277	9	Y	1161	1154	0		16
*07	21855	X	15315	-0-	-6540	-0-	14189	3	1126	9	Y	1024	1023	0		17
08	18290	X	5396	-0-	-12894	-0-	4958	3	438	9	Y	398	410	0		5

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
*09	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	11239	3	2467	9	Y	2243	2251	0		16
10	26133	X	8789	-0-	-17344	-0-	7135	3	1654	9	Y	1504	1509	0		11
11	25380	X	5129	-0-	-20251	-0-	3579	3	1550	9	Y	1409	1407	0		13
12	27342	X	11624	-0-	-15718	-0-	9008	3	2616	9	Y	2378	2375	0		16
01	16554	X	4222	-0-	-12332	-0-	3076	3	1146	9	Y	1042	1051	0		7
02	12796	X	2	-0-	-12794	-0-	2	3			Y	-0-	7	0		-0-
03	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-				-0-
04	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	20944	3	1151	9	Y	1046	1032	0		14
05	39545	X	39545	-0-	-0-	-0-	29703	3	9842	9	Y	8947	8880	0		81
*06	69410	X	69410	-0-	-0-	-0-	53358	3	16052	9	Y	14593	14571	0		103
*07	37888	X	37888	-0-	-0-	-0-	28154	3	9734	9	Y	8849	8861	0		91
08	11160	X	9167	-0-	-1993	-0-	5002	3	4165	9	Y	3786	3856	0		21

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
*09	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36983	3	5495	9	Y	4995	4994	0		35
10	34689	X	31724	-0-	-2965	-0-	27602	3	4122	9	Y	3747	3754	0		28
11	33570	X	13892	-0-	-19678	-0-	10459	3	3433	9	Y	3121	3120	0		29
12	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	32476	3	5882	9	Y	5347	5341	0		35
01	43896	X	35969	-0-	-7927	-0-	32119	3	3850	9	Y	3500	3512	0		23
02	39648	X	3	-0-	-39645	-0-	3	3			Y	-0-	23	0		-0-
03	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-				-0-
04	37410	X	-0-	-0-	-37410	-0-					Y	-0-				-0-
05	38657	X	22817	-0-	-15840	-0-	21361	3	1456	9	Y	1324	1312	0		12
*06	34860	X	745	-0-	-34115	-0-	692	3	53	9	Y	48	60	0		-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	46920	X	38521	-0-	-8399	-0-	31543	3	6978	9	Y	6344	6356	0			45
10	48484	X	40685	-0-	-7799	-0-	34373	3	6312	9	Y	5738	5741	0			42
11	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	40300	3	5995	9	Y	5450	5442	0			50
12	44609	X	41799	-0-	-2810	-0-	35669	3	6130	9	Y	5573	5586	0			37
01	44609	X	38122	-0-	-6487	-0-	32610	3	5512	9	Y	5011	5016	0			32
02	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	44442	3	5453	9	Y	4957	4946	0			43
03	47833	X	39866	-0-	-7967	-0-	34094	3	5772	9	Y	5247	5220	0			70
04	46290	X	32874	-0-	-13416	-0-	27764	3	5110	9	Y	4645	4654	0			61
05	51987	X	38341	-0-	-13646	-0-	32070	3	6271	9	Y	5701	5711	0			51
*06	50310	X	30321	-0-	-19989	-0-	25680	3	4641	9	Y	4219	4240	0			30
*07	34495	X	34495	-0-	-0-	-0-	29728	3	4767	9	Y	4334	4319	0			45
08	33945	X	6810	-0-	-27135	-0-	1094	3	5716	9	Y	5196	5212	0			29

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	62919	X	62919	-0-	-0-	-0-	53461	3	9458	9	Y	8598	8621	0			61
10	67644	X	67644	-0-	-0-	-0-	57253	3	10391	9	Y	9446	9438	0			69
11	42960	X	33703	-0-	-9257	-0-	28989	3	4714	9	Y	4285	4314	0			40
12	61630	X	61630	-0-	-0-	-0-	52245	3	9385	9	Y	8532	8516	0			56
01	65379	X	53707	-0-	-11672	-0-	45895	3	7812	9	Y	7102	7112	0			46
02	59753	X	59753	-0-	-0-	-0-	52361	3	7392	9	Y	6720	6708	0			58
03	65379	X	52762	-0-	-12617	-0-	45074	3	7688	9	Y	6989	6953	0			94
04	59970	X	48384	-0-	-11586	-0-	41354	3	7030	9	Y	6391	6402	0			83
05	65379	X	52257	-0-	-13122	-0-	45028	3	7229	9	Y	6572	6596	0			59
*06	63270	X	45973	-0-	-17297	-0-	39492	3	6481	9	Y	5892	5909	0			42
*07	44423	X	19067	-0-	-25356	-0-	15878	3	3189	9	Y	2899	2911	0			30
08	44423	X	1949	-0-	-42474	-0-	313	3	1636	9	Y	1487	1509	0			8

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	56382	X	56382	-0-	-0-	-0-	49649	3	6733	9	Y	6121	6118	0			74
10	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	31857	3	4502	9	Y	4093	4099	0			68
11	39651	X	39651	-0-	-0-	-0-	35149	3	4502	9	Y	4093	4083	0			78
12	56954	X	56954	-0-	-0-	-0-	50150	3	6804	9	Y	6185	6182	0			81
01	54648	X	54648	-0-	-0-	-0-	49112	3	5536	9	Y	5033	5056	0			58
02	78587	X	78587	-0-	-0-	-0-	72687	3	5900	9	Y	5364	5254	0			168
03	57031	X	57031	-0-	-0-	-0-	50214	3	6817	9	Y	6197	6269	0			96
04	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	10042	3	1837	9	Y	1670	1750	0			16
05	47866	X	47866	-0-	-0-	-0-	43033	3	4833	9	Y	4394	4377	0			33
*06	37098	X	37098	-0-	-0-	-0-	31599	3	5499	9	Y	4999	4961	0			71
*07	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	30515	3	4833	9	Y	4394	4390	0			75
08	28960	X	28960	-0-	-0-	-0-	25090	3	3870	9	Y	3518	3545	0			48

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	51284	X	51284	-0-	-0-	-0-	42771	3	8513	9	N	7739	7742	0			55
10	52948	X	36036	-0-	-16912	-0-	32355	3	3681	9	N	3346	3376	0			25
11	42270	X	26227	-0-	-16043	-0-	22590	3	3637	9	N	3306	3300	0			31
12	52979	X	7126	-0-	-45853	-0-	7126	3			N	-0-	31	0			-0-
01	52979	X	-0-	-0-	-52979	-0-					N	-0-					-0-
02	47852	X	-0-	-0-	-47852	-0-					N	-0-					-0-
03	36022	X	-0-	-0-	-36022	-0-					N	-0-					-0-
04	26220	X	9015	-0-	-17205	-0-	6068	3	2947	9	N	2679	2644	0			35
05	133001	X	133001	-0-	-0-	-0-	112717	3	20284	9	N	18440	18309	0			166
*06	50026	X	50026	-0-	-0-	-0-	41642	3	8384	9	N	7622	7734	0			54
*07	9331	X	4636	-0-	-4695	-0-	3862	3	774	9	N	704	751	0			7
08	56203	X	794	-0-	-55409	-0-	219	3	575	9	N	523	527	0			3

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	44010	X	39277	-0-	-4733	-0-	31981	3	7296	9	Y	6633	6647	0			47
10	45477	X	40907	-0-	-4570	-0-	33287	3	7620	9	Y	6927	6923	0			51
11	50069	X	50069	-0-	-0-	-0-	43092	3	6977	9	Y	6343	6335	0			59
12	45635	X	45635	-0-	-0-	-0-	38552	3	7083	9	Y	6439	6456	0			42
01	42997	X	40755	-0-	-2242	-0-	36070	3	4685	9	Y	4259	4274	0			27
02	38836	X	34791	-0-	-4045	-0-	30648	3	4143	9	Y	3766	3761	0			32
03	42997	X	38999	-0-	-3998	-0-	33448	3	5551	9	Y	5046	5010	0			68
04	41610	X	30106	-0-	-11504	-0-	25028	3	5078	9	Y	4616	4624	0			60
05	42997	X	31548	-0-	-11449	-0-	26110	3	5438	9	Y	4944	4959	0			45
*06	39480	X	28690	-0-	-10790	-0-	23995	3	4695	9	Y	4268	4283	0			30
*07	38254	X	13503	-0-	-24751	-0-	11168	3	2335	9	Y	2123	2131	0			22
08	38254	X	-0-	-0-	-38254	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

*09	36076	X	36076	-0-	-0-	-0-	32403	3	3673	9	Y	3339	3325	0			41
10	18383	X	9931	-0-	-8452	-0-	9104	3	827	9	Y	752	780	0			13
11	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
12	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	19810	3	2602	9	Y	2365	2334	0			31
01	34627	X	15464	-0-	-19163	-0-	14004	3	1460	9	Y	1327	1343	0			15
02	31276	X	15616	-0-	-15660	-0-	14147	3	1469	9	Y	1335	1308	0			42
03	22475	X	14270	-0-	-8205	-0-	12679	3	1591	9	Y	1446	1466	0			22
04	21750	X	6599	-0-	-15151	-0-	5536	3	1063	9	Y	966	979	0			9
05	25706	X	25706	-0-	-0-	-0-	24383	3	1323	9	Y	1203	1203	0			9
*06	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	15425	3	1609	9	Y	1463	1451	0			21
*07	17298	X	6607	-0-	-10691	-0-	5677	3	930	9	Y	845	852	0			14
08	25699	X	2772	-0-	-22927	-0-	2355	3	417	9	Y	379	388	0			5

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

*09	31892	X	31892	-0-	-0-	-0-	27791	3	4101	9	Y	3728	3737	0			26
10	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	32389	3	3989	9	Y	3626	3625	0			27
11	31603	X	31603	-0-	-0-	-0-	27983	3	3620	9	Y	3291	3288	0			30
12	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	32916	3	4555	9	Y	4141	4144	0			27
01	32763	X	32763	-0-	-0-	-0-	29312	3	3451	9	Y	3137	3144	0			20
02	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	25298	3	3171	9	Y	2883	2878	0			25
03	36785	X	36785	-0-	-0-	-0-	33470	3	3315	9	Y	3014	2999	0			40
04	40842	X	40842	-0-	-0-	-0-	36732	3	4110	9	Y	3736	3727	0			49
05	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	36436	3	4116	9	Y	3742	3757	0			34
*06	63412	X	63412	-0-	-0-	-0-	59699	3	3713	9	Y	3375	3385	0			24
*07	113856	X	113856	-0-	-0-	-0-	110307	3	3549	9	Y	3226	3217	0			33
08	93587	X	93587	-0-	-0-	-0-	89807	3	3780	9	Y	3436	3450	0			19

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 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
*09	27814	X	27814	-0-	-0-	-0-	24130	3	3684	9	Y	3349	3352	0			24
10	25513	X	15080	-0-	-10433	-0-	13123	3	1957	9	Y	1779	1790	0			13
11	24690	X	16613	-0-	-8077	-0-	14644	3	1969	9	Y	1790	1786	0			17
12	25799	X	25799	-0-	-0-	-0-	21522	3	4277	9	Y	3888	3879	0			26
01	26784	X	24379	-0-	-2405	-0-	21776	3	2603	9	Y	2366	2377	0			15
02	24192	X	16397	-0-	-7795	-0-	14618	3	1779	9	Y	1617	1618	0			14
03	26009	X	20820	-0-	-5189	-0-	18558	3	2262	9	Y	2056	2042	0			28
04	25170	X	14011	-0-	-11159	-0-	12001	3	2010	9	Y	1827	1831	0			24
05	26009	X	20617	-0-	-5392	-0-	17516	3	3101	9	Y	2819	2818	0			25
06	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	28405	3	2798	9	Y	2544	2551	0			18
*07	49014	X	49014	-0-	-0-	-0-	46602	3	2412	9	Y	2193	2188	0			23
08	17019	X	14217	-0-	-2802	-0-	13209	3	1008	9	Y	916	934	0			5

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18720	X	18691	-0-	-29	-0-	15739	3	2952	9	Y	2684	2686	0			19
10	22893	X	22893	-0-	-0-	-0-	19237	3	3656	9	Y	3324	3319	0			24
11	22120	X	22120	-0-	-0-	-0-	18464	3	3656	9	Y	3324	3317	0			31
12	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	17658	3	4663	9	Y	4239	4242	0			28
01	20336	X	19994	-0-	-342	-0-	17128	3	2866	9	Y	2605	2616	0			17
02	18368	X	16694	-0-	-1674	-0-	13753	3	2941	9	Y	2674	2668	0			23
03	20336	X	14509	-0-	-5827	-0-	11496	3	3013	9	Y	2739	2725	0			37
04	19680	X	19360	-0-	-320	-0-	15433	3	3927	9	Y	3570	3560	0			47
05	20336	X	18763	-0-	-1573	-0-	15380	3	3383	9	Y	3075	3094	0			28
*06	27816	X	27816	-0-	-0-	-0-	24765	3	3051	9	Y	2774	2782	0			20
*07	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-	44574	3	2916	9	Y	2651	2644	0			27
08	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	12450	3	1147	9	Y	1043	1064	0			6

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26010	X	22982	-0-	-3028	-0-	19145	3	3837	9	Y	3488	3494	0			25
10	26877	X	25763	-0-	-1114	-0-	21725	3	4038	9	Y	3671	3669	0			27
11	26010	X	21883	-0-	-4127	-0-	18267	3	3616	9	Y	3287	3284	0			30
12	32453	X	32453	-0-	-0-	-0-	27473	3	4980	9	Y	4527	4527	0			30
01	28423	X	28423	-0-	-0-	-0-	24693	3	3730	9	Y	3391	3399	0			22
02	21109	X	21109	-0-	-0-	-0-	17993	3	3116	9	Y	2833	2831	0			24
03	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	23440	3	3508	9	Y	3189	3170	0			43
04	20040	X	17230	-0-	-2810	-0-	14537	3	2693	9	Y	2448	2459	0			32
05	20708	X	4980	-0-	-15728	-0-	4255	3	725	9	Y	659	685	0			6
*06	41162	X	41162	-0-	-0-	-0-	37601	3	3561	9	Y	3237	3220	0			23
*07	71924	X	71924	-0-	-0-	-0-	68521	3	3403	9	Y	3094	3085	0			32
08	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	19038	3	1339	9	Y	1217	1242	0			7

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12592	-0-	12592	45122	11463	3	1129	9	Y	1026	1023	0			12
10	49321	X	4199	-0-	-45122	-0-	3878	3	321	9	Y	292	299	0			5
11	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
01	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-					-0-
02	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	15351	3	887	9	Y	806	800	0			6
*06	22530	X	22530	-0-	-0-	-0-	20368	3	2162	9	Y	1965	1943	0			28
*07	T. A.		20753	-0-	20753	20753	18837	3	1916	9	Y	1742	1740	0			30
08	T. A.		9502	-0-	9502	30255	8559	3	943	9	Y	857	875	0			12

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE 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
*09	93660	X	54225	-0-	-39435	-0-	52512	3	1713	9	N	1557	1561	0			11
10	74927	X	2892	-0-	-72035	-0-	2803	3	89	9	N	81	91	0			1
11	72510	X	27369	-0-	-45141	-0-	26679	3	690	9	N	627	622	0			6
12	65069	X	45473	-0-	-19596	-0-	44015	3	1458	9	N	1325	1322	0			9
01	61628	X	20857	-0-	-40771	-0-	20250	3	607	9	N	552	557	0			4
02	50624	X	46076	-0-	-4548	-0-	44888	3	1188	9	N	1080	1075	0			9
03	57554	X	57554	-0-	-0-	-0-	55836	3	1718	9	N	1562	1550	0			21
04	44070	X	-0-	-0-	-44070	-0-					N	-0-	21	0			-0-
05	50964	X	13910	-0-	-37054	-0-	13491	3	419	9	N	381	378	0			3
*06	61803	X	61803	-0-	-0-	-0-	60096	3	1707	9	N	1552	1544	0			11
*07	57567	X	-0-	-0-	-57567	-0-					N	-0-	11	0			-0-
08	57567	X	-0-	-0-	-57567	-0-					N	-0-					-0-

EL JEFE 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
*09	36346	X	36346	-0-	-0-	-0-	32323	3	4023	9	Y	3657	3665	0			26
10	43460	X	43460	-0-	-0-	-0-	39618	3	3842	9	Y	3493	3493	0			26
11	38070	X	28720	-0-	-9350	-0-	24510	3	4210	9	Y	3827	3818	0			35
12	38347	X	30647	-0-	-7700	-0-	25161	3	5486	9	Y	4987	4989	0			33
01	42253	X	29911	-0-	-12342	-0-	26280	3	3631	9	Y	3301	3313	0			21
02	38164	X	25926	-0-	-12238	-0-	22380	3	3546	9	Y	3224	3217	0			28
03	43462	X	29782	-0-	-13680	-0-	25587	3	4195	9	Y	3814	3791	0			51
04	44489	X	44489	-0-	-0-	-0-	39744	3	4745	9	Y	4314	4309	0			56
05	35209	X	35209	-0-	-0-	-0-	31195	3	4014	9	Y	3649	3672	0			33
*06	34809	X	34809	-0-	-0-	-0-	30758	3	4051	9	Y	3683	3690	0			26
*07	41571	X	26235	-0-	-15336	-0-	22929	3	3306	9	Y	3005	3000	0			31
08	47555	X	47555	-0-	-0-	-0-	43375	3	4180	9	Y	3800	3810	0			21

EL JEFE 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
*09	38941	X	38941	-0-	-0-	-0-	33410	3	5531	9	Y	5028	5038	0			35
10	32247	X	32247	-0-	-0-	-0-	28148	3	4099	9	Y	3726	3734	0			27
11	33116	X	33116	-0-	-0-	-0-	28356	3	4760	9	Y	4327	4314	0			40
12	26784	X	24179	-0-	-2605	-0-	20408	3	3771	9	Y	3428	3445	0			23
01	33821	X	23429	-0-	-10392	-0-	20750	3	2679	9	Y	2435	2442	0			16
02	30548	X	24256	-0-	-6292	-0-	20752	3	3504	9	Y	3185	3174	0			27
03	33821	X	28839	-0-	-4982	-0-	24966	3	3873	9	Y	3521	3501	0			47
04	32730	X	32047	-0-	-683	-0-	28059	3	3988	9	Y	3625	3625	0			47
05	26753	X	22422	-0-	-4331	-0-	17993	3	4429	9	Y	4026	4037	0			36
*06	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	25655	3	3979	9	Y	3617	3627	0			26
*07	33224	X	33224	-0-	-0-	-0-	29104	3	4120	9	Y	3745	3732	0			39
08	33108	X	17218	-0-	-15890	-0-	15458	3	1760	9	Y	1600	1630	0			9

EL JEFE 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
*09	72388	X	72388	-0-	-0-	-0-	69059	3	3329	9	N	3026	3034	0			21
10	60574	X	57652	-0-	-2922	-0-	55382	3	2270	9	N	2064	2070	0			15
11	88932	X	88932	-0-	-0-	-0-	85681	3	3251	9	N	2955	2943	0			27
12	67598	X	67598	-0-	-0-	-0-	63065	3	4533	9	N	4121	4121	0			27
01	60574	X	51087	-0-	-9487	-0-	48943	3	2144	9	N	1949	1963	0			13
02	68406	X	68406	-0-	-0-	-0-	65724	3	2682	9	N	2438	2430	0			21
03	60574	X	59870	-0-	-704	-0-	57295	3	2575	9	N	2341	2331	0			31
04	58620	X	22898	-0-	-35722	-0-	22082	3	816	9	N	742	763	0			10
05	80581	X	80581	-0-	-0-	-0-	77508	3	3073	9	N	2794	2779	0			25
*06	59908	X	59908	-0-	-0-	-0-	57440	3	2468	9	N	2244	2253	0			16
*07	65238	X	65238	-0-	-0-	-0-	62099	3	3139	9	N	2854	2841	0			29
08	87150	X	87150	-0-	-0-	-0-	84155	3	2995	9	N	2723	2737	0			15

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63780	X	43578	-0-	-20202	-0-	41812	3	1766	9	N	1605	1606	0		11
10	71362	X	2892	-0-	-68470	-0-	2793	3	99	9	N	90	100	0		1
11	69060	X	23513	-0-	-45547	-0-	23096	3	417	9	N	379	376	0		4
12	54653	X	42014	-0-	-12639	-0-	40796	3	1218	9	N	1107	1104	0		7
01	45043	X	30685	-0-	-14358	-0-	29781	3	904	9	N	822	824	0		5
02	40684	X	25887	-0-	-14797	-0-	25099	3	788	9	N	716	715	0		6
03	42098	X	33644	-0-	-8454	-0-	32058	3	1586	9	N	1442	1429	0		19
04	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-	19	0		-0-
05	42098	X	7839	-0-	-34259	-0-	7342	3	497	9	N	452	448	0		4
*06	32550	X	5570	-0-	-26980	-0-	5293	3	277	9	N	252	254	0		2
*07	33635	X	6025	-0-	-27610	-0-	5823	3	202	9	N	184	184	0		2
08	33635	X	-0-	-0-	-33635	-0-					N	-0-	2	0		-0-

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121907	X	121907	-0-	-0-	-0-	114396	3	7511	9	N	6828	6836	0		48
10	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	104546	3	5375	9	N	4886	4898	0		36
11	153163	X	153163	-0-	-0-	-0-	147844	3	5319	9	N	4835	4826	0		45
12	136246	X	136246	-0-	-0-	-0-	128247	3	7999	9	N	7272	7269	0		48
01	132354	X	132354	-0-	-0-	-0-	124997	3	7357	9	N	6688	6693	0		43
02	140224	X	103901	-0-	-36323	-0-	97149	3	6752	9	N	6138	6128	0		53
03	164457	X	164457	-0-	-0-	-0-	154621	3	9836	9	N	8942	8875	0		120
04	171794	X	171794	-0-	-0-	-0-	160064	3	11730	9	N	10664	10645	0		139
05	156816	X	156816	-0-	-0-	-0-	147822	3	8994	9	N	8176	8241	0		74
*06	150240	X	126699	-0-	-23541	-0-	119361	3	7338	9	N	6671	6698	0		47
*07	155248	X	71764	-0-	-83484	-0-	67725	3	4039	9	N	3672	3681	0		38
08	155248	X	133412	-0-	-21836	-0-	127385	3	6027	9	N	5479	5487	0		30

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54720	X	36409	-0-	-18311	-0-	35091	3	1318	9	N	1198	1206	0		8
10	58373	X	2335	-0-	-56038	-0-	2269	3	66	9	N	60	68	0		-0-
11	56490	X	19166	-0-	-37324	-0-	18840	3	326	9	N	296	293	0		3
12	82748	X	82748	-0-	-0-	-0-	81484	3	1264	9	N	1149	1144	0		8
01	46376	X	40952	-0-	-5424	-0-	40435	3	517	9	N	470	475	0		3
02	78707	X	78707	-0-	-0-	-0-	77911	3	796	9	N	724	721	0		6
03	59210	X	24865	-0-	-34345	-0-	24335	3	530	9	N	482	482	0		6
04	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					N	-0-	6	0		-0-
05	59210	X	4516	-0-	-54694	-0-	4323	3	193	9	N	175	173	0		2
*06	57300	X	5708	-0-	-51592	-0-	5578	3	130	9	N	118	119	0		1
*07	59210	X	8745	-0-	-50465	-0-	8424	3	321	9	N	292	290	0		3
08	24862	X	-0-	-0-	-24862	-0-					N	-0-	3	0		-0-

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 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
*09	108630	X	76326	-0-	-32304	-0-	70244	3	6082	9	N	5529	5543	0		42
10	112251	X	10669	-0-	-101582	-0-	10041	3	628	9	N	571	606	0		7
11	108630	X	6644	-0-	-101986	-0-	6059	3	585	9	N	532	531	0		8
12	112251	X	56449	-0-	-55802	-0-	53699	3	2750	9	N	2500	2483	0		25
01	112251	X	25001	-0-	-87250	-0-	24414	3	587	9	N	534	554	0		5
02	71232	X	36811	-0-	-34421	-0-	35996	3	815	9	N	741	738	0		8
03	56544	X	26876	-0-	-29668	-0-	25946	3	930	9	N	845	841	0		12
04	54660	X	21218	-0-	-33442	-0-	20721	3	497	9	N	452	457	0		7
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	N	10	17	0		-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 9663 PERF.10190 - 19839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49656	X	49656	-0-	-0-	-0-	41365	3	8291	9	N	7537	7549	0		57
10	58528	X	57893	-0-	-635	-0-	51041	3	6852	9	N	6229	6210	0		76
11	56640	X	44923	-0-	-11717	-0-	38625	3	6298	9	N	5725	5717	0		84
12	51305	X	45545	-0-	-5760	-0-	38146	3	7399	9	N	6726	6744	0		66
01	56854	X	45684	-0-	-11170	-0-	39956	3	5728	9	N	5207	5226	0		47
02	51352	X	35243	-0-	-16109	-0-	29822	3	5421	9	N	4928	4924	0		51
03	57908	X	535	-0-	-57373	-0-	394	3	141	9	N	128	177	0		2
04	45210	X	1629	-0-	-43581	-0-	1182	3	447	9	N	406	402	0		6
05	29881	X	29881	-0-	-0-	-0-	23970	3	5911	9	N	5374	5337	0		43
*06	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	16338	3	4506	9	N	4096	4083	0		56
*07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	7499	3	2431	9	N	2210	2230	0		36
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	0		-0-

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81150	X	73820	-0-	-7330	-0-	69875	3	3945	9	N	3586	3593	0		25
10	71517	X	56922	-0-	-14595	-0-	53511	3	3411	9	N	3101	3103	0		23
11	76860	X	57464	-0-	-19396	-0-	52963	3	4501	9	N	4092	4077	0		38
12	81406	X	39107	-0-	-42299	-0-	35281	3	3826	9	N	3478	3493	0		23
01	81406	X	24412	-0-	-56994	-0-	22842	3	1570	9	N	1427	1441	0		9
02	68908	X	12452	-0-	-56456	-0-	11540	3	912	9	N	829	831	0		7
03	59365	X	26709	-0-	-32656	-0-	25304	3	1405	9	N	1277	1267	0		17
04	57450	X	9938	-0-	-47512	-0-	9217	3	721	9	N	655	663	0		9
05	39339	X	37092	-0-	-2247	-0-	33943	3	3149	9	N	2863	2846	0		26
*06	25860	X	13093	-0-	-12767	-0-	12060	3	1033	9	N	939	958	0		7
*07	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-	7	0		-0-
08	37107	X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-				-0-

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
*09	63480	X	40868	-0-	-22612	-0-	35546	3	5322	9	N	4838	4838	0		37
10	65596	X	42880	-0-	-22716	-0-	38940	3	3940	9	N	3582	3575	0		44
11	63480	X	41928	-0-	-21552	-0-	36792	3	5136	9	N	4669	4645	0		68
12	54281	X	34962	-0-	-19319	-0-	30460	3	4502	9	N	4093	4121	0		40
01	48577	X	35258	-0-	-13319	-0-	31354	3	3904	9	N	3549	3557	0		32
02	39172	X	28513	-0-	-10659	-0-	24992	3	3521	9	N	3201	3200	0		33
03	43338	X	440	-0-	-42898	-0-	351	3	89	9	N	81	113	0		1
04	41940	X	3255	-0-	-38685	-0-	2563	3	692	9	N	629	621	0		9
05	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	21302	3	3781	9	N	3437	3418	0		28
*06	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1769	3	306	9	N	278	302	0		4
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
*09	37770	X	36925	-0-	-845	-0-	29955	3	6970	9	N	6336	6332	0		48
10	44930	X	44930	-0-	-0-	-0-	38794	3	6136	9	N	5578	5558	0		68
11	40890	X	35579	-0-	-5311	-0-	28055	3	7524	9	N	6840	6808	0		100
12	39060	X	35258	-0-	-3802	-0-	27776	3	7482	9	N	6802	6835	0		67
01	43989	X	36744	-0-	-7245	-0-	31188	3	5556	9	N	5051	5072	0		46
02	39732	X	30028	-0-	-9704	-0-	24768	3	5260	9	N	4782	4778	0		50
03	44919	X	22614	-0-	-22305	-0-	17369	3	5245	9	N	4768	4748	0		70
04	56326	X	56326	-0-	-0-	-0-	36547	3	19779	9	N	17981	17783	0		268
05	105326	X	105326	-0-	-0-	-0-	70996	3	34330	9	N	31209	31225	0		252
*06	155045	X	155045	-0-	-0-	-0-	120606	3	34439	9	N	31308	31130	0		430
*07	108153	X	108153	-0-	-0-	-0-	79982	3	28171	9	N	25610	25627	0		413
08	19857	X	19857	-0-	-0-	-0-	13932	3	5925	9	N	5386	5745	0		54

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31440	X	29871	-0-	-1569	-0-	25856	3	4015	9	Y	3650	3637	0			44
10	32488	X	29305	-0-	-3183	-0-	25332	3	3973	9	Y	3612	3596	0			60
11	31440	X	29375	-0-	-2065	-0-	25052	3	4323	9	Y	3930	3915	0			75
12	32488	X	27549	-0-	-4939	-0-	23467	3	4082	9	Y	3711	3738	0			48
01	28365	X	28044	-0-	-321	-0-	23260	3	4784	9	Y	4349	4347	0			50
02	25620	X	25128	-0-	-492	-0-	20982	3	4146	9	Y	3769	3701	0			118
03	28365	X	27155	-0-	-1210	-0-	23656	3	3499	9	Y	3181	3250	0			49
04	27450	X	17770	-0-	-9680	-0-	15782	3	1988	9	Y	1807	1839	0			17
05	29975	X	29975	-0-	-0-	-0-	26312	3	3663	9	Y	3330	3322	0			25
*06	27150	X	26702	-0-	-448	-0-	23090	3	3612	9	Y	3284	3263	0			46
*07	27838	X	19917	-0-	-7921	-0-	16352	3	3565	9	Y	3241	3232	0			55
08	29977	X	9394	-0-	-20583	-0-	6889	3	2505	9	Y	2277	2301	0			31

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	30860	3	4190	9	Y	3809	3794	0			46
10	37108	X	37108	-0-	-0-	-0-	33118	3	3990	9	Y	3627	3613	0			60
11	33930	X	29323	-0-	-4607	-0-	25722	3	3601	9	Y	3274	3272	0			62
12	35061	X	4503	-0-	-30558	-0-	3636	3	867	9	Y	788	840	0			10
01	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
02	32228	X	11370	-0-	-20858	-0-	9124	3	2246	9	Y	2042	1978	0			64
03	35681	X	33061	-0-	-2620	-0-	28720	3	4341	9	Y	3946	3949	0			61
04	29310	X	22035	-0-	-7275	-0-	19295	3	2740	9	Y	2491	2529	0			23
05	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	27721	3	3750	9	Y	3409	3406	0			26
*06	33555	X	33555	-0-	-0-	-0-	30544	3	3011	9	Y	2737	2724	0			39
*07	33392	X	33392	-0-	-0-	-0-	30138	3	3254	9	Y	2958	2947	0			50
08	32912	X	32912	-0-	-0-	-0-	30030	3	2882	9	Y	2620	2635	0			35

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 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
*09	119040	X	108892	-0-	-10148	-0-	97699	3	11193	9	N	10175	10271	0			78
10	123008	X	43331	-0-	-79677	-0-	41035	3	2296	9	N	2087	2140	0			25
11	119040	X	16987	-0-	-102053	-0-	15627	3	1360	9	N	1236	1243	0			18
12	125775	X	125775	-0-	-0-	-0-	111901	3	13874	9	N	12613	12507	0			124
01	123937	X	123937	-0-	-0-	-0-	110735	3	13202	9	N	12002	12017	0			109
02	101640	X	85584	-0-	-16056	-0-	78710	3	6874	9	N	6249	6293	0			65
03	123008	X	47598	-0-	-75410	-0-	44312	3	3286	9	N	2987	3008	0			44
04	119040	X	30303	-0-	-88737	-0-	28420	3	1883	9	N	1712	1730	0			26
05	32919	X	32919	-0-	-0-	-0-	30903	3	2016	9	N	1833	1844	0			15
*06	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	10554	3	807	9	N	734	739	0			10
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	0			-0-
08	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	18579	3	961	9	N	874	865	0			9

BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9859 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34084	X	34084	-0-	-0-	-0-	28809	3	5275	9	Y	4795	4775	0			58
10	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	22109	3	4297	9	Y	3906	3899	0			65
11	30293	X	30293	-0-	-0-	-0-	26402	3	3891	9	Y	3537	3535	0			67
12	70035	X	70035	-0-	-0-	-0-	64274	3	5761	9	Y	5237	5236	0			68
01	55793	X	55793	-0-	-0-	-0-	51248	3	4545	9	Y	4132	4152	0			48
02	43007	X	43007	-0-	-0-	-0-	38119	3	4888	9	Y	4444	4353	0			139
03	39605	X	39605	-0-	-0-	-0-	35361	3	4244	9	Y	3858	3937	0			60
04	31500	X	30590	-0-	-910	-0-	27244	3	3346	9	Y	3042	3074	0			28
05	35678	X	35678	-0-	-0-	-0-	31556	3	4122	9	Y	3747	3747	0			28
*06	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	34022	3	4419	9	Y	4017	3988	0			57
*07	47616	X	42641	-0-	-4975	-0-	38215	3	4426	9	Y	4024	4012	0			69
08	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	40380	3	3757	9	Y	3415	3438	0			46

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11025 - 20928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93660	X	20995	-0-	-72665	-0-	20354	3	641	9	N	583	586	0		4
10	48577	X	2153	-0-	-46424	-0-	2101	3	52	9	N	47	50	0		1
11	43290	X	-0-	-0-	-43290	-0-					N	-0-	1	0		-0-
12	44671	X	36852	-0-	-7819	-0-	35335	3	1517	9	N	1379	1365	0		14
01	39308	X	21387	-0-	-17921	-0-	20472	3	915	9	N	832	838	0		8
02	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	22200	3	806	9	N	733	733	0		8
03	36890	X	19399	-0-	-17491	-0-	18557	3	842	9	N	765	762	0		11
04	35670	X	15347	-0-	-20323	-0-	14899	3	448	9	N	407	412	0		6
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6613	3	176	9	N	160	165	0		1
*06	29340	X	29340	-0-	-0-	-0-	28602	3	738	9	N	671	663	0		9
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	0		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
*09	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	23216	3	2686	9	Y	2442	2428	0		30
10	21824	X	7449	-0-	-14375	-0-	6892	3	557	9	Y	506	528	0		8
11	17460	X	4149	-0-	-13311	-0-	3464	3	685	9	Y	623	619	0		12
12	26753	X	16237	-0-	-10516	-0-	14191	3	2046	9	Y	1860	1848	0		24
01	26753	X	9051	-0-	-17702	-0-	7767	3	1284	9	Y	1167	1178	0		13
02	24164	X	13813	-0-	-10351	-0-	12179	3	1634	9	Y	1485	1452	0		46
03	16275	X	12951	-0-	-3324	-0-	11246	3	1705	9	Y	1550	1572	0		24
04	15750	X	426	-0-	-15324	-0-	403	3	23	9	Y	21	45	0		-0-
05	16895	X	6198	-0-	-10697	-0-	5549	3	649	9	Y	590	586	0		4
*06	16350	X	6092	-0-	-10258	-0-	4764	3	1328	9	Y	1207	1194	0		17
*07	16957	X	823	-0-	-16134	-0-	570	3	253	9	Y	230	243	0		4
08	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					Y	-0-	4	0		-0-

BIG KAHUNA WELL #: 6H RRCID -> 292692 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10970 - 21125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81840	X	10988	-0-	-70852	-0-	10440	3	548	9	N	498	494	0		4
10	84568	X	16332	-0-	-68236	-0-	15840	3	492	9	N	447	446	0		5
11	69210	X	3977	-0-	-65233	-0-	3816	3	161	9	N	146	149	0		2
12	68882	X	11505	-0-	-57377	-0-	10951	3	554	9	N	504	501	0		5
01	16244	X	1660	-0-	-14584	-0-	1320	3	340	9	N	309	311	0		3
02	14672	X	338	-0-	-14334	-0-	61	3	277	9	N	252	252	0		3
03	16337	X	169	-0-	-16168	-0-	26	3	143	9	N	130	131	0		2
04	11130	X	420	-0-	-10710	-0-	56	3	364	9	N	331	328	0		5
05	11501	X	453	-0-	-11048	-0-	91	3	362	9	N	329	331	0		3
*06	55355	X	55355	-0-	-0-	-0-	53556	3	1799	9	N	1635	1616	0		22
*07	75935	X	75935	-0-	-0-	-0-	73472	3	2463	9	N	2239	2225	0		36
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4747	3	212	9	N	193	227	0		2

BIG KAHUNA WELL #: 7H RRCID -> 292752 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11165 - 21095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87000	X	55397	-0-	-31603	-0-	54041	3	1356	9	N	1233	1246	0		9
10	89900	X	19854	-0-	-70046	-0-	19579	3	275	9	N	250	256	0		3
11	97110	X	36994	-0-	-60116	-0-	36293	3	701	9	N	637	631	0		9
12	100347	X	50291	-0-	-50056	-0-	49093	3	1198	9	N	1089	1087	0		11
01	100347	X	42936	-0-	-57411	-0-	41547	3	1389	9	N	1263	1263	0		11
02	51716	X	46769	-0-	-4947	-0-	45508	3	1261	9	N	1146	1145	0		12
03	50344	X	22253	-0-	-28091	-0-	21801	3	452	9	N	411	417	0		6
04	48690	X	25191	-0-	-23499	-0-	24958	3	233	9	N	212	215	0		3
05	51615	X	49379	-0-	-2236	-0-	48907	3	472	9	N	429	429	0		3
*06	49950	X	34267	-0-	-15683	-0-	33949	3	318	9	N	289	288	0		4
*07	51770	X	-0-	-0-	-51770	-0-					N	-0-	4	0		-0-
08	49383	X	2629	-0-	-46754	-0-	2600	3	29	9	N	26	26	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 8H RRCID -> 292753 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10720 - 20680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166099	X	166099	-0-	-0-	-0-	158685	3	7414	9	N	6740	6744	0			51
10	140125	X	140125	-0-	-0-	-0-	136350	3	3775	9	N	3432	3441	0			42
11	131978	X	131978	-0-	-0-	-0-	127675	3	4303	9	N	3912	3897	0			57
12	165836	X	165836	-0-	-0-	-0-	159255	3	6581	9	N	5983	5981	0			59
01	173865	X	173865	-0-	-0-	-0-	164740	3	9125	9	N	8295	8279	0			75
02	149695	X	149695	-0-	-0-	-0-	143444	3	6251	9	N	5683	5699	0			59
03	179064	X	179064	-0-	-0-	-0-	172585	3	6479	9	N	5890	5862	0			87
04	190251	X	190251	-0-	-0-	-0-	182693	3	7558	9	N	6871	6856	0			102
05	185018	X	185018	-0-	-0-	-0-	177551	3	7467	9	N	6788	6835	0			55
06	169907	X	169907	-0-	-0-	-0-	163439	3	6468	9	N	5880	5854	0			81
*07	125609	X	125609	-0-	-0-	-0-	121775	3	3834	9	N	3485	3510	0			56
08	80166	X	3476	-0-	-76690	-0-	3354	3	122	9	N	111	166	0			1

BIG KAHUNA WELL #: 9H RRCID -> 292754 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10925 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68130	X	59892	-0-	-8238	-0-	58197	3	1695	9	N	1541	1542	0			12
10	70401	X	4748	-0-	-65653	-0-	4667	3	81	9	N	74	85	0			1
11	67800	X	11831	-0-	-55969	-0-	11554	3	277	9	N	252	249	0			4
12	69998	X	40548	-0-	-29450	-0-	39161	3	1387	9	N	1261	1253	0			12
01	69998	X	40466	-0-	-29532	-0-	38847	3	1619	9	N	1472	1471	0			13
02	55888	X	22126	-0-	-33762	-0-	21486	3	640	9	N	582	589	0			6
03	40610	X	10478	-0-	-30132	-0-	10331	3	147	9	N	134	138	0			2
04	40200	X	14263	-0-	-25937	-0-	14011	3	252	9	N	229	228	0			3
05	40579	X	10026	-0-	-30553	-0-	9843	3	183	9	N	166	168	0			1
*06	39150	X	29493	-0-	-9657	-0-	28759	3	734	9	N	667	659	0			9
*07	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					N	-0-	9	0			-0-
08	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 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
*09	38880	X	32764	-0-	-6116	-0-	31121	3	1643	9	N	1494	1495	0			11
10	40176	X	2502	-0-	-37674	-0-	2425	3	77	9	N	70	80	0			1
11	32640	X	6446	-0-	-26194	-0-	6178	3	268	9	N	244	241	0			4
12	33852	X	15520	-0-	-18332	-0-	14831	3	689	9	N	626	624	0			6
01	33852	X	6769	-0-	-27083	-0-	6475	3	294	9	N	267	271	0			2
02	30576	X	29494	-0-	-1082	-0-	27846	3	1648	9	N	1498	1484	0			16
03	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	34034	3	1623	9	N	1475	1469	0			22
04	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	40135	3	2075	9	N	1886	1880	0			28
05	32519	X	7475	-0-	-25044	-0-	7098	3	377	9	N	343	368	0			3
*06	34500	X	16099	-0-	-18401	-0-	15279	3	820	9	N	745	738	0			10
*07	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-	10	0			-0-
08	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91080	X	72763	-0-	-18317	-0-	69791	3	2972	9	N	2702	2713	0			19
10	100626	X	20676	-0-	-79950	-0-	19928	3	748	9	N	680	694	0			5
11	104880	X	52861	-0-	-52019	-0-	50987	3	1874	9	N	1704	1693	0			16
12	109926	X	52729	-0-	-57197	-0-	50011	3	2718	9	N	2471	2471	0			16
01	109926	X	13061	-0-	-96865	-0-	12544	3	517	9	N	470	483	0			3
02	67900	X	40848	-0-	-27052	-0-	39650	3	1198	9	N	1089	1083	0			9
03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	70006	3	2640	9	N	2400	2377	0			32
04	52860	X	-0-	-0-	-52860	-0-					N	-0-	32	0			-0-
05	52917	X	20165	-0-	-32752	-0-	18992	3	1173	9	N	1066	1056	0			10
*06	70290	X	18005	-0-	-52285	-0-	17188	3	817	9	N	743	748	0			5
*07	72633	X	17513	-0-	-55120	-0-	16953	3	560	9	N	509	509	0			5
08	72633	X	41601	-0-	-31032	-0-	38498	3	3103	9	N	2821	2810	0			16

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 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
*09	125274	X	125274	-0-	-0-	-0-	119200	3	6074	9	Y	5522	5520	0			67
10	32829	X	16270	-0-	-16559	-0-	15392	3	878	9	Y	798	852	0			13
11	41548	X	41548	-0-	-0-	-0-	39797	3	1751	9	Y	1592	1575	0			30
12	79802	X	79802	-0-	-0-	-0-	76845	3	2957	9	Y	2688	2683	0			35
01	129456	X	73376	-0-	-56080	-0-	70735	3	2641	9	Y	2401	2408	0			28
02	116928	X	67059	-0-	-49869	-0-	63944	3	3115	9	Y	2832	2771	0			89
03	79887	X	58579	-0-	-21308	-0-	56405	3	2174	9	Y	1976	2034	0			31
04	77310	X	10896	-0-	-66414	-0-	10342	3	554	9	Y	504	530	0			5
05	79887	X	51942	-0-	-27945	-0-	50347	3	1595	9	Y	1450	1444	0			11
*06	71760	X	33618	-0-	-38142	-0-	32243	3	1375	9	Y	1250	1243	0			18
*07	74245	X	26149	-0-	-48096	-0-	24768	3	1381	9	Y	1255	1252	0			21
08	58590	X	56215	-0-	-2375	-0-	53385	3	2830	9	Y	2573	2559	0			35

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 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
*09	65989	X	65989	-0-	-0-	-0-	63990	3	1999	9	N	1817	1816	0			13
10	77686	X	36606	-0-	-41080	-0-	35971	3	635	9	N	577	586	0			4
11	75210	X	24995	-0-	-50215	-0-	24617	3	378	9	N	344	345	0			3
12	78182	X	65080	-0-	-13102	-0-	63603	3	1477	9	N	1343	1337	0			9
01	68200	X	47833	-0-	-20367	-0-	46370	3	1463	9	N	1330	1330	0			9
02	61600	X	60507	-0-	-1093	-0-	58893	3	1614	9	N	1467	1463	0			13
03	65193	X	29556	-0-	-35637	-0-	28791	3	765	9	N	695	699	0			9
04	63090	X	-0-	-0-	-63090	-0-					N	-0-	9	0			-0-
05	66960	X	14796	-0-	-52164	-0-	14526	3	270	9	N	245	243	0			2
*06	64800	X	16837	-0-	-47963	-0-	16571	3	266	9	N	242	242	0			2
*07	66991	X	-0-	-0-	-66991	-0-					N	-0-	2	0			-0-
08	29543	X	-0-	-0-	-29543	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77580	X	69731	-0-	-7849	-0-	66683	3	3048	9	N	2771	2782	0			20
10	88505	X	48731	-0-	-39774	-0-	47035	3	1696	9	N	1542	1551	0			11
11	107277	X	107277	-0-	-0-	-0-	103901	3	3376	9	N	3069	3052	0			28
12	87637	X	87569	-0-	-68	-0-	83029	3	4540	9	N	4127	4128	0			27
01	90014	X	90014	-0-	-0-	-0-	85456	3	4558	9	N	4144	4144	0			27
02	94836	X	88968	-0-	-5868	-0-	84718	3	4250	9	N	3864	3858	0			33
03	104997	X	53374	-0-	-51623	-0-	50362	3	3012	9	N	2738	2734	0			37
04	101610	X	67696	-0-	-33914	-0-	66795	3	901	9	N	819	845	0			11
05	99290	X	99290	-0-	-0-	-0-	95033	3	4257	9	N	3870	3846	0			35
*06	105727	X	105727	-0-	-0-	-0-	101467	3	4260	9	N	3873	3881	0			27
*07	98487	X	48494	-0-	-49993	-0-	46824	3	1670	9	N	1518	1529	0			16
08	99293	X	64747	-0-	-34546	-0-	58766	3	5981	9	N	5437	5423	0			30

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 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
*09	80930	X	80930	-0-	-0-	-0-	79895	3	1035	9	Y	941	940	0			11
10	15345	X	6779	-0-	-8566	-0-	6662	3	117	9	Y	106	115	0			2
11	56430	X	56430	-0-	-0-	-0-	55224	3	1206	9	Y	1096	1077	0			21
12	124552	X	124552	-0-	-0-	-0-	121845	3	2707	9	Y	2461	2450	0			32
01	131285	X	72354	-0-	-58931	-0-	71563	3	791	9	Y	719	743	0			8
02	75544	X	55188	-0-	-20356	-0-	54401	3	787	9	Y	715	701	0			22
03	124620	X	30134	-0-	-94486	-0-	29747	3	387	9	Y	352	369	0			5
04	120600	X	71907	-0-	-48693	-0-	70589	3	1318	9	Y	1198	1192	0			11
05	124620	X	34239	-0-	-90381	-0-	33437	3	802	9	Y	729	735	0			5
*06	70020	X	30856	-0-	-39164	-0-	29973	3	883	9	Y	803	797	0			11
*07	74307	X	58370	-0-	-15937	-0-	57277	3	1093	9	Y	994	988	0			17
08	74307	X	45989	-0-	-28318	-0-	45186	3	803	9	Y	730	737	0			10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	93180	X	49088	-0-	-44092	-0-	47986	3	1102	9	Y	1002	1001	0	12
10	36859	X	-0-	-0-	-36859	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
11	38790	X	-0-	-0-	-38790	-0-					Y	-0-			-0-
12	50716	X	22268	-0-	-28448	-0-	21980	3	288	9	Y	262	259	0	3
01	80590	X	80590	-0-	-0-	-0-	80097	3	493	9	Y	448	446	0	5
02	47498	X	47498	-0-	-0-	-0-	47104	3	394	9	Y	358	352	0	11
03	31852	X	31852	-0-	-0-	-0-	31586	3	266	9	Y	242	249	0	4
04	60510	X	41396	-0-	-19114	-0-	40811	3	585	9	Y	532	531	0	5
05	62527	X	40083	-0-	-22444	-0-	39448	3	635	9	Y	577	578	0	4
*06	60510	X	38177	-0-	-22333	-0-	37483	3	694	9	Y	631	626	0	9
*07	52576	X	43404	-0-	-9172	-0-	42389	3	1015	9	Y	923	916	0	16
08	47456	X	47456	-0-	-0-	-0-	46277	3	1179	9	Y	1072	1073	0	15

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	T. A.		61481	-0-	61481	77980	58002	3	3479	9	Y	3163	3129	0	38
10	T. A.		5496	-0-	5496	83476	5086	3	410	9	Y	373	405	0	6
11	105891	X	22415	-0-	-83476	-0-	21151	3	1264	9	Y	1149	1133	0	22
12	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	13886	3	282	9	Y	256	275	0	3
01	63519	X	21352	-0-	-42167	-0-	20338	3	1014	9	Y	922	914	0	11
02	57372	X	17401	-0-	-39971	-0-	17161	3	240	9	Y	218	222	0	7
03	23157	X	13955	-0-	-9202	-0-	13746	3	209	9	Y	190	194	0	3
04	22410	X	7736	-0-	-14674	-0-	7526	3	210	9	Y	191	192	0	2
05	21359	X	1308	-0-	-20051	-0-	1220	3	88	9	Y	80	81	0	1
*06	20670	X	4611	-0-	-16059	-0-	4250	3	361	9	Y	328	324	0	5
*07	19282	X	13476	-0-	-5806	-0-	12830	3	646	9	Y	587	582	0	10
08	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	13386	3	713	9	Y	648	649	0	9

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 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	EOM BALANCE
*09	T. A.		33305	-0-	33305	77865	29143	3	4162	9	Y	3784	3768	0	46
10	84233	X	6368	-0-	-77865	-0-	6093	3	275	9	Y	250	292	0	4
11	30900	X	5034	-0-	-25866	-0-	5034	3			Y	-0-	4	0	-0-
12	34410	X	12384	-0-	-22026	-0-	12374	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
01	36504	X	36504	-0-	-0-	-0-	36229	3	275	9	Y	250	247	0	3
02	49152	X	49152	-0-	-0-	-0-	47744	3	1408	9	Y	1280	1243	0	40
03	56442	X	56442	-0-	-0-	-0-	54363	3	2079	9	Y	1890	1901	0	29
04	24120	X	3484	-0-	-20636	-0-	3310	3	174	9	Y	158	186	0	1
05	51813	X	51813	-0-	-0-	-0-	50250	3	1563	9	Y	1421	1411	0	11
*06	56910	X	56910	-0-	-0-	-0-	54820	3	2090	9	Y	1900	1884	0	27
*07	T. A.		34731	-0-	34731	34731	33290	3	1441	9	Y	1310	1315	0	22
08	T. A.		58551	-0-	58551	93282	56315	3	2236	9	Y	2033	2027	0	28

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	71258	X	71258	-0-	-0-	-0-	70722	3	536	9	Y	487	493	0	6
10	34689	X	5717	-0-	-28972	-0-	5666	3	51	9	Y	46	51	0	1
11	44250	X	28821	-0-	-15429	-0-	28626	3	195	9	Y	177	175	0	3
12	70046	X	70046	-0-	-0-	-0-	69341	3	705	9	Y	641	636	0	8
01	90303	X	63203	-0-	-27100	-0-	62783	3	420	9	Y	382	386	0	4
02	66500	X	47700	-0-	-18800	-0-	47230	3	470	9	Y	427	418	0	13
03	70060	X	38195	-0-	-31865	-0-	37833	3	362	9	Y	329	337	0	5
04	67800	X	11131	-0-	-56669	-0-	10987	3	144	9	Y	131	135	0	1
05	70060	X	23418	-0-	-46642	-0-	23022	3	396	9	Y	360	358	0	3
*06	61170	X	13745	-0-	-47425	-0-	13431	3	314	9	Y	285	284	0	4
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
08	T. A.		56814	-0-	56814	56814	55963	3	851	9	Y	774	764	0	10

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31530	X	12268	-0-	-19262	-0-	12187	3	81	9	N	74	74	0		1
10	20429	X	147	-0-	-20282	-0-	146	3	1	9	N	1	2	0		-0-
11	27870	X	3139	-0-	-24731	-0-	3119	3	20	9	N	18	18	0		-0-
12	28799	X	5745	-0-	-23054	-0-	5700	3	45	9	N	41	41	0		-0-
01	19964	X	3001	-0-	-16963	-0-	2992	3	9	9	N	8	8	0		-0-
02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					N	-0-				-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-				-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-				-0-
05	5735	X	9	-0-	-5726	-0-	9	3			N	-0-				-0-
*06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3121	3	221	9	N	201	198	0		3
*07	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	15426	3	1242	9	N	1129	1114	0		18
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	3			N	-0-	18	0		-0-

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 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
*09	95985	X	95985	-0-	-0-	-0-	94972	3	1013	9	N	921	928	0		7
10	99510	X	6952	-0-	-92558	-0-	6873	3	79	9	N	72	78	0		1
11	101490	X	53845	-0-	-47645	-0-	53303	3	542	9	N	493	487	0		7
12	132827	X	132827	-0-	-0-	-0-	130502	3	2325	9	N	2114	2100	0		21
01	123782	X	123782	-0-	-0-	-0-	120833	3	2949	9	N	2681	2678	0		24
02	89600	X	54373	-0-	-35227	-0-	53546	3	827	9	N	752	768	0		8
03	104780	X	-0-	-0-	-104780	-0-					N	-0-	8	0		-0-
04	101400	X	74937	-0-	-26463	-0-	74237	3	700	9	N	636	627	0		9
05	143612	X	143612	-0-	-0-	-0-	142751	3	861	9	N	783	786	0		6
*06	123220	X	123220	-0-	-0-	-0-	122520	3	700	9	N	636	633	0		9
*07	129287	X	129287	-0-	-0-	-0-	127351	3	1936	9	N	1760	1741	0		28
08	104780	X	99638	-0-	-5142	-0-	96714	3	2924	9	N	2658	2659	0		27

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 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
*09	90270	X	69694	-0-	-20576	-0-	67023	3	2671	9	N	2428	2431	0		19
10	68231	X	4764	-0-	-63467	-0-	4568	3	196	9	N	178	195	0		2
11	66030	X	34055	-0-	-31975	-0-	32804	3	1251	9	N	1137	1122	0		17
12	72013	X	39213	-0-	-32800	-0-	37479	3	1734	9	N	1576	1577	0		16
01	72013	X	46185	-0-	-25828	-0-	45423	3	762	9	N	693	703	0		6
02	65044	X	24332	-0-	-40712	-0-	23897	3	435	9	N	395	397	0		4
03	39308	X	-0-	-0-	-39308	-0-					N	-0-	4	0		-0-
04	49110	X	25198	-0-	-23912	-0-	24334	3	864	9	N	785	773	0		12
05	57097	X	57097	-0-	-0-	-0-	54763	3	2334	9	N	2122	2117	0		17
*06	47790	X	37087	-0-	-10703	-0-	36008	3	1079	9	N	981	985	0		13
*07	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-	13	0		-0-
08	57164	X	13152	-0-	-44012	-0-	12754	3	398	9	N	362	358	0		4

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94770	X	84358	-0-	-10412	-0-	82891	3	1467	9	N	1334	1336	0		10
10	118265	X	5879	-0-	-112386	-0-	5765	3	114	9	N	104	113	0		1
11	114450	X	45457	-0-	-68993	-0-	44674	3	783	9	N	712	703	0		10
12	93465	X	71852	-0-	-21613	-0-	70491	3	1361	9	N	1237	1235	0		12
01	87172	X	50483	-0-	-36689	-0-	49629	3	854	9	N	776	781	0		7
02	78736	X	46442	-0-	-32294	-0-	45802	3	640	9	N	582	583	0		6
03	71920	X	52754	-0-	-19166	-0-	52137	3	617	9	N	561	559	0		8
04	69570	X	48018	-0-	-21552	-0-	47539	3	479	9	N	435	437	0		6
05	71889	X	54410	-0-	-17479	-0-	53860	3	550	9	N	500	502	0		4
*06	54180	X	10743	-0-	-43437	-0-	10576	3	167	9	N	152	154	0		2
*07	55986	X	-0-	-0-	-55986	-0-					N	-0-	2	0		-0-
08	54436	X	3538	-0-	-50898	-0-	3411	3	127	9	N	115	114	0		1

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 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
*09	96529	X	96529	-0-	-0-	-0-	93262	3	3267	9	N	2970	2974	0		23
10	94333	X	25855	-0-	-68478	-0-	25055	3	800	9	N	727	741	0		9
11	91290	X	37374	-0-	-53916	-0-	36512	3	862	9	N	784	782	0		11
12	94333	X	68933	-0-	-25400	-0-	66975	3	1958	9	N	1780	1773	0		18
01	164852	X	164852	-0-	-0-	-0-	153401	3	11451	9	N	10410	10334	0		94
02	100373	X	100373	-0-	-0-	-0-	94814	3	5559	9	N	5054	5095	0		53
03	126753	X	126753	-0-	-0-	-0-	120634	3	6119	9	N	5563	5534	0		82
04	91290	X	88992	-0-	-2298	-0-	84583	3	4409	9	N	4008	4030	0		60
05	94333	X	63417	-0-	-30916	-0-	59931	3	3486	9	N	3169	3203	0		26
*06	91290	X	20743	-0-	-70547	-0-	19139	3	1604	9	N	1458	1464	0		20
*07	94333	X	20329	-0-	-74004	-0-	17911	3	2418	9	N	2198	2183	0		35
08	94333	X	8134	-0-	-86199	-0-	6989	3	1145	9	N	1041	1066	0		10

LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	128400	X	117196	-0-	-11204	-0-	110933	3	6263	9	N	5694	5692	0		43
10	109957	X	61478	-0-	-48479	-0-	60134	3	1344	9	N	1222	1250	0		15
11	103140	X	-0-	-0-	-103140	-0-					N	-0-	15	0		-0-
12	121117	X	16109	-0-	-105008	-0-	14547	3	1562	9	N	1420	1406	0		14
01	121117	X	24532	-0-	-96585	-0-	22665	3	1867	9	N	1697	1696	0		15
02	109396	X	25701	-0-	-83695	-0-	23918	3	1783	9	N	1621	1619	0		17
03	61473	X	41432	-0-	-20041	-0-	38206	3	3226	9	N	2933	2907	0		43
04	52907	X	52907	-0-	-0-	-0-	46906	3	6001	9	N	5455	5417	0		81
05	70685	X	70685	-0-	-0-	-0-	64319	3	6366	9	N	5787	5821	0		47
*06	40831	X	40831	-0-	-0-	-0-	37638	3	3193	9	N	2903	2910	0		40
*07	54684	X	14750	-0-	-39934	-0-	14172	3	578	9	N	525	557	0		8
08	70773	X	-0-	-0-	-70773	-0-					N	-0-	8	0		-0-

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 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
*09	87947	X	87947	-0-	-0-	-0-	85725	3	2222	9	N	2020	2018	0		15
10	124345	X	124345	-0-	-0-	-0-	121234	3	3111	9	N	2828	2809	0		34
11	90606	X	90606	-0-	-0-	-0-	87388	3	3218	9	N	2925	2916	0		43
12	138326	X	138326	-0-	-0-	-0-	133960	3	4366	9	N	3969	3973	0		39
01	123938	X	8434	-0-	-115504	-0-	8073	3	361	9	N	328	364	0		3
02	111944	X	62158	-0-	-49786	-0-	60086	3	2072	9	N	1884	1867	0		20
03	123938	X	55262	-0-	-68676	-0-	53638	3	1624	9	N	1476	1474	0		22
04	119940	X	40562	-0-	-79378	-0-	39485	3	1077	9	N	979	986	0		15
05	123938	X	30824	-0-	-93114	-0-	30144	3	680	9	N	618	628	0		5
*06	66600	X	33853	-0-	-32747	-0-	33169	3	684	9	N	622	618	0		9
*07	68820	X	66750	-0-	-2070	-0-	64335	3	2415	9	N	2195	2169	0		35
08	55273	X	-0-	-0-	-55273	-0-					N	-0-	35	0		-0-

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94380	X	22422	-0-	-71958	-0-	21198	3	1224	9	N	1113	1139	0		8
10	110887	X	44295	-0-	-66592	-0-	41615	3	2680	9	N	2436	2414	0		30
11	103620	X	13612	-0-	-90008	-0-	12355	3	1257	9	N	1143	1156	0		17
12	107291	X	28754	-0-	-78537	-0-	26431	3	2323	9	N	2112	2108	0		21
01	95108	X	12214	-0-	-82894	-0-	11239	3	975	9	N	886	899	0		8
02	88542	X	88542	-0-	-0-	-0-	83181	3	5361	9	N	4874	4831	0		51
03	57860	X	57860	-0-	-0-	-0-	54069	3	3791	9	N	3446	3446	0		51
04	27840	X	25898	-0-	-1942	-0-	24275	3	1623	9	N	1475	1504	0		22
05	97960	X	30711	-0-	-67249	-0-	29123	3	1588	9	N	1444	1454	0		12
06	94800	X	39801	-0-	-54999	-0-	38117	3	1684	9	N	1531	1522	0		21
*07	98022	X	-0-	-0-	-98022	-0-					N	-0-	21	0		-0-
08	57846	X	-0-	-0-	-57846	-0-					N	-0-				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85050	X	46985	-0-	-38065	-0-	45009	3	1976	9	N	1796	1799	0		14
10	96100	X	1721	-0-	-94379	-0-	1644	3	77	9	N	70	83	0		1
11	90060	X	-0-	-0-	-90060	-0-					N	-0-	1	0		-0-
12	93186	X	40234	-0-	-52952	-0-	38006	3	2228	9	N	2025	2005	0		20
01	74493	X	2502	-0-	-71991	-0-	2373	3	129	9	N	117	136	0		1
02	58218	X	58218	-0-	-0-	-0-	56205	3	2013	9	N	1830	1812	0		19
03	49452	X	49452	-0-	-0-	-0-	47771	3	1681	9	N	1528	1525	0		22
04	38970	X	3187	-0-	-35783	-0-	3088	3	99	9	N	90	111	0		1
05	64449	X	18334	-0-	-46115	-0-	17862	3	472	9	N	429	427	0		3
*06	62370	X	15175	-0-	-47195	-0-	14861	3	314	9	N	285	284	0		4
*07	64449	X	-0-	-0-	-64449	-0-					N	-0-	4	0		-0-
08	49445	X	-0-	-0-	-49445	-0-					N	-0-				-0-

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82950	X	75053	-0-	-7897	-0-	72286	3	2767	9	N	2515	2518	0		19
10	85715	X	12055	-0-	-73660	-0-	11878	3	177	9	N	161	178	0		2
11	78000	X	-0-	-0-	-78000	-0-					N	-0-	2	0		-0-
12	78988	X	10430	-0-	-68558	-0-	9714	3	716	9	N	651	645	0		6
01	78988	X	8706	-0-	-70282	-0-	8220	3	486	9	N	442	444	0		4
02	70056	X	19937	-0-	-50119	-0-	18960	3	977	9	N	888	883	0		9
03	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	20833	3	1527	9	N	1388	1377	0		20
04	30266	X	30266	-0-	-0-	-0-	28323	3	1943	9	N	1766	1760	0		26
05	22041	X	21536	-0-	-505	-0-	20290	3	1246	9	N	1133	1150	0		9
*06	21630	X	19884	-0-	-1746	-0-	18899	3	985	9	N	895	892	0		12
*07	31279	X	9315	-0-	-21964	-0-	9165	3	150	9	N	136	146	0		2
08	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-	2	0		-0-

DRAKE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 298509 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10500 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201510	X	155627	-0-	-45883	-0-	148018	3	7609	9	N	6917	6911	0		84
10	168268	X	40253	-0-	-128015	-0-	38337	3	1916	9	N	1742	1797	0		29
11	172830	X	21583	-0-	-151247	-0-	20519	3	1064	9	N	967	978	0		18
12	178157	X	101579	-0-	-76578	-0-	95999	3	5580	9	N	5073	5025	0		66
01	178157	X	94573	-0-	-83584	-0-	89473	3	5100	9	N	4636	4649	0		53
02	145264	X	116507	-0-	-28757	-0-	110062	3	6445	9	N	5859	5729	0		183
03	118562	X	118562	-0-	-0-	-0-	113042	3	5520	9	N	5018	5123	0		78
04	98430	X	26939	-0-	-71491	-0-	25694	3	1245	9	N	1132	1199	0		11
05	128867	X	67822	-0-	-61045	-0-	64234	3	3588	9	N	3262	3248	0		25
*06	124710	X	37241	-0-	-87469	-0-	35334	3	1907	9	N	1734	1734	0		25
*07	128991	X	133	-0-	-128858	-0-	12	3	121	9	N	110	133	0		2
08	118575	X	92018	-0-	-26557	-0-	87014	3	5004	9	N	4549	4489	0		62

BIG KAHUNA WELL #: 12H RRCID -> 298524 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10313 - 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
*09	62959	X	62959	-0-	-0-	-0-	52838	3	10121	9	N	9201	9194	0		70
10	79050	X	23437	-0-	-55613	-0-	15371	3	8066	9	N	7333	7314	0		89
11	76500	X	23060	-0-	-53440	-0-	14030	3	9030	9	N	8209	8178	0		120
12	79050	X	19767	-0-	-59283	-0-	11374	3	8393	9	N	7630	7675	0		75
01	79050	X	21158	-0-	-57892	-0-	13131	3	8027	9	N	7297	7306	0		66
02	58772	X	25898	-0-	-32874	-0-	19947	3	5951	9	N	5410	5420	0		56
03	44562	X	44562	-0-	-0-	-0-	38245	3	6317	9	N	5743	5715	0		84
04	70903	X	70903	-0-	-0-	-0-	64098	3	6805	9	N	6186	6178	0		92
05	81547	X	81547	-0-	-0-	-0-	72847	3	8700	9	N	7909	7937	0		64
*06	43110	X	34049	-0-	-9061	-0-	31232	3	2817	9	N	2561	2590	0		35
*07	72261	X	6124	-0-	-66137	-0-	5684	3	440	9	N	400	429	0		6
08	78988	X	9572	-0-	-69416	-0-	8700	3	872	9	N	793	791	0		8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 13H RRCID -> 298525 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10202 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74340	X	67834	-0-	-6506	-0-	56731	3	11103	9	N	10094	10102	0		77
10	68045	X	49349	-0-	-18696	-0-	39703	3	9646	9	N	8769	8739	0		107
11	68790	X	18003	-0-	-50787	-0-	7188	3	10815	9	N	9832	9795	0		144
12	70773	X	47097	-0-	-23676	-0-	36011	3	11086	9	N	10078	10123	0		99
01	70773	X	24783	-0-	-45990	-0-	17391	3	7392	9	N	6720	6758	0		61
02	63308	X	29534	-0-	-33774	-0-	23979	3	5555	9	N	5050	5058	0		53
03	58222	X	58222	-0-	-0-	-0-	51325	3	6897	9	N	6270	6231	0		92
04	69870	X	69870	-0-	-0-	-0-	62592	3	7278	9	N	6616	6609	0		99
05	85748	X	85748	-0-	-0-	-0-	75264	3	10484	9	N	9531	9553	0		77
*06	56340	X	48554	-0-	-7786	-0-	41032	3	7522	9	N	6838	6821	0		94
*07	71269	X	38663	-0-	-32606	-0-	38223	3	440	9	N	400	488	0		6
08	102774	X	102774	-0-	-0-	-0-	102159	3	615	9	N	559	559	0		6

BIG KAHUNA WELL #: 14H RRCID -> 298526 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10055 - 20265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50220	X	40727	-0-	-9493	-0-	31510	3	9217	9	N	8379	8389	0		64
10	54808	X	35167	-0-	-19641	-0-	27641	3	7526	9	N	6842	6823	0		83
11	55680	X	29331	-0-	-26349	-0-	20835	3	8496	9	N	7724	7694	0		113
12	67147	X	67147	-0-	-0-	-0-	59174	3	7973	9	N	7248	7290	0		71
01	57257	X	47199	-0-	-10058	-0-	40339	3	6860	9	N	6236	6251	0		56
02	41602	X	41602	-0-	-0-	-0-	36617	3	4985	9	N	4532	4541	0		47
03	35272	X	35272	-0-	-0-	-0-	29529	3	5743	9	N	5221	5191	0		77
04	76560	X	47229	-0-	-29331	-0-	40501	3	6728	9	N	6116	6102	0		91
05	96557	X	96557	-0-	-0-	-0-	69849	3	26708	9	N	24280	24175	0		196
*06	56859	X	56859	-0-	-0-	-0-	43972	3	12887	9	N	11715	11750	0		161
*07	48360	X	19601	-0-	-28759	-0-	15586	3	4015	9	N	3650	3752	0		59
08	79112	X	19153	-0-	-59959	-0-	15215	3	3938	9	N	3580	3603	0		36

BIG KAHUNA WELL #: 15H RRCID -> 298527 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9866 - 19956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60510	X	37474	-0-	-23036	-0-	28962	3	8512	9	N	7738	7753	0		59
10	61938	X	40203	-0-	-21735	-0-	33234	3	6969	9	N	6335	6317	0		77
11	87307	X	87307	-0-	-0-	-0-	79119	3	8188	9	N	7444	7412	0		109
12	60512	X	52252	-0-	-8260	-0-	43877	3	8375	9	N	7614	7648	0		75
01	60512	X	36815	-0-	-23697	-0-	29694	3	7121	9	N	6474	6490	0		59
02	74508	X	35684	-0-	-38824	-0-	30340	3	5344	9	N	4858	4866	0		51
03	82491	X	9908	-0-	-72583	-0-	4130	3	5778	9	N	5253	5227	0		77
04	79830	X	42320	-0-	-37510	-0-	35444	3	6876	9	N	6251	6235	0		93
05	82491	X	62255	-0-	-20236	-0-	53176	3	9079	9	N	8254	8280	0		67
*06	38070	X	34915	-0-	-3155	-0-	29851	3	5064	9	N	4604	4608	0		63
*07	43431	X	17894	-0-	-25537	-0-	11988	3	5906	9	N	5369	5345	0		87
08	60915	X	-0-	-0-	-60915	-0-					N	-0-	87	0		-0-

BIG KAHUNA WELL #: 16H RRCID -> 298528 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10058 - 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
*09	59130	X	41093	-0-	-18037	-0-	32240	3	8853	9	N	8048	8057	0		61
10	54157	X	27278	-0-	-26879	-0-	20115	3	7163	9	N	6512	6494	0		79
11	49650	X	34320	-0-	-15330	-0-	25994	3	8326	9	N	7569	7537	0		111
12	51336	X	23234	-0-	-28102	-0-	15091	3	8143	9	N	7403	7441	0		73
01	45911	X	16910	-0-	-29001	-0-	10083	3	6827	9	N	6206	6223	0		56
02	38360	X	15713	-0-	-22647	-0-	10657	3	5056	9	N	4596	4604	0		48
03	35464	X	31407	-0-	-4057	-0-	26092	3	5315	9	N	4832	4809	0		71
04	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	35699	3	6126	9	N	5569	5557	0		83
05	46009	X	46009	-0-	-0-	-0-	37917	3	8092	9	N	7356	7380	0		59
*06	30390	X	29308	-0-	-1082	-0-	25672	3	3636	9	N	3305	3319	0		45
*07	42842	X	26813	-0-	-16029	-0-	23312	3	3501	9	N	3183	3177	0		51
08	58064	X	58064	-0-	-0-	-0-	51931	3	6133	9	N	5575	5570	0		56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 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
*09	73293	X	73293	-0-	-0-	-0-	64013	3	9280	9	N	8436	8443	0		64
10	58187	X	37119	-0-	-21068	-0-	30901	3	6218	9	N	5653	5648	0		69
11	67197	X	67197	-0-	-0-	-0-	60033	3	7164	9	N	6513	6487	0		95
12	75733	X	41301	-0-	-34432	-0-	33534	3	7767	9	N	7061	7086	0		70
01	75733	X	24973	-0-	-50760	-0-	17721	3	7252	9	N	6593	6603	0		60
02	68404	X	27476	-0-	-40928	-0-	22089	3	5387	9	N	4897	4906	0		51
03	69440	X	42356	-0-	-27084	-0-	36820	3	5536	9	N	5033	5010	0		74
04	67200	X	43216	-0-	-23984	-0-	36898	3	6318	9	N	5744	5732	0		86
05	62558	X	48392	-0-	-14166	-0-	40187	3	8205	9	N	7459	7485	0		60
*06	40980	X	9595	-0-	-31385	-0-	8157	3	1438	9	N	1307	1349	0		18
*07	44268	X	2787	-0-	-41481	-0-	2007	3	780	9	N	709	716	0		11
08	47647	X	40636	-0-	-7011	-0-	32983	3	7653	9	N	6957	6898	0		70

BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56070	X	50606	-0-	-5464	-0-	35746	3	14860	9	N	13509	13505	0		103
10	52886	X	27238	-0-	-25648	-0-	17274	3	9964	9	N	9058	9051	0		110
11	49380	X	28568	-0-	-20812	-0-	16775	3	11793	9	N	10721	10674	0		157
12	52297	X	26000	-0-	-26297	-0-	13593	3	12407	9	N	11279	11325	0		111
01	52297	X	31298	-0-	-20999	-0-	20995	3	10303	9	N	9366	9392	0		85
02	47236	X	30076	-0-	-17160	-0-	22336	3	7740	9	N	7036	7048	0		73
03	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	25083	3	8184	9	N	7440	7404	0		109
04	38481	X	38481	-0-	-0-	-0-	30056	3	8425	9	N	7659	7654	0		114
05	48877	X	48877	-0-	-0-	-0-	36721	3	12156	9	N	11051	11076	0		89
*06	32190	X	15477	-0-	-16713	-0-	11991	3	3486	9	N	3169	3214	0		44
*07	42780	X	10095	-0-	-32685	-0-	9541	3	554	9	N	504	540	0		8
08	53537	X	24463	-0-	-29074	-0-	23653	3	810	9	N	736	737	0		7

DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 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
*09	211800	X	103999	-0-	-107801	-0-	97825	3	6174	9	N	5613	5571	0		68
10	170717	X	29181	-0-	-141536	-0-	27311	3	1870	9	N	1700	1740	0		28
11	165210	X	146381	-0-	-18829	-0-	137506	3	8875	9	N	8068	7942	0		154
12	135356	X	135356	-0-	-0-	-0-	126227	3	9129	9	N	8299	8345	0		108
01	107477	X	96180	-0-	-11297	-0-	90181	3	5999	9	N	5454	5499	0		63
02	136612	X	111377	-0-	-25235	-0-	104103	3	7274	9	N	6613	6469	0		207
03	151249	X	120377	-0-	-30872	-0-	113671	3	6706	9	N	6096	6209	0		94
04	146370	X	29500	-0-	-116870	-0-	27696	3	1804	9	N	1640	1719	0		15
05	135563	X	96515	-0-	-39048	-0-	90967	3	5548	9	N	5044	5021	0		38
*06	119190	X	42461	-0-	-76729	-0-	40114	3	2347	9	N	2134	2142	0		30
*07	123318	X	-0-	-0-	-123318	-0-					N	-0-	30	0		-0-
08	120373	X	77570	-0-	-42803	-0-	72304	3	5266	9	N	4787	4722	0		65

DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156780	X	97861	-0-	-58919	-0-	95190	3	2671	9	N	2428	2458	0		29
10	145669	X	4848	-0-	-140821	-0-	4713	3	135	9	N	123	150	0		2
11	134460	X	87606	-0-	-46854	-0-	85856	3	1750	9	N	1591	1563	0		30
12	137826	X	118043	-0-	-19783	-0-	115324	3	2719	9	N	2472	2470	0		32
01	110081	X	99649	-0-	-10432	-0-	97320	3	2329	9	N	2117	2125	0		24
02	98392	X	98392	-0-	-0-	-0-	96243	3	2149	9	N	1954	1917	0		61
03	118110	X	104706	-0-	-13404	-0-	102309	3	2397	9	N	2179	2206	0		34
04	114300	X	87778	-0-	-26522	-0-	85569	3	2209	9	N	2008	2023	0		19
05	118110	X	117164	-0-	-946	-0-	114780	3	2384	9	N	2167	2170	0		16
*06	105390	X	34654	-0-	-70736	-0-	33796	3	858	9	N	780	785	0		11
*07	129978	X	129978	-0-	-0-	-0-	125605	3	4373	9	N	3975	3918	0		68
08	117149	X	99041	-0-	-18108	-0-	95033	3	4008	9	N	3644	3663	0		49

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	78686	-0-	78686	78686	19	1	58993	3	N	17885	17875	0			10
							19674	9									
*07	14B2	EXT	156334	-0-	156334	235020	37	1	121416	3	N	31710	31704	0			16
							34881	9									
08	14B2	EXT	173241	-0-	173241	408261	49	1	134122	3	N	35518	35520	0			14
							39070	9									

BATTLESHIP WELL #: 702H RRCID -> 298583 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 9666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	91038	-0-	91038	91038	23	1	70001	3	N	19104	19093	0			11
							21014	9									
*07	14B2	EXT	218188	-0-	218188	309226	51	1	168557	3	N	45073	45061	0			23
							49580	9									
08	14B2	EXT	153704	-0-	153704	462930	43	1	116670	3	N	33628	33638	0			13
							36991	9									

BATTLESHIP WELL #: 703H RRCID -> 298584 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	105273	-0-	105273	105273	26	1	77994	3	N	24775	24761	0			14
							27253	9									
*07	14B2	EXT	268840	-0-	268840	374113	63	1	208333	3	N	54949	54936	0			27
							60444	9									
08	14B2	EXT	176814	-0-	176814	550927	50	1	136772	3	N	36356	36369	0			14
							39992	9									

BATTLESHIP WELL #: 803H RRCID -> 298591 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 10796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	171137	-0-	171137	171137	53	1	159212	3	N	10793	10787	0			6
							11872	9									
*07	14B2	EXT	312155	-0-	312155	483292	89	1	292039	3	N	18206	18203	0			9
							20027	9									
08	14B2	EXT	273804	-0-	273804	757096	96	1	258266	3	N	14038	14041	0			6
							15442	9									

ROULETTE WELL #: 802H RRCID -> 298593 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10986 - 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
03	14B2	EXT	141758	-0-	141758	1481174	135721	3	6037	9	N	5488	5463	0			74
04	1543084	X	61910	-0-	-1481174	-0-	59492	3	2418	9	N	2198	2243	0			29
05	280023	X	94277	-0-	-185746	-0-	90321	3	3956	9	N	3596	3593	0			32
*06	270990	X	49410	-0-	-221580	-0-	47620	3	1790	9	N	1627	1647	0			12
*07	280023	X	62686	-0-	-217337	-0-	60204	3	2482	9	N	2256	2245	0			23
08	280023	X	31720	-0-	-248303	-0-	31353	3	367	9	N	334	355	0			2

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 804H RRCID -> 298594 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10858 - 20964

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
03	SHUT IN	147271	-0-	147271	1478680		141016	3	6255	9	N	5686	5662	0		76
04	1584269 X	105589	-0-	-1478680	-0-		101824	3	3765	9	N	3423	3454	0		45
05	296577 X	137705	-0-	-158872	-0-		131629	3	6076	9	N	5524	5519	0		50
*06	287010 X	217432	-0-	-69578	-0-		209152	3	8280	9	N	7527	7524	0		53
*07	168082 X	92612	-0-	-75470	-0-		88708	3	3904	9	N	3549	3565	0		37
08	147281 X	102444	-0-	-44837	-0-		101219	3	1225	9	N	1114	1145	0		6

BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	111507	-0-	111507	111507		27	1	81904	3	N	26887	26872	0		15
							29576	9								
*07	14B2 EXT	271202	-0-	271202	382709		62	1	206707	3	N	58575	58561	0		29
							64433	9								
08	14B2 EXT	117576	-0-	117576	500285		32	1	88221	3	N	26657	26675	0		11
							29323	9								

BATTLESHIP WELL #: 801H RRCID -> 298602 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	165936	-0-	165936	165936		52	1	154810	3	N	10067	10061	0		6
							11074	9								
*07	14B2 EXT	320370	-0-	320370	486306		92	1	299590	3	N	18807	18804	0		9
							20688	9								
08	14B2 EXT	260852	-0-	260852	747158		91	1	245806	3	N	13595	13599	0		5
							14955	9								

BATTLESHIP WELL #: 802H RRCID -> 298603 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10485 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	153138	-0-	153138	153138		47	1	140241	3	N	11682	11675	0		7
							12850	9								
*07	14B2 EXT	298385	-0-	298385	451523		83	1	273036	3	N	22969	22965	0		11
							25266	9								
08	14B2 EXT	300636	-0-	300636	752159		103	1	277031	3	N	21365	21368	0		8
							23502	9								

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10785 - 20757

03	14B2 EXT	157575	-0-	157575	1421430		148040	3	9535	9	N	8668	8639	0		116
04	1531957 X	110527	-0-	-1421430	-0-		104532	3	5995	9	N	5450	5495	0		71
05	280643 X	167926	-0-	-112717	-0-		159454	3	8472	9	N	7702	7704	0		69
*06	271590 X	83379	-0-	-188211	-0-		78582	3	4797	9	N	4361	4399	0		31
*07	280643 X	89571	-0-	-191072	-0-		83771	3	5800	9	N	5273	5250	0		54
08	213804 X	213804	-0-	-0-	-0-		211480	3	2324	9	N	2113	2155	0		12

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10600 - 20592

03	SHUT IN	128832	-0-	128832	1202900		121319	3	7513	9	N	6830	6812	0		92
04	1269985 X	67085	-0-	-1202900	-0-		63524	3	3561	9	N	3237	3287	0		42
05	220193 X	51627	-0-	-168566	-0-		48283	3	3344	9	N	3040	3055	0		27
*06	213090 X	10843	-0-	-202247	-0-		9953	3	890	9	N	809	830	0		6
*07	220193 X	3262	-0-	-216931	-0-		2968	3	294	9	N	267	270	0		3
08	128836 X	3550	-0-	-125286	-0-		3454	3	96	9	N	87	90	0		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 806H RRCID -> 298607 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11171 - 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
03	SHUT IN		131936	-0-	131936	1452486	126129	3	5807	9	N	5279	5256	0			71
04	1576647	X	124161	-0-	-1452486	-0-	119133	3	5028	9	N	4571	4582	0			60
05	278845	X	122336	-0-	-156509	-0-	116018	3	6318	9	N	5744	5752	0			52
*06	269850	X	59798	-0-	-210052	-0-	57678	3	2120	9	N	1927	1965	0			14
*07	278845	X	41132	-0-	-237713	-0-	39550	3	1582	9	N	1438	1437	0			15
08	278845	X	-0-	-0-	-278845	-0-					N	-0-	15	0			-0-

YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

*09	69090	X	57991	-0-	-11099	-0-	50454	3	7537	9	N	6852	6860	0			52
10	68696	X	1446	-0-	-67250	-0-	1247	3	199	9	N	181	231	0			2
11	69360	X	39233	-0-	-30127	-0-	34329	3	4904	9	N	4458	4395	0			65
12	71393	X	55280	-0-	-16113	-0-	46427	3	8853	9	N	8048	8034	0			79
01	68231	X	38939	-0-	-29292	-0-	30575	3	8364	9	N	7604	7614	0			69
02	54124	X	37004	-0-	-17120	-0-	30732	3	6272	9	N	5702	5712	0			59
03	55707	X	52578	-0-	-3129	-0-	45607	3	6971	9	N	6337	6303	0			93
04	53700	X	52662	-0-	-1038	-0-	46036	3	6626	9	N	6024	6027	0			90
05	55490	X	54366	-0-	-1124	-0-	47766	3	6600	9	N	6000	6042	0			48
*06	78388	X	78388	-0-	-0-	-0-	73725	3	4663	9	N	4239	4229	0			58
*07	54467	X	35683	-0-	-18784	-0-	33917	3	1766	9	N	1605	1637	0			26
08	54529	X	-0-	-0-	-54529	-0-					N	-0-	26	0			-0-

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 19787

*09	72210	X	62541	-0-	-9669	-0-	57295	3	5246	9	N	4769	4774	0			36
10	73129	X	1602	-0-	-71527	-0-	1457	3	145	9	N	132	166	0			2
11	72000	X	43250	-0-	-28750	-0-	39740	3	3510	9	N	3191	3146	0			47
12	74183	X	71791	-0-	-2392	-0-	63665	3	8126	9	N	7387	7361	0			73
01	72571	X	58308	-0-	-14263	-0-	50751	3	7557	9	N	6870	6881	0			62
02	58380	X	53171	-0-	-5209	-0-	47822	3	5349	9	N	4863	4874	0			51
03	72168	X	51484	-0-	-20684	-0-	47096	3	4388	9	N	3989	3981	0			59
04	69660	X	40842	-0-	-28818	-0-	37311	3	3531	9	N	3210	3221	0			48
05	71982	X	45385	-0-	-26597	-0-	41425	3	3960	9	N	3600	3619	0			29
*06	61230	X	40100	-0-	-21130	-0-	36994	3	3106	9	N	2824	2814	0			39
*07	63488	X	17895	-0-	-45593	-0-	15880	3	2015	9	N	1832	1841	0			30
08	51491	X	-0-	-0-	-51491	-0-					N	-0-	30	0			-0-

YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

*09	72000	X	55843	-0-	-16157	-0-	50926	3	4917	9	N	4470	4476	0			34
10	67952	X	1430	-0-	-66522	-0-	1294	3	136	9	N	124	156	0			2
11	63360	X	38604	-0-	-24756	-0-	35314	3	3290	9	N	2991	2949	0			44
12	65658	X	34261	-0-	-31397	-0-	30772	3	3489	9	N	3172	3185	0			31
01	65658	X	51466	-0-	-14192	-0-	45524	3	5942	9	N	5402	5384	0			49
02	52108	X	48878	-0-	-3230	-0-	44376	3	4502	9	N	4093	4099	0			43
03	58131	X	58131	-0-	-0-	-0-	53571	3	4560	9	N	4145	4127	0			61
04	46447	X	46447	-0-	-0-	-0-	42663	3	3784	9	N	3440	3450	0			51
05	51800	X	51800	-0-	-0-	-0-	47572	3	4228	9	N	3844	3864	0			31
*06	56250	X	36348	-0-	-19902	-0-	33737	3	2611	9	N	2374	2372	0			33
*07	58125	X	35731	-0-	-22394	-0-	32853	3	2878	9	N	2616	2607	0			42
08	58125	X	20082	-0-	-38043	-0-	18591	3	1491	9	N	1355	1383	0			14

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70020	X	58509	-0-	-11511	-0-	54237	3	4272	9	N	3884	3886	0		30
10	72354	X	24331	-0-	-48023	-0-	22596	3	1735	9	N	1577	1588	0		19
11	69660	X	52432	-0-	-17228	-0-	49029	3	3403	9	N	3094	3068	0		45
12	70773	X	67596	-0-	-3177	-0-	61656	3	5940	9	N	5400	5392	0		53
01	68355	X	42996	-0-	-25359	-0-	38031	3	4965	9	N	4514	4526	0		41
02	54600	X	40820	-0-	-13780	-0-	37080	3	3740	9	N	3400	3406	0		35
03	67890	X	47657	-0-	-20233	-0-	44188	3	3469	9	N	3154	3143	0		46
04	65550	X	45960	-0-	-19590	-0-	42620	3	3340	9	N	3036	3037	0		45
05	67735	X	45782	-0-	-21953	-0-	42606	3	3176	9	N	2887	2909	0		23
*06	47070	X	45439	-0-	-1631	-0-	42549	3	2890	9	N	2627	2614	0		36
*07	48794	X	34613	-0-	-14181	-0-	31859	3	2754	9	N	2504	2500	0		40
08	47647	X	-0-	-0-	-47647	-0-					N	-0-	40	0		-0-

PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19679

*09	130887	X	130887	-0-	-0-	-0-	43	1	108372	3	N	20426	20452	0		176
							3	4	22469	9						
*10	126832	X	126832	-0-	-0-	-0-	81	1	105373	3	N	19429	19454	0		151
							6	4	21372	9						
*11	55381	X	55381	-0-	-0-	-0-	43	1	44117	3	N	10200	10275	0		76
							1	4	11220	9						
*12	130049	X	130049	-0-	-0-	-0-	53	1	108021	3	N	19968	19876	0		168
							10	4	21965	9						
*01	105930	X	105930	-0-	-0-	-0-	41	1	88465	3	N	15790	15798	0		160
							55	4	17369	9						
*02	66594	X	66594	-0-	-0-	-0-	17	1	54448	3	N	11026	11075	0		111
							12129	9								
*03	127790	X	127790	-0-	-0-	-0-	36	1	110498	3	N	15683	15632	0		162
							5	4	17251	9						
*04	104230	X	104230	-0-	-0-	-0-	37	1	91049	3	N	11947	11994	0		115
							2	4	13142	9						
*05	106189	X	106189	-0-	-0-	-0-	35	1	92493	3	N	12398	12383	0		130
							23	4	13638	9						
*06	97738	X	97738	-0-	-0-	-0-	30	1	85130	3	N	11414	11446	0		98
							23	4	12555	9						
*07	83558	X	83558	-0-	-0-	-0-	32	1	72514	3	N	9989	10029	0		58
							24	4	10988	9						
*08	84725	X	84725	-0-	-0-	-0-	30	1	72692	3	N	10883	10850	0		91
							32	4	11971	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 705H RRCID -> 298732 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9599 - 19387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142710	X	78364	-0-	-64346	-0-	24	1	61447	3	N	15355	15343	0			132
							2	4	16891	9							
*10	147467	X	85254	-0-	-62213	-0-	53	1	68634	3	N	15056	15071	0			117
							5	4	16562	9							
*11	138090	X	71015	-0-	-67075	-0-	55	1	56054	3	N	13550	13566	0			101
							1	4	14905	9							
*12	136865	X	49266	-0-	-87599	-0-	18	1	37883	3	N	10327	10341	0			87
							5	4	11360	9							
*01	87978	X	25035	-0-	-62943	-0-	8	1	18405	3	N	6001	6027	0			61
							21	4	6601	9							
*02	76580	X	52266	-0-	-24314	-0-	13	1	42087	3	N	9242	9210	0			93
							10166	9									
*03	85250	X	50022	-0-	-35228	-0-	13	1	41468	3	N	7763	7776	0			80
							2	4	8539	9							
*04	71010	X	43823	-0-	-27187	-0-	15	1	36446	3	N	6692	6708	0			64
							1	4	7361	9							
*05	58373	X	40279	-0-	-18094	-0-	13	1	33107	3	N	6497	6493	0			68
							12	4	7147	9							
*06	56490	X	40793	-0-	-15697	-0-	12	1	34147	3	N	6020	6036	0			52
							12	4	6622	9							
*07	57877	X	19252	-0-	-38625	-0-	6	1	15029	3	N	3825	3855	0			22
							9	4	4208	9							
08	50034	X	27565	-0-	-22469	-0-	9	1	21572	3	N	5425	5402	0			45
							16	4	5968	9							

YAHTZEE WELL #: 11HR RRCID -> 298762 COMPL. DATE 04/24/2024 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9950 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69150	X	55856	-0-	-13294	-0-	49838	3	6018	9	N	5471	5479	0			42
10	76749	X	76749	-0-	-0-	-0-	68613	3	8136	9	N	7396	7348	0			90
11	116712	X	116712	-0-	-0-	-0-	108352	3	8360	9	N	7600	7579	0			111
12	76099	X	76099	-0-	-0-	-0-	69545	3	6554	9	N	5958	6010	0			59
01	75237	X	60547	-0-	-14690	-0-	54554	3	5993	9	N	5448	5458	0			49
02	83104	X	50224	-0-	-32880	-0-	45672	3	4552	9	N	4138	4144	0			43
03	92008	X	48852	-0-	-43156	-0-	43626	3	5226	9	N	4751	4724	0			70
04	89040	X	46739	-0-	-42301	-0-	41671	3	5068	9	N	4607	4608	0			69
05	76260	X	47095	-0-	-29165	-0-	42006	3	5089	9	N	4626	4658	0			37
*06	78933	X	78933	-0-	-0-	-0-	74505	3	4428	9	N	4025	4007	0			55
*07	74567	X	74567	-0-	-0-	-0-	68365	3	6202	9	N	5638	5602	0			91
08	48856	X	43355	-0-	-5501	-0-	35224	3	8131	9	N	7392	7409	0			74

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 709H RRCID -> 298763 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9686 - 19807

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	64760	X	64760	-0-	-0-	-0-	20	1	49670	3	N	13698	13704	0	118
							2	4	15068	9					
*10	64565	X	64565	-0-	-0-	-0-	38	1	50178	3	N	13041	13058	0	101
							4	4	14345	9					
*11	57782	X	57782	-0-	-0-	-0-	44	1	44923	3	N	11649	11663	0	87
							1	4	12814	9					
*12	61505	X	61505	-0-	-0-	-0-	23	1	47541	3	N	12668	12649	0	106
							6	4	13935	9					
*01	54963	X	42391	-0-	-12572	-0-	14	1	30486	3	N	10775	10772	0	109
							38	4	11853	9					
*02	49644	X	48676	-0-	-968	-0-	12	1	38244	3	N	9473	9487	0	95
							10420	9							
*03	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	16	1	47943	3	N	10708	10692	0	111
							3	4	11779	9					
*04	53190	X	41828	-0-	-11362	-0-	13	1	31915	3	N	8998	9023	0	86
							2	4	9898	9					
*05	54963	X	40013	-0-	-14950	-0-	11	1	30299	3	N	8805	8799	0	92
							17	4	9686	9					
*06	53190	X	37921	-0-	-15269	-0-	10	1	28636	3	N	8416	8435	0	73
							17	4	9258	9					
*07	54963	X	40361	-0-	-14602	-0-	14	1	32622	3	N	7007	7040	0	40
							17	4	7708	9					
08	54963	X	32105	-0-	-22858	-0-	10	1	25093	3	N	6348	6335	0	53
							19	4	6983	9					

PANDA UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298766 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10755 - 20564

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2 EXT		258797	-0-	258797	1430928	103	1	255695	3	N	2726	2734	0	23
							2999	9							
*10	14B2 EXT		10419	-0-	10419	1441347	8	1	10106	3	N	277	298	0	2
							305	9							
*11	14B2 EXT		113420	-0-	113420	1554767	110	1	110591	3	N	2472	2456	0	18
							2719	9							
*12	14B2 EXT		283335	-0-	283335	1838102	139	1	280289	3	N	2642	2638	0	22
							1	4	2906	9					
*01	14B2 EXT		193224	-0-	193224	2031326	89	1	191067	3	N	1874	1877	0	19
							7	4	2061	9					
*02	14B2 EXT		181723	-0-	181723	2213049	58	1	180276	3	N	1263	1269	0	13
							1389	9							
*03	2381972	X	168923	-0-	-2213049	-0-	55	1	167357	3	N	1374	1373	0	14
							1511	9							
*04	360360	X	177992	-0-	-182368	-0-	72	1	176082	3	N	1671	1669	0	16
							1838	9							
*05	372372	X	142242	-0-	-230130	-0-	54	1	141030	3	N	1051	1056	0	11
							2	4	1156	9					
*06	360360	X	147667	-0-	-212693	-0-	52	1	146361	3	N	1138	1139	0	10
							2	4	1252	9					
*07	201190	X	90980	-0-	-110210	-0-	39	1	89971	3	N	880	885	0	5
							2	4	968	9					
08	183923	X	68737	-0-	-115186	-0-	28	1	68248	3	N	418	420	0	3
							1	4	460	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 806H RRCID -> 298767 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10440 - 20513

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2	EXT	267848	-0-	267848	1036141	101	1	251864	3	N	14437	14360	0	124
							2	4	15881	9					
*10	14B2	EXT	54584	-0-	54584	1090725	40	1	51033	3	N	3191	3290	0	25
							1	4	3510	9					
*11	14B2	EXT	70470	-0-	70470	1161195	65	1	66048	3	N	3961	3956	0	30
							4357	9							
*12	14B2	EXT	262821	-0-	262821	1424016	123	1	247243	3	N	14044	13956	0	118
							7	4	15448	9					
*01	14B2	EXT	172010	-0-	172010	1596026	76	1	162477	3	N	8570	8601	0	87
							30	4	9427	9					
*02	14B2	EXT	44164	-0-	44164	1640190	14	1	42626	3	N	1385	1458	0	14
							1524	9							
*03	14B2	EXT	202352	-0-	202352	1842542	64	1	194028	3	N	7507	7443	0	78
							2	4	8258	9					
*04	2016086	X	173544	-0-	-1842542	-0-	68	1	166769	3	N	6096	6115	0	59
							1	4	6706	9					
*05	346239	X	175143	-0-	-171096	-0-	65	1	169030	3	N	5489	5491	0	57
							10	4	6038	9					
*06	335070	X	176676	-0-	-158394	-0-	61	1	171273	3	N	4847	4862	0	42
							10	4	5332	9					
*07	202337	X	133977	-0-	-68360	-0-	57	1	131263	3	N	2410	2438	0	14
							6	4	2651	9					
08	202337	X	153132	-0-	-49205	-0-	61	1	148326	3	N	4302	4280	0	36
							13	4	4732	9					

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	132336	X	132336	-0-	-0-	-0-	42	1	106657	3	N	23303	23285	0	200
							4	4	25633	9					
*10	124746	X	124746	-0-	-0-	-0-	79	1	102738	3	N	19930	19975	0	155
							6	4	21923	9					
*11	116562	X	116562	-0-	-0-	-0-	93	1	95196	3	N	19337	19348	0	144
							2	4	21271	9					
*12	114482	X	114482	-0-	-0-	-0-	46	1	93339	3	N	19170	19153	0	161
							10	4	21087	9					
*01	112313	X	93213	-0-	-19100	-0-	35	1	76010	3	N	15558	15561	0	158
							54	4	17114	9					
*02	101444	X	90132	-0-	-11312	-0-	24	1	74168	3	N	14491	14503	0	146
							15940	9							
*03	112313	X	28543	-0-	-83770	-0-	6	1	18945	3	N	8717	8773	0	90
							3	4	9589	9					
*04	108690	X	86110	-0-	-22580	-0-	29	1	71045	3	N	13666	13625	0	131
							3	4	15033	9					
*05	112313	X	92649	-0-	-19664	-0-	29	1	77088	3	N	14096	14080	0	147
							26	4	15506	9					
*06	96810	X	80942	-0-	-15868	-0-	24	1	66637	3	N	12959	12994	0	112
							26	4	14255	9					
*07	99789	X	86675	-0-	-13114	-0-	31	1	72213	3	N	13090	13126	0	76
							32	4	14399	9					
08	92659	X	86798	-0-	-5861	-0-	29	1	71704	3	N	13659	13621	0	114
							40	4	15025	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 703H RRCID -> 298769 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9704 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	838404	X	58422	-0-	-779982	-0-	18	1	45913	3	N	11354	11375	0	98
							2	4	12489	9					
*10	118327	X	65902	-0-	-52425	-0-	40	1	51594	3	N	12967	12964	0	101
							4	4	14264	9					
*11	114510	X	88408	-0-	-26102	-0-	70	1	71340	3	N	15452	15438	0	115
							1	4	16997	9					
*12	116932	X	86055	-0-	-30877	-0-	33	1	67554	3	N	16782	16756	0	141
							8	4	18460	9					
*01	83328	X	72661	-0-	-10667	-0-	27	1	58319	3	N	12973	12983	0	131
							45	4	14270	9					
*02	82516	X	65566	-0-	-16950	-0-	17	1	53383	3	N	11060	11080	0	111
							12166	9							
*03	91357	X	74163	-0-	-17194	-0-	20	1	61408	3	N	11574	11565	0	120
							4	4	12731	9					
*04	88410	X	45254	-0-	-43156	-0-	14	1	35771	3	N	8606	8643	0	83
							2	4	9467	9					
*05	86180	X	30098	-0-	-56082	-0-	8	1	21507	3	N	7789	7791	0	81
							15	4	8568	9					
*06	71760	X	37943	-0-	-33817	-0-	10	1	28924	3	N	8175	8186	0	70
							16	4	8993	9					
*07	74152	X	27265	-0-	-46887	-0-	9	1	21113	3	N	5572	5610	0	32
							14	4	6129	9					
08	74152	X	1242	-0-	-72910	-0-	63	3	3	4	N	1069	1092	0	9
							1176	9							

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	14B2 EXT		259869	-0-	259869	1117213	103	1	255648	3	N	3743	3731	0	32
							1	4	4117	9					
*10	14B2 EXT		60571	-0-	60571	1177784	46	1	59153	3	N	1247	1269	0	10
							1372	9							
*11	14B2 EXT		99484	-0-	99484	1277268	96	1	97067	3	N	2110	2104	0	16
							2321	9							
*12	14B2 EXT		280013	-0-	280013	1557281	136	1	274295	3	N	5072	5045	0	43
							3	4	5579	9					
*01	14B2 EXT		174799	-0-	174799	1732080	80	1	171135	3	N	3248	3258	0	33
							11	4	3573	9					
*02	14B2 EXT		180736	-0-	180736	1912816	57	1	177218	3	N	3146	3147	0	32
							3461	9							
*03	14B2 EXT		194692	-0-	194692	2107508	63	1	191861	3	N	2515	2521	0	26
							1	4	2767	9					
*04	2284096	X	176588	-0-	-2107508	-0-	72	1	174526	3	N	1809	1818	0	17
							1990	9							
*05	346239	X	158349	-0-	-187890	-0-	60	1	156584	3	N	1547	1548	0	16
							3	4	1702	9					
*06	335070	X	151871	-0-	-183199	-0-	54	1	150329	3	N	1350	1354	0	12
							3	4	1485	9					
*07	200105	X	99181	-0-	-100924	-0-	43	1	98038	3	N	998	1004	0	6
							2	4	1098	9					
08	194680	X	124384	-0-	-70296	-0-	51	1	123617	3	N	649	650	0	5
							2	4	714	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 707H RRCID -> 298771 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9563 - 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	EOM BALANCE
*09	174120	X	131435	-0-	-42685	-0-	44	1	110792	3	N	18724	18738	0	161
							3	4	20596	9					
*10	179924	X	111116	-0-	-68808	-0-	72	1	93218	3	N	16201	16236	0	126
							5	4	17821	9					
*11	174120	X	112333	-0-	-61787	-0-	95	1	96763	3	N	14067	14088	0	105
							1	4	15474	9					
*12	179924	X	117820	-0-	-62104	-0-	51	1	103838	3	N	12659	12658	0	106
							6	4	13925	9					
*01	159588	X	81328	-0-	-78260	-0-	33	1	71885	3	N	8527	8547	0	86
							30	4	9380	9					
*02	122668	X	77459	-0-	-45209	-0-	22	1	68790	3	N	7861	7868	0	79
							8647	9							
*03	117924	X	96758	-0-	-21166	-0-	29	1	87846	3	N	8074	8070	0	83
							2	4	8881	9					
*04	114120	X	65584	-0-	-48536	-0-	24	1	58586	3	N	6339	6361	0	61
							1	4	6973	9					
*05	117924	X	76593	-0-	-41331	-0-	27	1	70120	3	N	5850	5850	0	61
							11	4	6435	9					
*06	93630	X	59723	-0-	-33907	-0-	20	1	54714	3	N	4527	4549	0	39
							9	4	4980	9					
*07	96751	X	21418	-0-	-75333	-0-	7	1	17000	3	N	4001	4017	0	23
							10	4	4401	9					
08	96751	X	34073	-0-	-62678	-0-	13	1	30593	3	N	3144	3141	0	26
							9	4	3458	9					

PANDA UNIT WELL #: 708H RRCID -> 298772 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9754 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	132127	X	132127	-0-	-0-	-0-	43	1	109576	3	N	20459	20497	0	176
							3	4	22505	9					
*10	126342	X	126342	-0-	-0-	-0-	79	1	103060	3	N	21088	21100	0	164
							6	4	23197	9					
*11	112518	X	112518	-0-	-0-	-0-	91	1	92490	3	N	18124	18153	0	135
							1	4	19936	9					
*12	123141	X	123141	-0-	-0-	-0-	50	1	101048	3	N	20030	19997	0	168
							10	4	22033	9					
*01	115940	X	87510	-0-	-28430	-0-	33	1	71554	3	N	14429	14451	0	146
							51	4	15872	9					
*02	104720	X	95994	-0-	-8726	-0-	25	1	78072	3	N	16270	16253	0	163
							17897	9							
*03	115940	X	7664	-0-	-108276	-0-	1	1	3689	3	N	3612	3738	0	37
							1	4	3973	9					
*04	112200	X	91011	-0-	-21189	-0-	31	1	75997	3	N	13618	13524	0	131
							3	4	14980	9					
*05	115940	X	91450	-0-	-24490	-0-	29	1	76501	3	N	13541	13530	0	142
							25	4	14895	9					
*06	103110	X	100580	-0-	-2530	-0-	31	1	87085	3	N	12218	12255	0	105
							24	4	13440	9					
*07	111498	X	111498	-0-	-0-	-0-	42	1	97002	3	N	13111	13140	0	76
							32	4	14422	9					
*08	109838	X	109838	-0-	-0-	-0-	38	1	93996	3	N	14329	14286	0	119
							42	4	15762	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298776 COMPL. DATE 05/26/2025 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10518 - 20523

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	14B2	EXT	249329	-0-	249329	1153163	94	1	235331	3	N	12638	12639	0	109
							2	4	13902	9					
*10	14B2	EXT	60833	-0-	60833	1213996	45	1	57660	3	N	2843	2930	0	22
							1	4	3127	9					
*11	14B2	EXT	71878	-0-	71878	1285874	67	1	67407	3	N	4004	3996	0	30
							4404	9							
*12	14B2	EXT	238482	-0-	238482	1524356	112	1	225177	3	N	11988	11917	0	101
							6	4	13187	9					
*01	14B2	EXT	181594	-0-	181594	1705950	80	1	172073	3	N	8555	8569	0	87
							30	4	9411	9					
*02	14B2	EXT	181699	-0-	181699	1887649	56	1	173595	3	N	7316	7329	0	74
							8048	9							
*03	2062611	X	174962	-0-	-1887649	-0-	55	1	168131	3	N	6158	6168	0	64
							2	4	6774	9					
*04	329790	X	7159	-0-	-322631	-0-	2	1	4270	3	N	2624	2663	0	25
							1	4	2886	9					
*05	340783	X	137227	-0-	-203556	-0-	50	1	131809	3	N	4872	4846	0	51
							9	4	5359	9					
*06	329790	X	60610	-0-	-269180	-0-	21	1	57734	3	N	2591	2620	0	22
							5	4	2850	9					
*07	201159	X	105	-0-	-201054	-0-	6	3	99	9	N	90	111	0	1
08	174964	X	-0-	-0-	-174964	-0-					N	-0-	1	0	-0-

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 20446

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	14B2	EXT	231812	-0-	231812	1253967	87	1	218505	3	N	12016	12019	0	103
							2	4	13218	9					
*10	14B2	EXT	63693	-0-	63693	1317660	47	1	60767	3	N	2616	2699	0	20
							1	4	2878	9					
*11	14B2	EXT	84766	-0-	84766	1402426	77	1	78158	3	N	5937	5913	0	44
							6531	9							
*12	14B2	EXT	279192	-0-	279192	1681618	131	1	264651	3	N	13094	13028	0	110
							7	4	14403	9					
*01	14B2	EXT	208214	-0-	208214	1889832	93	1	199227	3	N	8060	8088	0	82
							28	4	8866	9					
*02	14B2	EXT	225351	-0-	225351	2115183	70	1	216658	3	N	7839	7842	0	79
							8623	9							
*03	2284465	X	169282	-0-	-2115183	-0-	53	1	162929	3	N	5725	5745	0	59
							2	4	6298	9					
*04	355350	X	17078	-0-	-338272	-0-	7	1	16299	3	N	702	754	0	7
							772	9							
*05	367195	X	118539	-0-	-248656	-0-	44	1	114598	3	N	3536	3506	0	37
							7	4	3890	9					
*06	355350	X	94315	-0-	-261035	-0-	32	1	90453	3	N	3475	3482	0	30
							7	4	3823	9					
*07	367195	X	119157	-0-	-248038	-0-	50	1	114872	3	N	3842	3850	0	22
							9	4	4226	9					
*08	188948	X	188948	-0-	-0-	-0-	75	1	182035	3	N	6200	6170	0	52
							18	4	6820	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 706H RRCID -> 298796 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9787 - 19794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122216	X	122216	-0-	-0-	-0-	40	1	101196	3	N	19070	19039	0			164
							3	4	20977	9							
*10	122760	X	122760	-0-	-0-	-0-	78	1	101484	3	N	19265	19279	0			150
							6	4	21192	9							
*11	122335	X	122335	-0-	-0-	-0-	101	1	103080	3	N	17412	17432	0			130
							1	4	19153	9							
*12	63409	X	63409	-0-	-0-	-0-	25	1	51844	3	N	10486	10528	0			88
							5	4	11535	9							
*01	132549	X	132549	-0-	-0-	-0-	51	1	110973	3	N	19506	19396	0			198
							68	4	21457	9							
*02	119258	X	119258	-0-	-0-	-0-	32	1	101339	3	N	16261	16296	0			163
							17887	9									
*03	131906	X	131906	-0-	-0-	-0-	37	1	113657	3	N	16552	16544	0			171
							5	4	18207	9							
*04	107306	X	107306	-0-	-0-	-0-	38	1	93519	3	N	12496	12547	0			120
							3	4	13746	9							
*05	101988	X	101988	-0-	-0-	-0-	33	1	87683	3	N	12953	12938	0			135
							24	4	14248	9							
*06	101293	X	101293	-0-	-0-	-0-	32	1	88577	3	N	11510	11546	0			99
							23	4	12661	9							
*07	101612	X	101612	-0-	-0-	-0-	39	1	89889	3	N	10598	10636	0			61
							26	4	11658	9							
*08	102578	X	102578	-0-	-0-	-0-	37	1	89202	3	N	12094	12054	0			101
							36	4	13303	9							

PANDA UNIT WELL #: 805H RRCID -> 298797 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10745 - 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
*09	14B2 EXT		264939	-0-	264939	1348013	104	1	259385	3	N	4954	4952	0			43
							1	4	5449	9							
*10	14B2 EXT		66222	-0-	66222	1414235	50	1	64960	3	N	1102	1136	0			9
							1212	9									
*11	14B2 EXT		103909	-0-	103909	1518144	100	1	100788	3	N	2746	2734	0			21
							3021	9									
*12	14B2 EXT		277733	-0-	277733	1795877	135	1	272332	3	N	4785	4766	0			40
							2	4	5264	9							
*01	14B2 EXT		208098	-0-	208098	2003975	95	1	203894	3	N	3724	3726	0			38
							13	4	4096	9							
*02	14B2 EXT		203434	-0-	203434	2207409	65	1	200285	3	N	2804	2814	0			28
							3084	9									
*03	14B2 EXT		191453	-0-	191453	2398862	62	1	188817	3	N	2339	2343	0			24
							1	4	2573	9							
*04	2595857	X	196995	-0-	-2398862	-0-	79	1	193908	3	N	2734	2732	0			26
							1	4	3007	9							
*05	367195	X	156681	-0-	-210514	-0-	59	1	154573	3	N	1860	1867	0			19
							3	4	2046	9							
*06	355350	X	166727	-0-	-188623	-0-	59	1	164938	3	N	1570	1575	0			14
							3	4	1727	9							
*07	367195	X	157129	-0-	-210066	-0-	68	1	154506	3	N	2317	2318	0			13
							6	4	2549	9							
08	203577	X	141784	-0-	-61793	-0-	58	1	140427	3	N	1178	1181	0			10
							3	4	1296	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BATTLESHIP WELL #: 807H RRCID -> 299489 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		261286	-0-	261286	261286	81	1	243420	3	N	16168	16159	0			9
							17785	9									
*07	14B2 EXT		322791	-0-	322791	584077	93	1	302853	3	N	18041	18041	0			9
							19845	9									
08	14B2 EXT		206833	-0-	206833	790910	73	1	196274	3	N	9533	9538	0			4
							10486	9									

BATTLESHIP WELL #: 707H RRCID -> 299505 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 9870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		207409	-0-	207409	207409	53	1	160739	3	N	42379	42355	0			24
							46617	9									
*07	14B2 EXT		189594	-0-	189594	397003	44	1	146501	3	N	39135	39139	0			20
							43049	9									
08	14B2 EXT		199982	-0-	199982	596985	58	1	158209	3	N	37923	37928	0			15
							41715	9									

BATTLESHIP WELL #: 804H RRCID -> 299506 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 10550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		223088	-0-	223088	223088	67	1	199726	3	N	21177	21165	0			12
							23295	9									
*07	14B2 EXT		294039	-0-	294039	517127	81	1	266821	3	N	24670	24670	0			12
							27137	9									
08	14B2 EXT		304765	-0-	304765	821892	105	1	282667	3	N	19994	19998	0			8
							21993	9									

BATTLESHIP WELL #: 806H RRCID -> 299507 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 10499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		221316	-0-	221316	221316	66	1	199071	3	N	20163	20151	0			12
							22179	9									
*07	14B2 EXT		293827	-0-	293827	515143	82	1	269015	3	N	22482	22483	0			11
							24730	9									
08	14B2 EXT		257525	-0-	257525	772668	88	1	238339	3	N	17362	17366	0			7
							19098	9									

BLACKJACK WELL #: 809H RRCID -> 299511 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 10250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		250513	-0-	250513	1008108	230741	3	150	4	N	17838	17895	0			71
							19622	9									
04	SHUT IN		121642	-0-	121642	1129750	112707	3	34	4	N	8092	8115	0			48
							8901	9									
05	SHUT IN		112405	-0-	112405	1242155	104259	3	20	4	N	7387	7072	0	308	1	55
							8126	9									
06	SHUT IN		59516	-0-	59516	1301671	14	1	55096	3	N	3982	3993	0			44
							26	4	4380	9							
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1301671					N	-0-	44	0			-0-
08	SHUT IN		48564	-0-	48564	1350235	43531	3	114	4	N	4472	4380	0			92
							4919	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 803H RRCID -> 299512 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10809 - 21179

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
*12	SHUT IN		259935	-0-		259935	259935	120	1	247846	3	N	10853	10773	0			80
								31	4	11938	9							
*01	SHUT IN		309530	-0-		309530	569465	137	1	296567	3	N	11660	11675	0			65
								12826	9									
*02	SHUT IN		277656	-0-		277656	847121	87	1	268592	3	N	8161	8165	0			61
								8977	9									
*03	SHUT IN		311568	-0-		311568	1158689	103	1	303697	3	N	7062	7053	0			70
								7768	9									
*04	1421032	X	262343	-0-		-1158689	-0-	110	1	257455	3	N	4344	4334	0			80
								4778	9									
*05	417849	X	176851	-0-		-240998	-0-	71	1	173619	3	N	2874	2909	0			45
								3161	9									
*06	404370	X	181968	-0-		-222402	-0-	67	1	178943	3	N	2689	2695	0			39
								2958	9									
*07	417849	X	179285	-0-		-238564	-0-	83	1	177167	3	N	1850	1836	0			53
								2035	9									
08	417849	X	167786	-0-		-250063	-0-	74	1	165191	3	N	2292	2295	0			50
								2521	9									

BRONCO UNIT WELL #: 805H RRCID -> 299513 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10600 - 20581

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
*12	SHUT IN		217145	-0-		217145	217145	100	1	206378	3	N	9673	9602	0			71
								27	4	10640	9							
*01	SHUT IN		327731	-0-		327731	544876	144	1	312415	3	N	13793	13787	0			77
								15172	9									
*02	SHUT IN		232511	-0-		232511	777387	72	1	222612	3	N	8934	8944	0			67
								9827	9									
*03	SHUT IN		330644	-0-		330644	1108031	108	1	320195	3	N	9401	9375	0			93
								10341	9									
*04	1403867	X	295836	-0-		-1108031	-0-	124	1	289182	3	N	5936	5920	0			109
								6530	9									
*05	322121	X	169774	-0-		-152347	-0-	67	1	165260	3	N	4043	4089	0			63
								4447	9									
*06	311730	X	208152	-0-		-103578	-0-	77	1	203799	3	N	3887	3893	0			57
								4276	9									
*07	322121	X	213235	-0-		-108886	-0-	98	1	210281	3	N	2596	2578	0			75
								2856	9									
08	322121	X	176207	-0-		-145914	-0-	77	1	173036	3	N	2813	2827	0			61
								3094	9									

BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10388 - 20265

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
*12	SHUT IN		173760	-0-		173760	173760	77	1	161254	3	N	11270	11187	0			83
								32	4	12397	9							
*01	SHUT IN		319063	-0-		319063	492823	138	1	299621	3	N	17549	17534	0			98
								19304	9									
*02	SHUT IN		144713	-0-		144713	637536	44	1	135598	3	N	8246	8283	0			61
								9071	9									
*03	14B2 EXT		235791	-0-		235791	873327	75	1	221705	3	N	12737	12672	0			126
								14011	9									
*04	14B2 EXT		26931	-0-		26931	900258	10	1	23966	3	N	2686	2763	0			49
								2955	9									
*05	1045058	X	144800	-0-		-900258	-0-	56	1	138526	3	N	5653	5613	0			89
								6218	9									
*06	330300	X	175608	-0-		-154692	-0-	63	1	166394	3	N	8319	8287	0			121
								9151	9									
*07	341310	X	122114	-0-		-219196	-0-	54	1	116902	3	N	4689	4675	0			135
								5158	9									
*08	127935	X	127935	-0-		-0-	-0-	55	1	122734	3	N	4678	4712	0			101
								5146	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 708H RRCID -> 299520 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 9638 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		175100	-0-	175100	175100		44	1	134705	3	N	36683	36662	0			21
								40351	9									
*07	14B2 EXT		180540	-0-	180540	355640		42	1	137924	3	N	38704	38706	0			19
								42574	9									
08	14B2 EXT		99682	-0-	99682	455322		29	1	78038	3	N	19650	19661	0			8
								21615	9									

BATTLESHIP WELL #: 705H RRCID -> 299525 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9883 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		239063	-0-	239063	239063		60	1	181518	3	N	52259	52229	0			30
								57485	9									
*07	14B2 EXT		320638	-0-	320638	559701		74	1	245686	3	N	68071	68067	0			34
								74878	9									
08	14B2 EXT		190861	-0-	190861	750562		55	1	150438	3	N	36698	36718	0			14
								40368	9									

BRONCO UNIT WELL #: 807H RRCID -> 299550 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10660 - 20413

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	SHUT IN		229490	-0-	229490	229490		106	1	220058	3	N	8456	8394	0			62
								24	4	9302	9							
*01	SHUT IN		344533	-0-	344533	574023		154	1	332843	3	N	10487	10490	0			59
								11536	9									
*02	14B2 EXT		264974	-0-	264974	838997		83	1	256571	3	N	7564	7567	0			56
								8320	9									
*03	14B2 EXT		185024	-0-	185024	1024021		61	1	180035	3	N	4480	4492	0			44
								4928	9									
*04	14B2 EXT		160744	-0-	160744	1184765		66	1	155384	3	N	4813	4769	0			88
								5294	9									
*05	1351063	X	166298	-0-	-1184765	-0-		66	1	162404	3	N	3480	3513	0			55
								3828	9									
*06	336090	X	150892	-0-	-185198	-0-		55	1	147285	3	N	3229	3237	0			47
								3552	9									
*07	347293	X	151014	-0-	-196279	-0-		69	1	148437	3	N	2280	2261	0			66
								2508	9									
08	347293	X	147679	-0-	-199614	-0-		64	1	144627	3	N	2716	2723	0			59
								2988	9									

BRONCO UNIT WELL #: 808H RRCID -> 299551 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10329 - 20160

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	SHUT IN		161639	-0-	161639	161639		72	1	150684	3	N	9868	9795	0			73
								28	4	10855	9							
*01	SHUT IN		244928	-0-	244928	406567		106	1	230687	3	N	12850	12851	0			72
								14135	9									
*02	14B2 EXT		171386	-0-	171386	577953		52	1	160594	3	N	9764	9763	0			73
								10740	9									
*03	14B2 EXT		211212	-0-	211212	789165		68	1	201535	3	N	8735	8722	0			86
								9609	9									
*04	14B2 EXT		125947	-0-	125947	915112		51	1	119726	3	N	5609	5592	0			103
								6170	9									
*05	1082626	X	167514	-0-	-915112	-0-		65	1	158580	3	N	8063	8039	0			127
								8869	9									
*06	245550	X	101694	-0-	-143856	-0-		36	1	96818	3	N	4400	4463	0			64
								4840	9									
*07	253735	X	43301	-0-	-210434	-0-		20	1	42127	3	N	1049	1083	0			30
								1154	9									
08	253735	X	114691	-0-	-139044	-0-		49	1	110526	3	N	3742	3691	0			81
								4116	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 706H RRCID -> 299561 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		263040	-0-	263040	263040	66	1	200052	3	N	57202	57169	0			33
							62922	9									
*07	14B2 EXT		277112	-0-	277112	540152	63	1	210135	3	N	60831	60834	0			30
							66914	9									
08	14B2 EXT		184984	-0-	184984	725136	53	1	143793	3	N	37398	37413	0			15
							41138	9									

BATTLESHIP WELL #: 805H RRCID -> 299594 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10791 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		280469	-0-	280469	280469	86	1	257994	3	N	20354	20342	0			12
							22389	9									
*07	14B2 EXT		344288	-0-	344288	624757	98	1	319474	3	N	22469	22470	0			11
							24716	9									
08	14B2 EXT		236758	-0-	236758	861515	83	1	224029	3	N	11496	11502	0			5
							12646	9									

BLACKJACK WELL #: 808H RRCID -> 299677 COMPL. DATE 12/29/2024 TOTAL DEPTH 10620 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		320098	-0-	320098	1148881	306916	3	100	4	N	11893	11922	0			47
							13082	9									
04	SHUT IN		177196	-0-	177196	1326077	171389	3	22	4	N	5259	5275	0			31
							5785	9									
05	SHUT IN		168912	-0-	168912	1494989	163519	3	13	4	N	4891	4683	0	203	1	36
							5380	9									
06	SHUT IN		113200	-0-	113200	1608189	28	1	109719	3	N	3120	3122	0			34
							21	4	3432	9							
*07	SHUT IN		42024	-0-	42024	1650213	40308	3	71	4	N	1495	1512	0			17
							1645	9									
08	SHUT IN		77178	-0-	77178	1727391	74806	3	54	4	N	2107	2081	0			43
							2318	9									

BRONCO UNIT WELL #: 802H RRCID -> 299678 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10546 - 20844

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
*12	SHUT IN		111153	-0-	111153	111153	50	1	103998	3	N	6443	6396	0			47
							18	4	7087	9							
*01	SHUT IN		194506	-0-	194506	305659	84	1	182863	3	N	10508	10496	0			59
							11559	9									
*02	SHUT IN		204740	-0-	204740	510399	63	1	195893	3	N	7985	7984	0			60
							8784	9									
*03	SHUT IN		173396	-0-	173396	683795	56	1	166128	3	N	6556	6551	0			65
							7212	9									
*04	691683	X	7888	-0-	-683795	-0-	3	1	7290	3	N	541	596	0			10
							595	9									
*05	219821	X	43268	-0-	-176553	-0-	17	1	40911	3	N	2127	2104	0			33
							2340	9									
*06	212730	X	40568	-0-	-172162	-0-	14	1	37848	3	N	2460	2457	0			36
							2706	9									
*07	219821	X	-0-	-0-	-219821	-0-					N	-0-	36	0			-0-
08	219821	X	68878	-0-	-150943	-0-	29	1	65966	3	N	2621	2564	0			57
							2883	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO UNIT WELL #: 804H RRCID -> 299691 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10410 - 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
*12	SHUT IN		129248	-0-	129248	129248	57	1	118195	3	N	9971	9898	0			73
							28	4	10968	9							
*01	SHUT IN		199057	-0-	199057	328305	85	1	185325	3	N	12406	12409	0			70
							13647	9									
*02	SHUT IN		260132	-0-	260132	588437	79	1	244246	3	N	14370	14333	0			107
							15807	9									
*03	SHUT IN		190684	-0-	190684	779121	61	1	179529	3	N	10085	10092	0			100
							11094	9									
*04	904617	X	125496	-0-	-779121	-0-	51	1	118667	3	N	6162	6149	0			113
							6778	9									
*05	337838	X	180075	-0-	-157763	-0-	70	1	170863	3	N	8311	8294	0			130
							9142	9									
*06	326940	X	190626	-0-	-136314	-0-	68	1	181842	3	N	7924	7938	0			116
							8716	9									
*07	337838	X	4372	-0-	-333466	-0-	404	3	3968	9	N	3607	3619	0			104
08	337838	X	108080	-0-	-229758	-0-	46	1	103381	3	N	4230	4242	0			92
							4653	9									

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

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

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

03	27776	X	22126	-0-	-5650	-0-	2359	1	16975	3	N	1804	1821	1	6	8	55
							808	4	1984	9							
04	26880	X	17864	-0-	-9016	-0-	2298	1	4755	3	N	1551	1529	1	5	8	72
							9105	4	1706	9							
05	27776	X	20744	-0-	-7032	-0-	2669	1	6703	3	N	1624	1624	1	5	8	67
							9586	4	1786	9							
06	21420	X	21210	-0-	-210	-0-	2680	1	14926	3	N	1490	1517	1			40
							1965	4	1639	9							
07	22134	X	20335	-0-	-1799	-0-	3013	1	12112	3	N	1322	1309	1	9	8	44
							3756	4	1454	9							
08	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					N	NO RPT					44

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

03	DLQ G-10		7800	-0-	7800	19578	4576	1	2825	3	Y	295	131	1	110	8	113
							74	4	325	9							
04	DLQ G-10		4988	-0-	4988	24566	4024	1	453	3	Y	221	229	1	50	8	55
							268	4	243	9							
05	26985	X	2419	-0-	-24566	-0-	2389	1	22	4	Y	7					62
							8	9									
06	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2124	1	16	4	Y	6	33	1	3	8	32
							7	9									
07	7564	X	2322	-0-	-5242	-0-	2318	1	4	9	Y	4	23	1			13
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

03	DLQ G-10		2396	-0-	2396	28463	283	1	1440	3	Y	110	44	8			107
							552	4	121	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28463					Y	31					138
05	32958	X	4495	-0-	-28463	-0-	390	1	2244	3	Y	114	49	1	35	8	168
							1736	4	125	9							
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	713	1	5535	3	Y	269	166	1	116	8	155
							1682	4	296	9							
07	13857	X	9398	-0-	-4459	-0-	807	1	8303	3	Y	254	170	1	124	8	115
							9	4	279	9							
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					115

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

03	1085	N	991	-0-	-94	-0-	955	1	36	9	N	33	1	8			116
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	953	1	130	9	N	118	10	8			224
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	922	1	95	3	N	39	125	1	7	8	131
							68	4	43	9							
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	919	1	199	3	N	140	173	1	14	8	84
							99	4	154	9							
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	846	1	421	3	N	131	14	8			201
							7	4	144	9							
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					201

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

03	7223	X	43	-0-	-7180	-0-	3	4	40	9	N	36					50
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					50
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					50
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					50
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	12555	X	8232	-0-	-4323	-0-	34	1	8158	3	Y	30	14	0	15	1	1
							7	4	33	9							
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	8	3	6	4	Y	50	50	1			1
							55	9									
05	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	91	1	20103	3	Y	567	18	0	525	1	25
							9	4	624	9							
06	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	69	1	13674	3	Y	400	9	0	403	1	13
							10	4	440	9							
07	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	86	1	14340	3	Y	397	9	0	396	1	5
							93	4	437	9							
08	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	55	1	12888	3	Y	349	6	0	327	1	21
							252	4	384	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
03	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	28825	3	105	4	N	1035	1132	1			172
							1139	9									
04	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	33981	3	95	4	N	893	776	1			289
							982	9									
05	23746	X	15591	-0-	-8155	-0-	14888	3	52	4	N	592	770	1			111
							651	9									
06	34550	X	34550	-0-	-0-	-0-	33518	3	86	4	N	860	760	1			211
							946	9									
07	25141	X	22710	-0-	-2431	-0-	21894	3	64	4	N	684	764	1			131
							752	9									
08	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					N	-0-					131

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	50809	X	50809	-0-	-0-	-0-	49284	3	150	4	Y	1250	1341	1			106
							1375	9									
04	41163	X	41163	-0-	-0-	-0-	40223	3	89	4	Y	774	583	1			297
							851	9									
05	36089	X	36089	-0-	-0-	-0-	35270	3	40	4	Y	708	774	1			231
							779	9									
06	49170	X	41380	-0-	-7790	-0-	40371	3	32	4	Y	888	772	1			347
							977	9									
07	50809	X	40544	-0-	-10265	-0-	39715	3	73	4	Y	687	759	1			275
							756	9									
08	50809	X	35327	-0-	-15482	-0-	34685	3	67	4	Y	523	542	1			256
							575	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4391	3	59	4	N	372	361	1			268
							409	9									
04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4446	3	49	4	N	360	184	1			444
							396	9									
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4373	3	56	4	N	327	536	1			235
							360	9									
06	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	3665	3	418	4	N	301	178	1			358
							331	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	3933	3	68	4	N	319	333	1			344
							351	9									
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4638	3	66	4	N	381	295	1			430
							419	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

03	34999	X	32274	-0-	-2725	-0-	30409	3	165	4	N	1545	1633	1	23	8	609
							1700	9									
04	33210	X	31909	-0-	-1301	-0-	30151	3	153	4	N	1459	1268	1	14	8	786
							1605	9									
05	34902	X	34902	-0-	-0-	-0-	33149	3	150	4	N	1457	1803	1	1	8	439
							1603	9									
06	32578	X	32578	-0-	-0-	-0-	30860	3	147	4	N	1428	1437	1	7	8	423
							1571	9									
07	32984	X	30363	-0-	-2621	-0-	28767	3	163	4	N	1303	1402	1	26	8	298
							1433	9									
08	34906	X	32822	-0-	-2084	-0-	30772	3	177	4	N	1703	1415	1			586
							1873	9									

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

03	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	11	1	9170	3	Y	846	869	1	11	8	49
							5	4	931	9							
04	15030	X	13177	-0-	-1853	-0-	15	1	11921	3	Y	1106	1042	1	8	8	105
							24	4	1217	9							
05	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	18	1	14403	3	Y	1138	1169	1	1	8	73
							2	4	1252	9							
06	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	12	1	12846	3	Y	1066	1068	1	5	8	66
							5	4	1173	9							
07	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	15	1	14107	3	Y	887	873	1	15	8	65
							1	4	976	9							
08	15686	X	13655	-0-	-2031	-0-	8	1	12462	3	Y	1066	1054	1			77
							12	4	1173	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	23857	X	23857	-0-	-0-	-0-	32	1	22233	3	Y	1431	1434	1	18	8	82
							18	4	1574	9							
04	22985	X	22985	-0-	-0-	-0-	31	1	21375	3	Y	1391	1331	1	10	8	132
							49	4	1530	9							
05	24585	X	24585	-0-	-0-	-0-	28	1	22978	3	Y	1433	1472	1	1	8	92
							3	4	1576	9							
06	23100	X	21918	-0-	-1182	-0-	21	1	20565	3	Y	1204	1215	1	6	8	75
							8	4	1324	9							
07	23870	X	22722	-0-	-1148	-0-	19	1	21268	3	Y	1304	1262	1	22	8	95
							1	4	1434	9							
08	24583	X	21882	-0-	-2701	-0-	11	1	20580	3	Y	1159	1171	1			83
							16	4	1275	9							

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
03	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	11	1	17148	3	Y	1537	1511	1	20	8	19
							6	4	1691	9							
04	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	13	1	16904	3	Y	1454	1434	1	15	8	24
							1599	9									
05	20068	X	20068	-0-	-0-	-0-	14	1	18410	3	Y	1493	1490	1	2	8	25
							2	4	1642	9							
06	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	14	1	18602	3	Y	1373	1363	1	7	8	28
							4	4	1510	9							
07	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	15	1	18752	3	Y	1175	1161	1	21	8	21
							56	4	1293	9							
08	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	12	1	19167	3	Y	1197	1172	1			46
							9	4	1317	9							

BAJA STATE 58 15-22 WELL #: 51H RRCID -> 288364 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10205 - 16652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	30	1	14332	3	Y	1107	1089	1	14	8	64
							14	4	1218	9							
04	13590	X	12267	-0-	-1323	-0-	21	1	11282	3	Y	847	825	1	6	8	80
							32	4	932	9							
05	13361	X	10073	-0-	-3288	-0-	17	1	9344	3	Y	645	684	1			41
							2	4	710	9							
06	15090	X	12474	-0-	-2616	-0-	15	1	11630	3	Y	748	739	1	3	8	47
							6	4	823	9							
07	15593	X	12912	-0-	-2681	-0-	14	1	11769	3	Y	1025	980	1	17	8	75
							1	4	1128	9							
08	15593	X	6167	-0-	-9426	-0-	5	1	5628	3	Y	451	494	1			32
							38	4	496	9							

NEW JERSEY STATE 55 29-32 WELL #: 61H RRCID -> 288757 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9809 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36020	X	36020	-0-	-0-	-0-	34875	3	3	4	Y	1038	1168	1			77
							1142	9									
04	43920	X	37597	-0-	-6323	-0-	36216	3	3	4	Y	1253	1214	1	7	8	109
							1378	9									
05	45043	X	39028	-0-	-6015	-0-	37871	3	1157	9	Y	1052	1050	1	1	8	110
06	37448	X	37448	-0-	-0-	-0-	36278	3	1170	9	Y	1064	999	1	9	8	166
07	36745	X	36745	-0-	-0-	-0-	36327	3	418	9	Y	380	478	1	15	8	53
08	37120	X	37120	-0-	-0-	-0-	35789	3	1331	9	Y	1210	1183	1			80

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10556 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92938	X	85202	-0-	-7736	-0-	46	1	75467	3	Y	8794	8666	1	116	8	109
							16	4	9673	9							
04	89940	X	70191	-0-	-19749	-0-	47	1	62099	3	Y	7311	7227	1	75	8	118
							3	4	8042	9							
05	92938	X	68564	-0-	-24374	-0-	48	1	61692	3	Y	6197	6206	1	6	8	103
							7	4	6817	9							
06	89940	X	56810	-0-	-33130	-0-	38	1	51132	3	Y	5117	5088	1	27	8	105
							11	4	5629	9							
07	93310	X	20668	-0-	-72642	-0-	14	1	18250	3	Y	2130	2158	1	38	8	39
							61	4	2343	9							
08	85188	X	2008	-0-	-83180	-0-	1	1	1484	3	Y	469	490	1			18
							7	4	516	9							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 05/30/2026 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10556 - 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
03	171771	X	135682	-0-	-36089	-0-	77	1	124941	3	Y	9680	9550	1	129	8	120
							16	4	10648	9							
04	166230	X	120772	-0-	-45458	-0-	85	1	112035	3	Y	7865	7778	1	80	8	127
							8652	9									
05	171771	X	103431	-0-	-68340	-0-	76	1	96156	3	Y	6541	6553	1	7	8	108
							4	4	7195	9							
06	155340	X	82724	-0-	-72616	-0-	57	1	76779	3	Y	5345	5316	1	28	8	109
							8	4	5880	9							
07	147157	X	70792	-0-	-76365	-0-	52	1	65669	3	Y	4522	4470	1	79	8	82
							97	4	4974	9							
08	135687	X	79926	-0-	-55761	-0-	48	1	75032	3	Y	4375	4290	1			167
							33	4	4813	9							

SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11052 - 20701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276551	X	217313	-0-	-59238	-0-	131	1	210919	3	Y	5668	5602	1	75	8	70
							28	4	6235	9							
04	267630	X	195930	-0-	-71700	-0-	145	1	190304	3	Y	4983	4921	1	51	8	81
							5481	9									
05	276551	X	189523	-0-	-87028	-0-	145	1	184172	3	Y	4725	4723	1	5	8	78
							8	4	5198	9							
06	267630	X	176153	-0-	-91477	-0-	128	1	170802	3	Y	4734	4690	1	25	8	97
							16	4	5207	9							
07	231849	X	187376	-0-	-44473	-0-	144	1	181128	3	Y	5330	5238	1	93	8	96
							241	4	5863	9							
08	217310	X	196227	-0-	-21083	-0-	121	1	189903	3	Y	5601	5483	1			214
							42	4	6161	9							

SUNSET STATE F WELL #: 753H RRCID -> 300716 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10771 - 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
03	1338795	X	194426	-0-	-1144369	-0-	115	1	185568	3	Y	7926	7819	1	105	8	98
							24	4	8719	9							
04	250560	X	170631	-0-	-79929	-0-	125	1	163595	3	Y	6283	6215	1	64	8	102
							6911	9									
05	258912	X	158463	-0-	-100449	-0-	120	1	152327	3	Y	5463	5468	1	6	8	91
							7	4	6009	9							
06	234930	X	140392	-0-	-94538	-0-	102	1	135365	3	Y	4465	4442	1	23	8	91
							13	4	4912	9							
07	223758	X	130806	-0-	-92952	-0-	101	1	126931	3	Y	3277	3252	1	57	8	59
							169	4	3605	9							
08	194432	X	52898	-0-	-141534	-0-	33	1	51443	3	Y	1251	1262	1			48
							46	4	1376	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUNSET STATE E WELL #: 733H RRCID -> 300935 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10514 - 20304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196075	X	146225	-0-	-49850	-0-	82	1	133690	3	Y	11305	11160	1	150	8	140
							17	4	12436	9							
04	189750	X	136083	-0-	-53667	-0-	95	1	125062	3	Y	9933	9811	1	101	8	161
							10926	9									
05	196075	X	127488	-0-	-68587	-0-	93	1	117912	3	Y	8616	8625	1	9	8	143
							5	4	9478	9							
06	172050	X	116215	-0-	-55835	-0-	80	1	107758	3	Y	7599	7547	1	40	8	155
							18	4	8359	9							
07	177785	X	62112	-0-	-115673	-0-	46	1	58082	3	Y	3506	3538	1	60	8	63
							127	4	3857	9							
08	146227	X	90373	-0-	-55854	-0-	53	1	84305	3	Y	5431	5286	1			208
							41	4	5974	9							

SUNSET STATE B WELL #: 751H RRCID -> 301355 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11100 - 20617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280550	X	140468	-0-	-140082	-0-	83	1	134160	3	Y	5641	5560	1	75	8	70
							20	4	6205	9							
04	271500	X	112614	-0-	-158886	-0-	82	1	107339	3	Y	4721	4667	1	48	8	76
							5193	9									
05	280550	X	86959	-0-	-193591	-0-	66	1	83527	3	Y	3056	3078	1	3	8	51
							4	4	3362	9							
06	135930	X	66099	-0-	-69831	-0-	48	1	63816	3	Y	2024	2023	1	11	8	41
							9	4	2226	9							
07	140461	X	30396	-0-	-110065	-0-	23	1	28737	3	Y	1412	1403	1	24	8	26
							83	4	1553	9							
08	140461	X	3026	-0-	-137435	-0-	2	1	2488	3	Y	484	491	1			19
							4	4	532	9							

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
03	13268	X	6333	-0-	-6935	-0-	6	1	5990	2	N	306	370	1			451
							337	9									
04	12840	X	2892	-0-	-9948	-0-	4	1	2840	2	N	44					495
							48	9									
05	11408	X	4795	-0-	-6613	-0-	4	1	4520	2	N	246	366	1			375
							271	9									
06	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	478	1	15739	2	N	1010	740	1			645
							1111	9									
07	17986	X	17986	-0-	-0-	-0-	919	1	15985	2	N	984	1102	1			527
							1082	9									
08	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	1147	1	16602	2	N	967	733	1			761
							1064	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

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

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

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

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

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

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 4240

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	18	2	32	9	Y	29	25	1			13
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	54	2	36	9	Y	33	29	1			17
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	53	2	24	9	Y	22	31	1			8
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	Y	30	33	1			5
07	85	R	85	-0-	-0-	-0-	50	2	35	9	Y	32	31	1			6
08	DLQ G-10		101	-0-	101	101	60	2	41	9	Y	37	35	1			8

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	R	99	-0-	-0-	-0-	36	2	63	9	Y	57	49	1			26
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	109	2	74	9	Y	67	59	1			34
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	106	2	48	9	Y	44	62	1			16
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	108	2	66	9	Y	60	66	1			10
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	100	2	70	9	Y	64	62	1			12
08	DLQ G-10		199	-0-	199	199	119	2	80	9	Y	73	69	1			16

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	68	1			32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					82
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					92
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	55	1			47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 3 RRCID -> 071111 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					54
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					54
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					54
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					54
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2026

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

03	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

03	992	N	162	-0-	-830	-0-	162	3			N	-0-					182
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					182
05	992	N	194	-0-	-798	-0-	194	3			N	-0-					182
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					182
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					182
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	816	3	12	9	N	11					193

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	Y	21					77
							23	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	32	1	2299	3	Y	56					133
							62	9									
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	33	1	811	3	Y	36					169
							40	9									
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	685	3	Y	24					193
							26	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	23					216
							25	9									
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	33	1	799	3	Y	1					217
							1	9									

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
GL ENERGY OPERATING LLC 104568
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC 040209
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	4			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	4			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	4			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	4			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	4			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	4			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	4			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
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
03	T. A.	90	-0-	-0-	-0-	90	4		N	-0-			-0-
04	T. A.	86	-0-	86	86	86	4		N	-0-			-0-
05	T. A.	77	-0-	77	163	77	4		N	-0-			-0-
06	T. A.	82	-0-	82	245	82	4		N	-0-			-0-
07	320 X	75	-0-	-245	-0-	75	4		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	4		N	-0-			-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

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

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

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

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

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

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2026

FULLERTON (DEVONIAN) 33230 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON, H. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 295405 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8165 - 8263

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
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
03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	990	N	899	-0-	-91	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1076	2	64	9	N	58					120
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	822	2	33	9	N	30					150
05	1116	N	872	-0-	-244	-0-	842	2	30	9	N	27	155	1			22
06	1080	N	929	-0-	-151	-0-	892	2	37	9	N	34					56
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	930	2	28	9	N	25					81
08	1023	N	915	-0-	-108	-0-	870	2	45	9	N	41					122

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	H15 VIOL	-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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8					112
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	640	2	14	9	N	13					125
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	647	2	18	9	N	16					141
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					151
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	327	2	20	9	N	18					169
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	567	2	8	9	N	7					176

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2601	3	36	9	N	33	189	1	38	5	65
04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2984	3	144	9	N	131					196
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3126	3	131	9	N	119	182	1			133
06	3000	N	3071	-0-	71	228	2938	3	133	9	N	121					254
07	3393	X	3165	-0-	-228	-0-	3033	3	132	9	N	120	181	1			193
08	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2097	3	81	9	N	74	181	1			86

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9					175
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	549	2	73	9	N	66	183	1			58
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	355	2	15	9	N	14					72
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	444	2	32	9	N	29					101
07	651	N	416	-0-	-235	-0-	394	2	22	9	N	20					121
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					121

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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

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

DR STATE WISE UNIT 1 SWD WELL #: 2803H RRCID -> 295585 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 1989 - 2981

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

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
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
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	116	2	4	4	Y	37	39	1			7
							41	9									
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	116	2	8	4	Y	37	32	1			12
							41	9									
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	126	2	3	4	Y	39	40	1			11
							43	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	125	2	2	4	Y	36	39	1			8
							40	9									
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	97	2	8	4	Y	38	39	1			7
							42	9									
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	72	2	1	4	Y	37	34	1			10
							41	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

03	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	4009	2	158	4	N	41	41	1			1
							45	9									
04	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3356	2	215	4	N	50	50	1			1
							55	9									
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	3924	2	46	4	N	67	67	1			1
							74	9									
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4706	2	86	4	N	71	71	1			1
							78	9									
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5215	2	476	4	N	64	64	1			1
							70	9									
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5501	2	20	4	N	69	69	1			1
							76	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	41	41	1			1
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	50	50	1			1
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1618	2	40	4	N	67	67	1			1
							74	9									
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1751	2	33	4	N	71	71	1			1
							78	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1751	2	195	4	N	64	64	1			1
							70	9									
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2126	2	6	4	N	41	42	1			-0-
							45	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2950	-0-	-522	-0-	2719	2	93	4	N	125	125	1			3
							138	9									
04	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	2715	2	124	4	N	149	150	1			2
							164	9									
05	3162	X	2859	-0-	-303	-0-	2598	2	40	4	N	201	200	1			3
							221	9									
06	3060	X	2843	-0-	-217	-0-	2569	2	63	4	N	192	193	1			2
							211	9									
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	2994	2	236	4	N	165	164	1			3
							182	9									
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3639	2	23	4	N	206	207	1			2
							227	9									

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
03	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3199	2	40	4	N	41	41	1			1
							45	9									
04	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3219	2	259	4	N	50	50	1			1
							55	9									
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3250	2	351	4	N	67	67	1			1
							74	9									
06	3180	X	2760	-0-	-420	-0-	2297	2	385	4	N	71	71	1			1
							78	9									
07	3658	X	3093	-0-	-565	-0-	2756	2	267	4	N	64	64	1			1
							70	9									
08	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	3190	2	10	4	N	57	58	1			-0-
							63	9									

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. 'K' WELL #: 6 RRCID -> 298271 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4151 - 6442

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

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

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	887	-0-	-2399	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	329	-0-	-2851	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	21	-0-	-878	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACK GOLD INDUSTRIES OPRTNG LLC 101677
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		185	-0-	185	1036	185	3			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		247	-0-	247	1283	247	3			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		143	-0-	143	1426	143	3			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1426					Y	-0-					41
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					41
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					41

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					108
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					113

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

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

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

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

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

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

	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					23
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					23
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					10
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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

03	14B2 EXT		185	-0-	185	1378	185	3			Y	-0-					40
04	14B2 EXT		247	-0-	247	1625	247	3			Y	-0-					40
05	14B2 EXT		143	-0-	143	1768	143	3			Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1768					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1768					Y	-0-					40
08	1768	X	-0-	-0-	-1768	-0-					Y	-0-					40

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	14B2 EXT		1661	-0-	1661	12415	1661	3			Y	-0-					41
04	14B2 EXT		2225	-0-	2225	14640	2225	3			Y	-0-					41
05	14B2 EXT		1290	-0-	1290	15930	1290	3			Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15930					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15930					Y	-0-					41
08	15930	X	-0-	-0-	-15930	-0-					Y	-0-					41

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
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
03	14B2 EXT	1661	-0-	1661	12416	1661	3			Y	-0-					42
04	14B2 EXT	2225	-0-	2225	14641	2225	3			Y	-0-					42
05	14B2 EXT	1290	-0-	1290	15931	1290	3			Y	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15931					Y	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15931					Y	-0-					42
08	15931 X	-0-	-0-	-15931	-0-					Y	-0-					42

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 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

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-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -536

03	2175 R	2175	-0-	-0-	B	-0-	247	1	1928	2	N	-0-				-0-
04	1900 R	1900	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1807	2	N	-0-				-0-
05	1943 R	1943	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1859	2	N	-0-				-0-
06	1860 #	1833	-0-	-27	B	-27	1833	2			N	-0-				-0-
07	1937 R	1964	-0-	27	B	-0-	38	1	1926	2	N	-0-				-0-
08	1938 R	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938	2			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2026

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3314

03	10199 #	8542	-0-	-1657	B	-4971	8542	2			Y	-0-				-0-
04	9870 #	8181	-0-	-1689	B	-6660	8181	2			Y	-0-				-0-
05	10199 #	8399	-0-	-1800	B	-8460	26	1	8373	2	Y	-0-				-0-
06	8310 #	8174	-0-	-136	B	-8596	96	1	8078	2	Y	-0-				-0-
07	8556 #	8447	-0-	-109	B	-8705	121	1	8326	2	Y	-0-				-0-
08	8556 #	8322	-0-	-234	B	-8939	8322	2			Y	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5625 CANCELLED UNDERAGE -> -3314

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1399	R	1399	-0-	-0-	B	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
04	1410	#	1297	-0-	-113	B	-113	20	1	1277	2	Y	-0-			-0-
05	1457	#	1340	-0-	-117	B	-230	16	1	1324	2	Y	-0-			-0-
06	1410	#	1297	-0-	-113	B	-343	30	1	1267	2	Y	-0-			-0-
07	1426	#	1238	-0-	-188	B	-531	1238	2			Y	-0-			-0-
08	1395	#	1317	-0-	-78	B	-609	1317	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -609																

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

R3 OPERATING CORPORATION 103624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1224																
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
R3 OPERATING CORPORATION //CONT.// 103624
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22	CANCELLED UNDERAGE ->				-16								
03	5	#	3	-0-	-2 B	-24	3	2			N	-0-					33
04	4	#	-0-	-0-	-4 B	-28					N	-0-					33
05	2	#	3	-0-	1 B	-27	3	2			N	-0-					33
06	3	#	4	-0-	1 B	-26	4	2			N	-0-					33
07	3	#	3	-0-	-0- B	-26	3	2			N	-0-					33
08	3	#	-0-	-0-	-3 B	-29					N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9	CANCELLED UNDERAGE ->				-20								

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43													
03	62	#	48	-0-	-14 B	-57	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	50	-0-	-10 B	-67	50	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	52	-0-	-10 B	-77	52	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1 B	-78	59	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	53	-0-	-9 B	-87	53	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4 B	-91	58	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-48	CANCELLED UNDERAGE ->				-43								

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2026																	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E."K" WELL #: RRCID -> 297257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12803 - 22850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-												
03	689	R	689	-0-	-0-	B -0-	689	2			N	-0-					-0-
04	660	#	655	-0-	-5	B -5	655	2			N	-0-					-0-
05	682	#	664	-0-	-18	B -23	664	2			N	-0-					-0-
06	660	#	645	-0-	-15	B -38	645	2			N	-0-					-0-
07	682	#	678	-0-	-4	B -42	678	2			N	-0-					-0-
08	682	#	695	-0-	13	B -29	695	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-29														

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	184	R	184	-0-	-0-	B -0-	184	2			N	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	B -0-	175	2			N	-0-					-0-
05	177	R	177	-0-	-0-	B -0-	177	2			N	-0-					-0-
06	172	R	172	-0-	-0-	B -0-	172	2			N	-0-					-0-
07	181	R	181	-0-	-0-	B -0-	181	2			N	-0-					-0-
08	185	R	185	-0-	-0-	B -0-	185	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-35		CANCELLED UNDERAGE ->	-34											
03	62	#	46	-0-	-16	B -51	46	2			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	B -67	44	2			N	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	B -85	44	2			N	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	B -102	43	2			N	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	B -119	45	2			N	-0-					-0-
08	31	#	46	-0-	15	B -104	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-84		CANCELLED UNDERAGE ->	-20											

SATANTA OIL COMPANY 748744
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-186										
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1786		CANCELLED UNDERAGE ->	-3904											
03	1178	#	844	-0-	-334	B -2120	844	3			N	-0-					-0-
04	1140	#	940	-0-	-200	B -2320	940	3			N	-0-					-0-
05	1054	#	996	-0-	-58	B -2378	996	3			N	-0-					-0-
06	1020	#	684	-0-	-336	B -2714	684	3			N	-0-					-0-
07	1054	#	667	-0-	-387	B -3101	667	3			N	-0-					-0-
08	992	#	NO RPT	-0-	-992	B -4093					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2307		CANCELLED UNDERAGE ->	-1786											

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					250
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					250
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					254
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					254
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1					255
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					255
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

GOLDSMITH, W. (CLEAR FORK, UP.) 35659 125 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
CUMMINS, H.E. -J- WELL #: 2 RRCID -> 300932 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5614 - 5750

03	1240		576	-0-	-664		3609	576	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000		609					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240		-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
04	13	#	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					34
05	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					34
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					34
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					34
08	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					34

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
04	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	1	-0-	-1229	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

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

03	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3869	-0-	-871	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4673	-0-	-566	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4452	-0-	-618	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4620	-0-	-619	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

03	8122	X	8121	-0-	-1	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5139	-0-	-2511	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7418	-0-	-2068	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5198	-0-	-3982	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	5240	-0-	-4246	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	6826	-0-	-1296	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	902	-0-	-298	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1191	-0-	-204	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1012	-0-	-428	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5462	-0-	-1468	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7156	-0-	-1710	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8062	-0-	-728	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8015	-0-	-1068	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	1871	-0-	-7212	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30586	X	30586	-0-	-0-	-0-	30586	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	15980	-0-	-5530	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
05	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	20726	-0-	-784	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
07	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	26296	2			N	-0-					-0-
08	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	22560	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3152	-0-	-1002	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	1519	-0-	-2501	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	864	-0-	-252	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
05	930	N	374	-0-	-556	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

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
03	8618	X	8285	-0-	-333	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	1704	-0-	-6636	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6419	-0-	-1591	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
07	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	8544	-0-	-2182	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	660	N	107	-0-	-553	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	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
03	3100	N	3679	-0-	579	955	3679	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	1248	3293	2			N	-0-					-0-
05	4581	X	3333	-0-	-1248	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

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
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
05	3813	X	609	-0-	-3204	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
07	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*08	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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
03	4929	X	7	-0-	-4922	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	945	-0-	-3984	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
*08	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2		N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

03	2511	N	601	-0-	-1910	-0-	601	2		N	-0-					-0-
04	2160	N	12	-0-	-2148	-0-	12	2		N	-0-					-0-
05	2511	N	8	-0-	-2503	-0-	8	2		N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-					-0-
07	3100	N	4909	-0-	1809	1809	4909	2		N	-0-					-0-
08	3100	N	1325	-0-	-1775	34	1325	2		N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

03	14105	X	4325	-0-	-9780	-0-	4325	2		N	-0-					-0-
04	13650	X	26	-0-	-13624	-0-	26	2		N	-0-					-0-
05	14105	X	10	-0-	-14095	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	12360	X	10336	-0-	-2024	-0-	10336	2		N	-0-					-0-
07	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19586	2		N	-0-					-0-
08	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-					-0-
04	5130	X	2006	-0-	-3124	-0-	2006	2		N	-0-					-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-					-0-
06	4590	X	3651	-0-	-939	-0-	3651	2		N	-0-					-0-
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2		N	-0-					-0-
08	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2		N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-					-0-
04	1020	N	422	-0-	-598	-0-	422	2		N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-					-0-
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	1	-0-	-26597	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	2021	-0-	-23719	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	3032	-0-	-6628	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	29899	X	29899	-0-	-0-	-0-	29899	2			N	-0-					-0-
08	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	17597	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	178	-0-	-504	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	630	N	231	-0-	-399	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	527	N	42	-0-	-485	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20863	X	-0-	-0-	-20863	-0-					N	-0-					-0-
04	16620	X	6325	-0-	-10295	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-					-0-
06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27873	2			N	-0-					-0-
08	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	26531	2			N	-0-					-0-

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
03	2790	X	427	-0-	-2363	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	318	-0-	-2382	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	2700	X	2402	-0-	-298	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	527	-0-	-10292	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	1877	-0-	-8113	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	1556	-0-	-8767	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
08	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	11616	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	118	-0-	-688	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	540	N	369	-0-	-171	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47120	X	1974	-0-	-45146	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	2978	-0-	-42622	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	40207	X	-0-	-0-	-40207	-0-					N	-0-					-0-
06	38910	X	3109	-0-	-35801	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	31590	X	31590	-0-	-0-	-0-	31590	2			N	-0-					-0-
08	27805	X	27805	-0-	-0-	-0-	27805	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	72	-0-	-920	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	960	X	144	-0-	-816	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	788	-0-	-3112	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	436	-0-	-3594	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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

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

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 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
03	23436	X	1	-0-	-23435	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	1787	-0-	-20893	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	689	-0-	-22747	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	4385	-0-	-8905	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
07	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	18580	2			N	-0-					-0-
08	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	27357	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
04	24750	X	3668	-0-	-21082	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	-0-	-0-	-25575	-0-					N	-0-					-0-
06	22200	X	12296	-0-	-9904	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
07	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	24383	2			N	-0-					-0-
08	37333	X	37333	-0-	-0-	-0-	37333	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	-0-	-0-	-21359	-0-					N	-0-					-0-
04	20670	X	2543	-0-	-18127	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	2925	-0-	-18434	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	4713	-0-	-9687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
07	27017	X	27017	-0-	-0-	-0-	27017	2			N	-0-					-0-
08	28482	X	28482	-0-	-0-	-0-	28482	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
03	16771	X	1	-0-	-16770	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	4652	-0-	-10618	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	1	-0-	-15778	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	24848	2			N	-0-					-0-
07	52324	X	52324	-0-	-0-	-0-	52324	2			N	-0-					-0-
08	39071	X	39071	-0-	-0-	-0-	39071	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
03	4092	X	1	-0-	-4091	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	756	-0-	-3204	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	749	-0-	-3343	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	770	-0-	-2860	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	685	-0-	-3066	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 08/03/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6050 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	347	-0-	-403	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

03	13330	X	13163	-0-	-167	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	2130	-0-	-10770	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	3016	-0-	-14189	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	15881	-0-	-769	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
07	17205	X	2724	-0-	-14481	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	13175	X	2286	-0-	-10889	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

03	21235	X	18623	-0-	-2612	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	10615	-0-	-9935	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16873	-0-	-84	-0-	16873	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	8873	-0-	-9157	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	11290	-0-	-7341	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	7151	-0-	-11480	-0-	7151	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

03	23839	X	8256	-0-	-15583	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	6851	-0-	-16159	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	7644	-0-	-14924	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	6490	-0-	-9350	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	4517	-0-	-3729	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	4311	-0-	-3935	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	458	-0-	-565	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	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

03	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	8001	-0-	-8049	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	9126	-0-	-7459	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	8622	-0-	-7428	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
07	16523	X	8384	-0-	-8139	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
08	16492	X	8358	-0-	-8134	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	31062	X	31030	-0-	-32	-0-	31030	2			N	-0-					-0-
04	29880	X	23121	-0-	-6759	-0-	23121	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	25450	-0-	-4341	-0-	25450	2			N	-0-					-0-
06	30030	X	29444	-0-	-586	-0-	29444	2			N	-0-					-0-
07	31031	X	20045	-0-	-10986	-0-	20045	2			N	-0-					-0-
08	31031	X	20921	-0-	-10110	-0-	20921	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	37820	X	27932	-0-	-9888	-0-	27932	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	17222	-0-	-19378	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
05	34472	X	30928	-0-	-3544	-0-	30928	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	21517	-0-	-11843	-0-	21517	2			N	-0-					-0-
07	27931	X	27646	-0-	-285	-0-	27646	2			N	-0-					-0-
08	30938	X	30506	-0-	-432	-0-	30506	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

03	29605	X	198	-0-	-29407	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	222	-0-	-956	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	119	-0-	-1021	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	1178	X	222	-0-	-956	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217	X	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	799	-0-	-311	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	37	-0-	-1079	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	6586	-0-	3486	3486	6586	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	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

03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	420	-0-	-851	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	4092	-0-	1092	1092	4092	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3545	-0-	445	1537	3545	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	2462	-0-	-638	899	2462	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

03	2542	X	5	-0-	-2537	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	1	-0-	-2459	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	1386	-0-	-1156	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
06	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	3			N	-0-					-0-
07	18124	X	18124	-0-	-0-	-0-	18124	3			N	-0-					-0-
*08	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	141	-0-	-4389	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	1			N	-0-					-0-
06	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	1			N	-0-					-0-
07	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	1			N	-0-					-0-
08	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	1			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	3224	X	393	-0-	-2831	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	177	-0-	-6903	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	1			N	-0-					-0-
06	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	1			N	-0-					-0-
07	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	1			N	-0-					-0-
08	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	1			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	107	-0-	-1303	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	100	-0-	-2210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	66	-0-	-2321	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
03	992	X	133	-0-	-859	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	160	-0-	-4370	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	107	-0-	-4574	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3123	-0-	-1407	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			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
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	330	N	36	-0-	-294	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			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
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	480	N	73	-0-	-407	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14012	X	6080	-0-	-7932	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	6979	-0-	-6581	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	5766	-0-	-8246	-0-	5766	1			N	-0-					-0-
06	7980	X	7613	-0-	-367	-0-	7613	1			N	-0-					-0-
07	8246	X	7389	-0-	-857	-0-	7389	1			N	-0-					-0-
08	7223	X	6745	-0-	-478	-0-	6745	1			N	-0-					-0-

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
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7260	-0-	-1140	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6503	-0-	-3355	-0-	6503	1			N	-0-					-0-
06	9540	X	7676	-0-	-1864	-0-	7676	1			N	-0-					-0-
07	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	1			N	-0-					-0-
08	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	1			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
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	990	N	90	-0-	-900	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					129
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					139
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					149
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	6	3	10	9	N	9	130	1			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					38

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

03	27342	X	19065	-0-	-8277	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	11	-0-	-26449	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	27342	X	9	-0-	-27333	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	26460	X	12526	-0-	-13934	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
07	27342	X	23981	-0-	-3361	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	26567	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	84103	X	32945	-0-	-51158	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
04	81390	X	6	-0-	-81384	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	82026	X	6	-0-	-82020	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	79380	X	23049	-0-	-56331	-0-	23049	2			N	-0-					-0-
07	82026	X	71218	-0-	-10808	-0-	71218	2			N	-0-					-0-
08	95901	X	95901	-0-	-0-	-0-	95901	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

03	34317	X	7609	-0-	-26708	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	17	-0-	-33193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	16	-0-	-34301	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	27480	X	2308	-0-	-25172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	34166	X	34166	-0-	-0-	-0-	34166	2			N	-0-					-0-
08	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	35728	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	4433	X	1364	-0-	-3069	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	5	-0-	-4285	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	124	-0-	-4309	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3353	-0-	-697	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

03	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	563	-0-	-1855	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	51	-0-	-2289	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

03	20739	X	2216	-0-	-18523	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	17	-0-	-20053	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	16	-0-	-20723	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	2153	-0-	-17917	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	3643	-0-	-1565	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
08	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	18396	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	98487	X	32974	-0-	-65513	-0-	32974	3			N	-0-					-0-
04	95310	X	276	-0-	-95034	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	11	-0-	-99468	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	20185	-0-	-76085	-0-	20185	3			N	-0-					-0-
07	99479	X	88735	-0-	-10744	-0-	88735	3			N	-0-					-0-
08	118399	X	118399	-0-	-0-	-0-	118399	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

03	465	N	166	-0-	-299	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	420	N	22	-0-	-398	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	496	N	22	-0-	-474	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	6533	-0-	-15012	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	6	-0-	-20844	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	8	-0-	-21537	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	10614	-0-	-10236	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
07	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
08	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22719	2			N	-0-					-0-

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
03	5053	X	1731	-0-	-3322	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	21	-0-	-4869	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	20	-0-	-5033	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4081	-0-	-809	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	3			N	-0-					-0-
08	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
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
03	1519	X	3	-0-	-1516	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	9	-0-	-2502	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	764	-0-	-1666	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	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
03	7471	X	381	-0-	-7090	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	1105	-0-	-5045	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	589	-0-	-6355	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	4740	-0-	-1980	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	12518	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	2			N	-0-					-0-
07	1258	N	2	-0-	-1256	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
03	2759	X	786	-0-	-1973	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	332	-0-	-3778	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
04	10920	X	2385	-0-	-8535	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	29	-0-	-2451	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1333	-0-	-1147	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
*09	3960	X	3000	-0-	-960	-0-	3000	2			Y	-0-					20
*10	3813	X	2800	-0-	-1013	-0-	2800	2			Y	-0-					20
*11	3630	X	3000	-0-	-630	-0-	3000	2			Y	-0-					20
*12	3999	X	2080	-0-	-1919	-0-	2080	2			Y	-0-					20
*01	3999	X	900	-0-	-3099	-0-	900	2			Y	-0-					20
02	3612	X	2517	-0-	-1095	-0-	2517	2			Y	-0-					20
*03	3844	X	2214	-0-	-1630	-0-	2214	2			Y	-0-					20
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					20
*05	3162	X	1000	-0-	-2162	-0-	1000	2			Y	-0-					20
*06	3990	X	3006	-0-	-984	-0-	3006	2			Y	-0-					20
07	4123	X	501	-0-	-3622	-0-	501	2			Y	-0-					20
08	5022	X	1000	-0-	-4022	-0-	1000	2			Y	-0-					20

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	195	3	67	9	Y	61					263
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	733	3	50	9	Y	45	181	1			127
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					127
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					127
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			Y	-0-					127
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					127

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		54	-0-	54	64	54	3			Y	-0-					-0-
05	256	X	192	-0-	-64	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			Y	-0-					157
04	840	N	15	-0-	-825	-0-	15	2			Y	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	144	2	14	9	Y	13					170
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					170
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3					173

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-					10
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					10
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	127	2	14	9	Y	13					23
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					23
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3					26

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	744	N	223	-0-	-521	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	720	N	10	-0-	-710	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	744	N	17	-0-	-727	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5749	-0-	2649	2649	5749	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3028	-0-	-72	2577	3028	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
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	3			Y	-0-					62
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	3			Y	-0-					62
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			Y	-0-					62
06	60	N	6	-0-	-54 B	-0-	6	3			Y	-0-					62
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	3			Y	-0-					62
08	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	37	3			Y	-0-					62

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			N	-0-					115
04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					115
05	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			N	-0-					115
06	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	3			N	-0-					115
07	62	N	33	-0-	-29 B	-0-	33	3			N	-0-					115
08	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					115

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6523	R	6523	-0-	-0-	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			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

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					229
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					229
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					229
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					229
07	279	N	93	-0-	-186	-0-	93	2			N	-0-					229
08	310	N	9	-0-	-301	-0-	9	2			N	-0-					229

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 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
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					29
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					29
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					29
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					29
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					29
08	1085	N	11	-0-	-1074	-0-	11	2			Y	-0-					29

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					112
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					112
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					72
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					72
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					72
06	750	N	328	-0-	-422	-0-	328	2			N	-0-					72
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					72
08	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	2			N	-0-					72

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1235	2	94	9	N	85					174
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6					180
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					180
06	1290	N	841	-0-	-449	-0-	841	2			N	-0-					180
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					180
08	1271	N	66	-0-	-1205	-0-	66	2			N	-0-					180

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					19
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					19
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					19
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					19
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					19

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
03	10757		3527	-0-	-7230	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
04	10410		4	-0-	-10406	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	10757		26	-0-	-10731	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	10410		5885	-0-	-4525	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
07	16063		13410	-0-	-2653	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
*08	13689		12223	-0-	-1466	-0-	12223	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

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

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

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

03	1116	N	84	-0-	-1032	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-

HEI (WOLFCAMP) 37612 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
FOWLER -12- WELL #: 2 RRCID -> 295411 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8700 - 9904

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

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

03	1922	#	911	-0-	-1011	-0-	911	3			N	-0-					48
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					48
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					48
06	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					48
07	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					48
08	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					48

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

03	5284	R	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
04	5202	R	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
05	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	#	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
*08	5373	R	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

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

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-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

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

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5558	R	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
04	5403	R	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
05	5127	R	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	4724	R	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
07	5032	R	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
08	4671	R	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

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
03	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					8
04	120	#	39	-0-	-81	-0-	39	2			Y	-0-					8
05	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					8
06	120	#	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					8
07	124	#	58	-0-	-66	-0-	58	2			Y	-0-					8
08	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			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
03	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	124	#	73	-0-	-51	-0-	73	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 #: 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					78
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					78
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					78
07	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					78
08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

03	1943	R	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
04	1855	R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
06	1890	#	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	1953	#	1135	-0-	-818	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	2046	#	1580	-0-	-466	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

03	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	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

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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	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

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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	900	N	864	-0-	-36	-0-	863	2	1	9	N	1	1	0			-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	876	2	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1054	N	867	-0-	-187	-0-	866	2	1	9	N	1	1	0			-0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

03	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	356	X	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2	9	N	2	2	0			-0-
07	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1963	2	2	9	N	2	2	0			-0-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					47
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					47
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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
03	6789	X	6665	-0-	-124	-0-	6665	2			N	-0-					273
04	6570	X	6414	-0-	-156	-0-	6414	2			N	-0-					273
05	6727	X	6335	-0-	-392	-0-	6335	2			N	-0-					273
06	6510	X	4540	-0-	-1970	-0-	4536	2	4	9	N	4	4	0			273
07	6727	X	1	-0-	-6726	-0-	1	2			N	-0-					273
08	6665	X	1	-0-	-6664	-0-	1	2			N	-0-					273

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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

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

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					364
04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					364
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					364
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3552	2	4	9	N	4	4	0			364
07	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	2			N	-0-					364
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					364

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					227
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					227
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					227
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					227
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					227
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					227

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
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					14
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					14
06	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	2			N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					14

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					57
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					57
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					57
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2358	2	2	9	N	2	2	0			57
07	2108	X	1	-0-	-2107	-0-	1	2			N	-0-					57
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1	1	8			57

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					88
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					88
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					88
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B	DENY	-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

03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					200
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7659	2	208	9	N	189	187	1			202
*05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9839	2	23	9	N	21					223
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	2	3	9	N	3	3	0			223
*07	8122	X	60	-0-	-8062	-0-	60	2			N	-0-					223
*08	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					223

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

MO	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

MO	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

MO	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

MO	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	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

MO	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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					5
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					5
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					5
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					5
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

MO	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
03	14B2 EXT		43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					18
04	14B DENY		1481	-0-	1481	1524	1481	2			N	-0-					18
05	14B DENY		980	-0-	980	2504	980	2			N	-0-					18
06	2737	X	233	-0-	-2504	-0-	233	2			N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	1519	X	145	-0-	-1374	-0-	145	2			N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

MO	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
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					275
04	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-	168	1			107
05	34437	X	34437	-0-	-0-	-0-	34437	2			N	-0-					107
06	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	25344	2	28	9	N	25	25	0			107
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					74
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					74

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B DENY		-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY		-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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

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

APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1590 N	1476	-0-	-114	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

03	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					-0-
04	22932	X	22932	-0-	-0-	-0-	22932	3			N	-0-					-0-
05	20437	X	20437	-0-	-0-	-0-	20437	3			N	-0-					-0-
06	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	16629	3			N	-0-					-0-
07	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	15637	3			N	-0-					-0-
08	11935	X	9404	-0-	-2531	-0-	9404	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
08	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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
QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

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

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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 #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

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

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
PENWELL SOUTH OPERATING LLC 102289
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (CLEAR FORK) 38255 116 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J., MRS. WELL #: 36 RRCID -> 301035 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5200 - 5328

03	0	24	-0-	24	4320	21	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	0	5	-0-	5	4325	4	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	0	379	-0-	379	4704	379	2			Y	-0-					-0-
06	0	714	-0-	714	5418	714	2			Y	-0-					-0-
*07	0	695	-0-	695	6113	695	2			Y	-0-					-0-
08	0	527	-0-	527	6640	527	2			Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RING ENERGY, INC. 712382
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-					-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-					-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200	2	N	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-					-0-
08	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	2	N	-0-					-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3069	X	2068	-0-	-1001	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2385	-0-	-157	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
06	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	784	-0-	-2409	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2	-0-	-3088	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 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
03	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5075	-0-	-9	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5008	-0-	-76	-0-	5008	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BIG AL OIL AND GAS 069153
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	0			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			2
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	0			3
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12	0			2
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0			2

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

03	21301 X	21301	-0-	-0-	-0-	21301	2			N	-0-					-0-
04	20490 X	20068	-0-	-422	-0-	20068	2			N	-0-					-0-
05	21173 X	19383	-0-	-1790	-0-	19383	2			N	-0-					-0-
06	20610 X	17751	-0-	-2859	-0-	17751	2			N	-0-					-0-
07	21297 X	15853	-0-	-5444	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
08	21297 X	15218	-0-	-6079	-0-	15218	2			N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	DLQ	G-10	3468	-0-	3468	6152	1754	2	1714	9	Y	1558	1460	1			399
04		9744	3131	-0-	-6613	-0-	1646	2	1485	9	Y	1350	1471	1			278
05		3355	3057	-0-	-298	-0-	1618	2	1439	9	Y	1308	1292	1			294
06		2754	2712	-0-	-42	-0-	1445	2	1267	9	Y	1152	1099	1			347
07		2759	2089	-0-	-670	-0-	1140	2	949	9	Y	863	907	1			303
*08		3395	3077	-0-	-318	-0-	1768	2	1309	9	Y	1190	1090	1			403

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRP ENERGY, LLC 041519
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
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					89
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					89
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					89
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					89
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					89
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					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
03	2356	N	505	-0-	-1851	-0-	505	2			N	-0-					25
04	900	N	601	-0-	-299	-0-	601	2			N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	480	N	120	-0-	-360	-0-	120	2			N	-0-					25
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					25
08	3100	N	4284	-0-	1184	1184	4284	2			N	-0-					25

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
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
03		DLQ G-10	557	-0-	557	1056	557	2			Y	-0-					20
04		DLQ G-10	528	-0-	528	1584	528	2			Y	-0-					20
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					20
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					20
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					20
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1584					Y	NO RPT					20

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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					10
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					10
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					10
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					10
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					10
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA, T-88-GX WELL #: 8 RRCID -> 283792 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2956 - 3108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*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-
*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-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

HOEFS T-K (WOLFCAMP) 41911 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
PERUN ENERGY LLC 104430
YELLOWE WELL #: 3H RRCID -> 299666 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10712 - 18033

03	29182	11793	-0-	-17389	B	97746	335	1	9723	2	Y	1514	1504	0		10
							70	4	1665	9						
04	12425	10965	-0-	-1460	B	96286	76	1	8865	2	Y	1718	1716	0		12
							134	4	1890	9						
05	20635 N	9647	-0-	-10988	B	85298	7955	2	1692	9	Y	1538	1539	0		11
06	20942 N	10329	-0-	-10613	B	74685	819	1	7813	2	Y	1506	1506	0		11
							40	4	1657	9						
07	9280 N	11587	-0-	2307	B	76992	1962	1	7919	2	Y	1549	1548	0		12
							2	4	1704	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	76992					Y	NO RPT				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 76992																

HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 90420																
03	25668	19026	-0-	-6642	B	83778	552	1	16040	2	Y	2108	2124	0		14
							115	4	2319	9						
04	10929	17757	-0-	6828	B	90606	131	1	15211	2	Y	1987	1987	0		14
							229	4	2186	9						
05	18150 N	17539	-0-	-611	B	89995	15450	2	2089	9	Y	1899	1899	0		14
06	18420 N	13567	-0-	-4853	B	85142	1095	1	10446	2	Y	1794	1795	0		13
							53	4	1973	9						
07	8163	8125	-0-	-38	B	85104	1448	1	5845	2	Y	755	762	0		6
							1	4	831	9						
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	85104					Y	NO RPT				6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 85104																

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	750	N	451	-0-	-299	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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
03	45	R	29	-0-	-16	-0-	29	2			Y	-0-					69
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					69
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					69
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					69
07	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					69
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					69

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
03	5007	R	2915	-0-	-2092	-0-	2915	2			Y	-0-					293
04	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	1264	2	2	9	Y	2					295
05	1364	#	1001	-0-	-363	-0-	980	2	21	9	Y	19					314
06	1350	#	852	-0-	-498	-0-	838	2	14	9	Y	13	158	1			169
07	1395	#	780	-0-	-615	-0-	755	2	25	9	Y	23					192
08	1395	#	820	-0-	-575	-0-	787	2	33	9	Y	30					222

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

03	1059	R	613	-0-	-446	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

03	1094	R	613	-0-	-481	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

03	451	R	62	-0-	-389	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	1313	2	1	9	Y	1					1
05	1346	R	1346	-0-	-0-	-0-	1324	2	22	9	Y	20					21
06	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1132	2	13	9	Y	12	10	1			23
07	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					23
08	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					23

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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

03	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	272	-0-	-958	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	208	-0-	-1063	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	146	-0-	-1084	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	961	X	172	-0-	-789	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	961	X	405	-0-	-556	-0-	405	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	14B	DENY	526	-0-	526	526	526	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	158	-0-	-2572	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	148	-0-	-2115	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	2190	X	170	-0-	-2020	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	2263	X	164	-0-	-2099	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	527	X	499	-0-	-28	-0-	499	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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	243	2	81	9	N	74	55	1			49
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	60	2	53	9	N	48	51	1			46
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	43					89
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	66	2	43	9	N	39	101	1			27
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	250	2	65	9	N	59	53	1			33
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	220	2	47	9	N	43	56	1			20

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TRP OPERATING LLC 872117
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 32766 03/16/2024

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-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

03	837	N	615	-0-	-222	B	-0-	571	3	30	4	Y	13				110
								14	9								
04	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	185	3	600	4	Y	17				127
								19	9								
05	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	600	4	10	9	Y	9				136
06	1818	N	1818	-0-	-0-	B	-0-	1355	3	450	4	Y	12				148
								13	9								
07	2759	N	2759	-0-	-0-	B	-0-	2689	3	60	4	Y	9				157
								10	9								
08	3041	N	3041	-0-	-0-	B	-0-	3003	3	30	4	Y	7				164
								8	9								

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INEZ (CONSOLIDATED) //CONT.// 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026																	

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

03	6789	#	4554	-0-	-2235	-0-	291	1	4189	2	Y	67	78	1			41
							74	9									
04	6390	#	5708	-0-	-682	-0-	261	1	5317	2	Y	66	73	1			34
							57	4	73	9							
05	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	159	1	1440	2	Y	4	38	1			-0-
							4	9									
06	DLQ G-10		5876	-0-	5876	7479	183	1	5667	2	Y	24					24
							26	9									
07	DLQ G-10		7899	-0-	7899	15378	339	1	7513	2	Y	43	60	1			7
							47	9									
08	11718		7812	-0-	-3906	11472	339	1	6861	2	Y	41	34	1			14
							567	4	45	9							

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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WESTOIL LLC 102028
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
04	240		-0-	-0-	-240	91					Y	-0-					-0-
05	91	R	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAILHOUSE (FUSSELMAN) 45484 200 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
APACHE CORPORATION 027200
ED BOOKS 1 WELL #: 7 RRCID -> 293185 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10348 - 10360

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
WESTOIL LLC 102028
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

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
03	14B	DENY	408	-0-	408	2957	401	1	7	9	N	6					396
04	14B	DENY	53	-0-	53	3010	42	3	11	9	N	10					406
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3010					N	10					416
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3010					N	10					426
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3010					N	9					435
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3010					N	9					444

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
03	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2734	1276	2	74	9	Y	67	110	1			39
04	3000	N	1283	-0-	-1717	1017	1239	2	44	9	Y	40	39	1			40
05	2448	N	1431	-0-	-1017	-0-	1368	2	63	9	Y	57	77	1			20
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1266	2	77	9	Y	70	38	1			52
07	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1139	2	62	9	Y	56	39	1			69
08	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	1229	2	50	9	Y	45	77	1			37

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
03	310		-0-	-0-	-310	-0-					Y	1116	1143	1			49
04	300		-0-	-0-	-300	-0-					Y	1110	1080	1			79
05	310		-0-	-0-	-310	-0-					Y	1075	1069	1			85
06	1860		1860	-0-	-0-	-0-	872	3	988	9	Y	898	886	1			97
07	3462		3462	-0-	-0-	-0-	2430	3	1032	9	Y	938	982	1			53
08	3593		3593	-0-	-0-	-0-	2445	3	1148	9	Y	1044	1048	1			49

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
03	DLQ G-10		626	-0-	626	1268	605	2	21	9	Y	19	32	1			12
04	1867	N	599	-0-	-1268	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			12
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	648	2	18	9	Y	16	22	1			6
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	599	2	22	9	Y	20	11	1			15
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	539	2	18	9	Y	16	11	1			20
08	651	N	596	-0-	-55	-0-	582	2	14	9	Y	13	22	1			11

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					11
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					16

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

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
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY, JEREMIAH I. 102967
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
UNITED OIL & SHALE LLC 103207
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	#	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	300	#	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	527	#	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	510	#	221	-0-	-289	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	496	#	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	480	#	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	#	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 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
03	620	#	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	496	#	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	480	#	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	#	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		7357	-0-	7357	7357	4622	3	2668	4	Y	61	52	1			25
							67	9									
05	T. A.		12020	-0-	12020	19377	11974	4	46	9	Y	42	42	1			25
06	39105	R	19728	-0-	-19377	-0-	19667	4	61	9	Y	55	61	1			19
07	20024	R	20024	-0-	-0-	-0-	35	3	19936	4	Y	48	47	1			20
							53	9									
*08	21239	R	21239	-0-	-0-	-0-	3819	3	17366	4	Y	49	50	1			19
							54	9									

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	5990	R	5990	-0-	-0-	-0-	3511	3	2432	4	N	43	36	1			18
							47	9									
05	17088	R	17088	-0-	-0-	-0-	17041	4	47	9	N	43	47	1			14
06	11538	R	11538	-0-	-0-	-0-	11510	4	28	9	N	25	26	1			13
07	11982	R	11982	-0-	-0-	-0-	21	3	11935	4	N	24	23	1			14
							26	9									
08	17081	#	12708	-0-	-4373	-0-	2286	3	10396	4	N	24	25	1			13
							26	9									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

03	3751	#	2450	-0-	-1301	-0-	2448	3	2	9	Y	2					5
04	3630	#	2052	-0-	-1578	-0-	2049	3	3	9	Y	3					8
05	3472	#	1625	-0-	-1847	-0-	1622	3	3	9	Y	3					11
06	2520	#	287	-0-	-2233	-0-	283	3	4	9	Y	4	8	1			7
07	2449	#	9	-0-	-2440	-0-	9	3			Y	-0-					7
08	2449	#	80	-0-	-2369	-0-	78	3	2	9	Y	2					9

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2577	3	13	9	Y	12					19
04	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	2417	3	23	9	Y	21					40
05	2356	#	2197	-0-	-159	-0-	2172	3	25	9	Y	23					63
06	2520	#	158	-0-	-2362	-0-	127	3	31	9	Y	28	50	1			41
07	2604	#	23	-0-	-2581	-0-	15	3	8	9	Y	7					48
08	2604	#	579	-0-	-2025	-0-	568	3	11	9	Y	10					58

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

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

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

KERMIT (MCKEE) 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	5301 X	5249	-0-	-52	-0-	5187	3	62	9	Y	56					261
04	5190 X	5085	-0-	-105	-0-	4996	3	89	9	Y	81					342
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	73	188	1			227
06	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	42					269
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	56					325
08	5270 X	2387	-0-	-2883	-0-	2335	3	52	9	Y	47	153	1			219

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	185	2	25	9	N	23	59	1			32
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					32
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

03	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	188	-0-	-322	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	93	-0-	-868	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	806	N	667	-0-	-139	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	72	-0-	-348	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	36	-0-	-708	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-			-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2026 - WELL PLUGGED 09/16/26

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2026 - WELL PLUGGED 09/02/26

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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 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
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RODAN, INC. 100544
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-

PENWELL SOUTH OPERATING LLC 102289
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALLACE OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 102713
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

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

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2026

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
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
03	0	N	6	-0-	6	-0-	5	3	1	9	N	1					43
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	3	9	9	N	8					51
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					52
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					53
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	5	3	1	9	N	1					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-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
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			Y	-0-					-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
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

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

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

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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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

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

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
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2024

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M.J. WELL #: 66 RRCID -> 298659 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3233 - 3369

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

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

09/01 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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2026

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

09/01 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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	300	3	207	9	N	188	166	1				97
04	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	223	3	830	4	N	261	278	1				80
								287	9										
05	1549	N	1549	-0-	-0-	B	-0-	1264	4	285	9	N	259	254	1				85
06	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1029	4	179	9	N	163	175	1				73
07	1612	N	1612	-0-	-0-	B	-0-	1341	4	271	9	N	246	239	1				80
08	1435	N	1435	-0-	-0-	B	-0-	91	3	1071	4	N	248	257	1				71
								273	9										

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

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

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8946 CANCELLED UNDERAGE -> -17008																	
03	1240	#	1034	-0-	-206 B	-9152	1034	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	998	-0-	-82 B	-9152	998	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	183	-0-	-840 B	-9152	183	2			N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990 B	-9152					N	-0-					-0-
07	1023	N	12	-0-	-1011 B	-9152	12	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-9152					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -206 CANCELLED UNDERAGE -> -8946																	

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

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

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4097	N	4097	-0-	-0- B	-0-	4097	2			Y	-0-					-0-
04	5022	N	5022	-0-	-0- B	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
05	793		4820	-0-	4027 B	4027	4820	2			Y	-0-					-0-
06	5112	N	1085	-0-	-4027 B	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*07	4123	N	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
08	5238	N	5238	-0-	-0- B	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WALTON, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 299073 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7622 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -8											
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	1209	#	-0-	-0-	-1209	B	-1209					N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	B	-2379					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	B	-3588					N	-0-					-0-
06	1170	#	-0-	-0-	-1170	B	-4758					N	-0-					-0-
07	1209	#	-0-	-0-	-1209	B	-5967					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5967					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5967															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			5053															
03	5549		11	-0-	-5538	B	-485	11	3			N	-0-					-0-
04	5370		-0-	-0-	-5370	B	-5855					N	-0-					-0-
05	5549		-0-	-0-	-5549	B	-11404					N	-0-					-0-
06	2700	#	-0-	-0-	-2700	B	-14104					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	B	-14414					N	-0-					-0-
08	11	#	-0-	-0-	-11	B	-14425					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14425															

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-		CANCELLED UNDERAGE -> -634											
03	3400	R	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
04	2760	#	11	-0-	-2749	B	-2749	11	3			N	-0-					-0-
05	2852	#	-0-	-0-	-2852	B	-5601					N	-0-					-0-
06	2760	#	-0-	-0-	-2760	B	-8361					N	-0-					-0-
07	2852	#	-0-	-0-	-2852	B	-11213					N	-0-					-0-
08	2852	#	-0-	-0-	-2852	B	-14065					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-14065															

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
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	248 #	182	-0-	-66	B	-66	182	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	98	-0-	-22	B	-88	98	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	B	-274				Y	-0-			-0-
06	180 #	-0-	-0-	-180	B	-454				Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	B	-640				Y	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	B	-826				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-826												

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	182 R	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	120 #	98	-0-	-22	B	-22	98	3		N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	B	-146				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	B	-266				N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	B	-390				N	-0-			-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	B	-514				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-514												

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
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
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52	CANCELLED UNDERAGE ->		-373											
03	651	#	684	-0-	33 B	-19	684	3			N	-0-					-0-
04	630	#	366	-0-	-264 B	-283	366	3			N	-0-					-0-
05	651	#	-0-	-0-	-651 B	-934					N	-0-					-0-
06	630	#	-0-	-0-	-630 B	-1564					N	-0-					-0-
07	651	#	-0-	-0-	-651 B	-2215					N	-0-					-0-
08	651	#	-0-	-0-	-651 B	-2866					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2847	CANCELLED UNDERAGE ->		-19											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-149											
03	93	#	114	-0-	21 B	-13	114	3			N	-0-					-0-
04	90	#	61	-0-	-29 B	-42	61	3			N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-135					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-225					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93 B	-318					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-411					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-398	CANCELLED UNDERAGE ->		-13											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-1995											
03	2759	#	2736	-0-	-23 B	-452	2736	3			N	-0-					-0-
04	2640	#	1465	-0-	-1175 B	-1627	1465	3			N	-0-					-0-
05	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-4355					N	-0-					-0-
06	2640	#	-0-	-0-	-2640 B	-6995					N	-0-					-0-
07	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-9723					N	-0-					-0-
08	2728	#	-0-	-0-	-2728 B	-12451					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-12022	CANCELLED UNDERAGE ->		-429											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-39	CANCELLED UNDERAGE ->			-129								
03	62 #	68	-0-	6 B	-33	68	3			N	-0-					-0-
04	60 #	37	-0-	-23 B	-56	37	3			N	-0-					-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-118					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-178					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-240					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-302					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-269	CANCELLED UNDERAGE ->			-33								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->			-6								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-11				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-11				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-11				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-11								

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-136												
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-136				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-136				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-136				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-136				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-136				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-136				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-136								

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3873												
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	B	-5268				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5268				Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5268				Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5268				Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5268				Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-5268				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1395			CANCELLED UNDERAGE ->			-3873								

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2326												
03	744 #	-0-	-0-	-744	B	-3070				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3070				Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3070				Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3070				Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3070				Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3070				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-744			CANCELLED UNDERAGE ->			-2326								

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1418	CANCELLED UNDERAGE ->	-5499									
03	744 #	-0-	-0-	-744	B	-2162			Y	-0-			-0-
04	720 #	-0-	-0-	-720	B	-2882			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2882			Y	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	B	-3332			Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B	-3797			Y	-0-			-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	B	-4262			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2844	CANCELLED UNDERAGE ->	-1418									

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-573	CANCELLED UNDERAGE ->	-1922									
03	279 #	-0-	-0-	-279	B	-852			Y	-0-			-0-
04	270 #	-0-	-0-	-270	B	-1122			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1122			Y	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	B	-1572			Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B	-2037			Y	-0-			-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	B	-2502			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1929	CANCELLED UNDERAGE ->	-573									

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-511		CANCELLED UNDERAGE ->		-1188											
03	217	#	-0-	-0-	-217	B	-728					Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	B	-938					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-938					Y	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	B	-1388					Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	B	-1853					Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	B	-2318					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1807		CANCELLED UNDERAGE ->		-511											

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-840		CANCELLED UNDERAGE ->		-2757											
03	403	#	-0-	-0-	-403	B	-1243					Y	-0-					-0-
04	390	#	-0-	-0-	-390	B	-1633					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-1633					Y	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	B	-2083					Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	B	-2548					Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	B	-3013					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2173		CANCELLED UNDERAGE ->		-840											

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2451		CANCELLED UNDERAGE ->		-2543											
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	B	-3505					Y	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810	B	-4315					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-4315					Y	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	B	-4765					Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	B	-5230					Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	B	-5695					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3244		CANCELLED UNDERAGE ->		-2451											

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			191															
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	191					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	191					Y	-0-					-0-
05	191	R	-0-	-0-	-191	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	B	-450					Y	-0-					-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465	B	-915					Y	-0-					-0-
08	465	#	-0-	-0-	-465	B	-1380					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1380															

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		659												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	659				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	659				Y	-0-			-0-
05	659 R	-0-	-0-	-659	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	B	-450				Y	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	B	-915				Y	-0-			-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	B	-1380				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1380												

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			137													
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	137				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	137				Y	-0-			-0-
05	137	R	-0-	-0-		-137	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	450	#	-0-	-0-		-450	B	-450				Y	-0-			-0-
07	465	#	-0-	-0-		-465	B	-915				Y	-0-			-0-
08	465	#	-0-	-0-		-465	B	-1380				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1380													

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. 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
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-
05	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	5456	7561	-0-	2105	B	2105	7561	2		N	-0-			-0-
04	5280	3565	-0-	-1715	B	390	3565	2		N	-0-			-0-
05	5456	5406	-0-	-50	B	340	5406	2		N	-0-			-0-
06	870 #	24	-0-	-846	B	-506	24	2		N	-0-			-0-
07	899 #	1188	-0-	289	B	-217	1188	2		N	-0-			-0-
08	956 R	1173	-0-	217	B	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60		-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

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

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

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

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

03	3472	X	2898	-0-	-574	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2175	-0-	-1185	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	56	-0-	-3416	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	910	-0-	-1940	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	2943	-0-	-529	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
08	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	1829	N	1653	-0-	-176	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1316	-0-	-454	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
05	465	N	50	-0-	-415	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	388	-0-	-1202	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2026

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	248	N	233	-0-	-15	-0-	157	3	76	9	N	69					155
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	320	3	61	9	N	55					210
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	289	3	66	9	N	60	153	1			117
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	240	3	69	9	N	63					180
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	304	3	69	9	N	63	159	1			84
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	313	3	57	9	N	52					136

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

03	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*08	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF. 19856 - 20150

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF. 19945 - 20294

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF. 15179 - 15194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
03	3472	X	2734	-0-	-738	-0-	2734	2			N	-0-					115
04	2790	X	1809	-0-	-981	-0-	1809	2			N	-0-					115
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					115
06	2640	X	2133	-0-	-507	-0-	2133	2			N	-0-					115
07	2728	X	662	-0-	-2066	-0-	662	2			N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117

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
03	4340	X	4129	-0-	-211	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	1890	-0-	-2280	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	47120	X	11526	-0-	-35594	-0-	11523	2	3	9	N	3					96
04	45600	X	-0-	-0-	-45600	-0-					N	-0-					96
05	47120	X	526	-0-	-46594	-0-	526	2			N	-0-					96
06	44430	X	11303	-0-	-33127	-0-	11242	2	61	9	N	55					151
*07	45911	X	25161	-0-	-20750	-0-	25148	2	13	9	N	12					163
*08	25984	X	25984	-0-	-0-	-0-	25950	2	34	9	N	31					194

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
03	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15005	2	7	9	N	6					181
04	13710	X	1176	-0-	-12534	-0-	1176	2			N	-0-					181
05	14167	X	640	-0-	-13527	-0-	640	2			N	-0-					181
06	14520	X	2353	-0-	-12167	-0-	2351	2	2	9	N	2					183
*07	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	19123	2	37	9	N	34					217
*08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	19968	2	53	9	N	48					265

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8627	2	6	9	N	5					222
04	7620	X	448	-0-	-7172	-0-	448	2			N	-0-					222
05	7874	X	176	-0-	-7698	-0-	176	2			N	-0-					222
06	7890	X	3827	-0-	-4063	-0-	3827	2			N	-0-					222
*07	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10045	2	86	9	N	78	178	1			122
*08	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9524	2	23	9	N	21					143

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	676	4120	676	2			N	-0-					117
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	4120					N	-0-					117
*05	0	W	52	-0-	52	4172	52	2			N	-0-					117
*06	0	W	1367	-0-	1367	5539	1367	2			N	-0-					117
*07	0	W	3258	-0-	3258	8797	3258	2			N	-0-					117
*08	0	W	3815	-0-	3815	12612	3815	2			N	-0-					117

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 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
03	21049	X	37	-0-	-21012	-0-	15	2	22	9	N	20					84
*04	14220	X	18	-0-	-14202	-0-	17	2	1	9	N	1	85	0			-0-
*05	1129	X	28	-0-	-1101	-0-	28	2			N	-0-					85
*06	30	X	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					85
*07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					85
*08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					85

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	33794	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	30360	X	5652	-0-	-24708	-0-	31	1	5621	2	N	-0-					-0-
05	31372	X	1525	-0-	-29847	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
06	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-
07	31372	X	-0-	-0-	-31372	-0-					N	-0-					-0-
08	31372	X	-0-	-0-	-31372	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2448	-0-	-1692	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	22	-0-	-4256	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					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
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	2006	-0-	-6514	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	1558	-0-	-7246	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-

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
03	10416	X	7688	-0-	-2728	-0-	7688	2			N	-0-					10
04	10080	X	7121	-0-	-2959	-0-	7121	2			N	-0-					10
05	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					10
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					10
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					10
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					10

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	2032	2	71	4	N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2228	2	20	4	N	-0-					-0-
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2197	2	63	4	N	-0-					-0-
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2005	2	119	4	N	-0-					-0-
07	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	1830	2	378	4	N	-0-					-0-
08	2325	X	2167	-0-	-158	-0-	2012	2	155	4	N	-0-					-0-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3661	-0-	-3059	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	338	-0-	-6606	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
08	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3100	N	3443	-0-	343	343	3443	2			N	-0-					36
04	3000	N	2704	-0-	-296	47	2704	2			N	-0-					36
05	2098	N	2051	-0-	-47	-0-	2051	2			N	-0-					36
06	2190		1811	-0-	-379	-0-	1811	2			N	-0-					36
07	2269		2266	-0-	-3	-0-	2266	2			N	-0-					36
08	2263		1569	-0-	-694	-0-	1568	2	1	9	N	1					37

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC 945906
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	DLQ	G-10	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

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	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

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	16554 #	12850	-0-	-3704	-0-	12850	2				N	-0-					-0-
04	17288	16864	-0-	-424	-0-	16864	2				N	-0-					-0-
05	16988	16085	-0-	-903	-0-	16085	2				N	-0-					-0-
06	16440	12894	-0-	-3546	-0-	12894	2				N	-0-					-0-
*07	17156	17072	-0-	-84	-0-	17072	2				N	-0-					-0-
08	16988	16118	-0-	-870	-0-	16118	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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2155	3	3	9	N	3					294
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1802	3	3	9	N	3					297
05	1581	N	295	-0-	-1286	-0-	287	3	8	9	N	7	179	1			125
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					125
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					125
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					125

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	H15	VIOL	-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
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3001	3	228	9	N	207					315
04	1080	X	218	-0-	-862	-0-	212	3	6	9	N	5	190	1			130
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	75	183	1			22
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1124	3	182	9	N	165	157	1			30
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3145	3	206	9	N	187	178	1			39
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3079	3	308	9	N	280					319

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			27

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
TEXAS UNIVERSITY -R- WELL #: 3 RRCID -> 301636 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 6324 - 6925

03	0	365	-0-	365	365	365	2				N	-0-					-0-
04	0	1585	-0-	1585	1950	1585	2				N	-0-					-0-
05	0	1361	-0-	1361	3311	1361	2				N	-0-					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 06/01 -> 3123																	
06	0	1005	-0-	1005	7439	1005	2				N	-0-					-0-
07	0	842	-0-	842	8281	842	2				N	-0-					-0-
08	0	732	-0-	732	9013	732	2				N	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

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

03	25947	X	2314	-0-	-23633	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
04	25110	X	65	-0-	-25045	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	24335	X	71	-0-	-24264	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	193	-0-	-22577	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	12	-0-	-12853	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	28	-0-	-2297	-0-	28	2			N	-0-					-0-

MCELROY 59337 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
COWDEN 26 WELL #: 1H RRCID -> 300264 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 3352 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319		234	-0-	-1085	-0-	12	2	222	4	Y	-0-					-0-
04	352		221	-0-	-131	-0-	221	4			Y	-0-					-0-
05	337		215	-0-	-122	-0-	215	4			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	4			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	4			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	4			Y	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					851
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					857
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					867
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					875
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					881
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					882

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

03	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2232	3	416	4	Y	76	88	1						17
							84	9												
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2378	3	273	4	Y	47	56	1						8
							52	9												
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2670	3	157	4	Y	74	65	1						17
							81	9												
06	2190	X	1723	-0-	-467	-0-	1596	3	60	4	Y	61	66	1						12
							67	9												
07	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	1965	3	74	4	Y	91	87	1						16
							100	9												
08	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2112	3	85	9	Y	77	83	1						10

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	557	3	869	9	N	790	541	1			649
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	405	3	726	9	N	660	720	1			589
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	405	3	476	9	N	433	527	1			495
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	495	1	871	9	N	792	888	1			399
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	423	1	990	9	N	900	876	1			423
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					423

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	90	1	1862	3	N	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	3	N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	90	1	1432	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	762	-0-	-1128	-0-	90	1	672	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	90	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	90	1	1434	3	N	-0-					-0-

MEANS 60137 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1768Z RRCID -> 295970 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4602 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	171	0			1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	42	0			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	88	0			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	138	0			1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	494	493	0			2
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	112	0			1

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
HIBERNIA RESOURCES IV, LLC 101969
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
03	3503	#	3493	-0-	-10	-0-	3454	3	39	9	N	35					144
04	3360	#	3260	-0-	-100	-0-	3227	3	33	9	N	30					174
05	3472	#	3310	-0-	-162	-0-	3280	3	30	9	N	27	130	1			71
06	3390	#	2573	-0-	-817	-0-	2550	3	23	9	N	21					92
07	3503	#	1863	-0-	-1640	-0-	1839	3	24	9	N	22					114
08	3503	#	1416	-0-	-2087	-0-	1397	3	19	9	N	17					131

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (DELAWARE 4400) 60950 255 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
JOHNSON, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 288738 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4386 - 4431

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

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

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					N	-0-					195
06	14160 X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					195
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

03	527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	510 N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2026

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

03	1984	X	1607	-0-	-377	-0-	1379	2	18	4	Y	191	185	1	2	8	54
							210	9									
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1270	2	157	9	Y	143	148	1	2	8	47
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1073	2	125	9	Y	114	87	1			74
06	1560	N	1097	-0-	-463	-0-	975	2	5	4	Y	106	117	1			63
							117	9									
07	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	946	2	107	9	Y	97	132	1	1	8	27
08	1209	N	1010	-0-	-199	-0-	915	2	95	9	Y	86	58	1	2	8	53

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	372	#	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	744	#	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					26
04	720	#	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					26
05	744	#	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					26
06	690	#	585	-0-	-105	-0-	585	2			N	-0-					26
07	713	#	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					26
08	651	#	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					26

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2284					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2284					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2284					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2284					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2284					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2284					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

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

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1234 R	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

03	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1407	-0-	-19	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	934					Y	-0-	2	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	934					Y	-0-					-0-
05	934	X	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

03	279	N	140	-0-	-139	-0-	27	2	60	4	Y	48	47	1			6
							53	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	80	2	13	4	Y	35	37	1			4
							39	9									
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	117	2	24	4	Y	42	39	1			7
							46	9									
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	28	2	1	4	Y	24	27	1			4
							26	9									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	71	2	6	4	Y	41	40	1			5
							45	9									
08	186	N	98	-0-	-88	-0-	59	2	39	9	Y	35	35	1			5

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689

03	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	50	55	1			6
04	6510	X	2539	-0-	-3971	-0-	2505	2	34	9	Y	31	34	1			3
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	117	102	1			18
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6763	2	111	9	Y	101	101	1			18
07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5752	2	111	9	Y	101	106	1			13
08	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5264	2	105	9	Y	95	95	1			13

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

03	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	3			N	-0-				-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3			N	-0-				-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	3			N	-0-				-0-
06	360	N	133	-0-	-227	B	-0-	133	3			N	-0-				-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-				-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1400 CANCELLED UNDERAGE -> -2357

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1400					N	-0-				144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1400					N	-0-				144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1400					N	-0-				144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1400					N	-0-				144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1400					N	-0-				144
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1400					N	-0-				144

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1400

MONAHANS, NORTH (FUSSELMAN) 62417 450 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 33 RRCID -> 302181 COMPL. DATE 06/10/2026 TOTAL DEPTH 12439 PERF.10140 - 11680

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	837	#	151	-0-	-686		-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	810	#	-0-	-0-	-810		-0-					N	-0-					-0-
05	837	#	-0-	-0-	-837		-0-					N	-0-					-0-
06	810	#	187	-0-	-623		-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	837	#	-0-	-0-	-837		-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC 552167
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

03	1457	N	1422	-0-	-35		-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1384	-0-	-26		-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1439	-0-	-18		-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1394	N	1394	-0-	-0-		-0-	1394	2			N	-0-					-0-
07	1444	N	1444	-0-	-0-		-0-	1444	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
POWDERHORN OPERATING, LLC 103379
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					49

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

03	155	N	155	-0-	-0-		-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-		-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150		-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	21080	X	1799	-0-	-19281	-0-	1792	3	7	4	N	-0-					-0-
04	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	15806	3	16	4	N	-0-					-0-
05	13702	X	6599	-0-	-7103	-0-	6568	3	31	4	N	-0-					-0-
06	10320	X	2239	-0-	-8081	-0-	2209	3	30	4	N	-0-					-0-
07	16337	X	161	-0-	-16176	-0-	149	3	12	4	N	-0-					-0-
08	37195	X	37195	-0-	-0-	-0-	37184	3	11	4	N	-0-					-0-

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

03	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	43	3	65	4	N	-0-					-0-
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
03	DLQ G-10		993	-0-	993	2063	993	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1478	-0-	1478	3541	1426	3	52	9	Y	47					47
05	5392	X	1851	-0-	-3541	-0-	1851	3			Y	-0-					47
06	1920	X	1175	-0-	-745	-0-	1175	3			Y	-0-					47
07	1519	X	1200	-0-	-319	-0-	1198	3	2	9	Y	2					49
08	1860	X	759	-0-	-1101	-0-	759	3			Y	-0-					49

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

03	372	N	204	-0-	-168	-0-	117 2	1 4	85	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	148 2	1 4	110	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	255 2	1 4	65	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	108 2	1 4	35	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	78 3	1 4	194	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	36 3	1 4	176	3	Y	-0-					-0-

TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					103
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					103
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					103
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					103
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					103
08	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			N	-0-					103

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	300	N	99	-0-	-201	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	558	N	20	-0-	-538	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ROCK FISH OPERATING LLC 722825
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
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	928	3	2	9	N	2					97
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2	9	N	2					99
05	1054	N	990	-0-	-64	-0-	989	3	1	9	N	1					100
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	649	3	2	9	N	2					102
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	890	3	6	9	N	5					107
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					107

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

OATES, NE. (DEVONIAN) 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC 101199
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	46	-0-	-2894	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	809	-0-	-2229	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1915	-0-	-965	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
08	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	X	72	-0-	-1428	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	202	-0-	-1348	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 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
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	14550	X	2921	-0-	-11629	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
05	15035	X	2119	-0-	-12916	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	9283	-0-	-5267	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
07	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	3			N	-0-					-0-
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
03	25389	X	8084	-0-	-17305	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	74	-0-	-24496	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	63	-0-	-24613	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	23880	X	10349	-0-	-13531	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
07	24676	X	21935	-0-	-2741	-0-	21935	2			N	-0-					-0-
08	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	27783	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
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	9	-0-	-951	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

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

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

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

HAILSTONE RESOURCES, LLC 343093
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2026

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

03	30733	X	30733	-0-	-0-	-0-	124	1	29382	3	N	1115	728	0		812
							1227	9								
04	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	120	1	30411	3	N	1110	1463	0		459
							1221	9								
05	32179	X	32179	-0-	-0-	-0-	124	1	30857	3	N	1089	1085	0		463
							1198	9								
06	30639	X	30639	-0-	-0-	-0-	120	1	29432	3	N	988	1080	0		371
							1087	9								
07	31552	X	31552	-0-	-0-	-0-	124	1	29945	3	N	1348	733	0		986
							1483	9								
08	30736	X	30736	-0-	-0-	-0-	124	1	29847	3	N	695	1065	0		616
							765	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6211	2	97	9	Y	88	83	1			172
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6003	2	91	9	Y	83	181	1			74
05	DLQ G-10		6155	-0-	6155	6155	6057	2	98	9	Y	89					163
06	DLQ G-10		6015	-0-	6015	12170	5939	2	76	9	Y	69					232
07	DLQ G-10		6038	-0-	6038	18208	5970	2	68	9	Y	62	187	1			107
08	24202	X	5994	-0-	-18208	-0-	5928	2	66	9	Y	60					167

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

03	3162	X	1420	-0-	-1742	-0-	512	1	681	3	N	117					268
							98	4	129	9							
04	3060	X	1621	-0-	-1439	-0-	495	1	975	3	N	92	167	1			193
							50	4	101	9							
05	3038	X	1579	-0-	-1459	-0-	440	1	896	3	N	80					273
							155	4	88	9							
06	2340	X	1187	-0-	-1153	-0-	495	1	587	3	N	95	181	1			187
							105	9									
07	2418	X	1181	-0-	-1237	-0-	512	1	500	3	N	59					246
							104	4	65	9							
08	1674	X	1408	-0-	-266	-0-	512	1	606	3	N	81	179	1			148
							201	4	89	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4415	X	595	-0-	-3820	-0-	594	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-

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
03	1147	X	913	-0-	-234	-0-	912	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1110	X	400	-0-	-710	-0-	23	3	377	4	Y	-0-					-0-
05	1612	X	34	-0-	-1578	-0-	28	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	1560	X	77	-0-	-1483	-0-	74	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1307	-0-	-305	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2626	3	40	9	Y	36	3	0			33

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
03	837	N	678	-0-	-159	-0-	677	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					48
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					48
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					48
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
04	101	X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 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
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3544	3	97	9	Y	88	33	0			301
04	3180	X	3134	-0-	-46	-0-	3053	3	81	9	Y	74					375
05	3782	X	3230	-0-	-552	-0-	3156	3	74	9	Y	67	56	0			386
06	3660	X	2989	-0-	-671	-0-	2952	3	37	9	Y	34	136	0			284
07	3782	X	2594	-0-	-1188	-0-	2547	3	47	9	Y	43	43	0			284
08	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2567	3	61	9	Y	55	38	0			301

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3891					Y	-0-					118
04	3891	X	-0-	-0-	-3891	-0-					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	133	1			73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3189	-0-	-1492	-0-	3184	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
06	4350	X	4	-0-	-4346	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	1318	-0-	-1875	-0-	1317	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6244	3	78	9	Y	71	6	0			65

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					80
04	278	X	-0-	-0-	-278	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	88	1			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47
05	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					47
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2026

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2997	3	5	4	Y	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	4154	X	2734	-0-	-1420	-0-	2731	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
08	2728	X	1	-0-	-2727	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8359					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8359					Y	-0-					4
05	8359	X	-0-	-0-	-8359	-0-					Y	-0-					4
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	1327	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6138	X	3728	-0-	-2410	-0-	3395 330	3 9	3	4	Y	300	410	0			192
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-	192	0			-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
07	3720	X	441	-0-	-3279	-0-	360	3	81	9	Y	74					74
08	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13357	3	281	9	Y	255	95	0			234

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5
05	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12852	X	2309	-0-	-10543	-0-	2050 257	3 9	2	4	Y	234	84	0			150
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-	150	0			-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2263	X	216	-0-	-2047	-0-	215	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SOUTHERN OPERATING, LLC 804529
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

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

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1762	2	21	9	N	19	1	8			116
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	N	34					150
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1709	2	39	9	N	35					185
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1428	2	28	9	N	25	179	1			31
07	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1432	2	20	9	N	18					49
08	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1379	2	20	9	N	18					67

N & B OIL AND GAS LLC 598288
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
03	1054	N	947	-0-	-107	-0-	883	3	64	9	N	58	178	1			89
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	882	3	65	9	N	59					148
05	837	N	180	-0-	-657	-0-	149	3	31	9	N	28					176
06	930	N	196	-0-	-734	-0-	187	3	9	9	N	8					184
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	917	3	39	9	N	35	163	1			56
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	846	3	77	9	N	70					126

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

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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					45
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					45
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					45
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					45
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					45

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
03	DLQ G-10		712	-0-	712	1502	690	2	22	9	Y	20					24
04	DLQ G-10		810	-0-	810	2312	790	2	20	9	Y	18	18	1			24
05	DLQ G-10		800	-0-	800	3112	780	2	20	9	Y	18	17	1			25
06	DLQ G-10		726	-0-	726	3838	707	2	19	9	Y	17	17	1			25
07	DLQ G-10		833	-0-	833	4671	829	2	4	9	Y	4	16	1			13
08	3100	N	930	-0-	-2170	2501	897	2	33	9	Y	30	33	1			10

PAYTON (5950) 69873 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
DELTA QUEEN WELL #: 1C RRCID -> 296439 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 5568 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					85
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					85
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					85
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					85
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					85
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					85

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

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

09/01 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-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11					144
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	388	2	14	9	N	13					157
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	N	3					160
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	204	2	7	9	N	6					166
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1145	2	57	9	N	52	162	1			18
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1192	2	47	9	N	43					61
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1091	2	48	9	N	44					105
06	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1036	2	43	9	N	39					144
07	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	1062	2	42	9	N	38	160	1			22
08	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1089	2	43	9	N	39					61

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

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

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
03	2046	#	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	1980	#	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
07	10224	R	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			Y	-0-					-0-
08	20606	R	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 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
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		1158	-0-	1158	1158	1158	2			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

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

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

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

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	171	1			97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					220
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	163	1			116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					167
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	171	1			64

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					126
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					78
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					78
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					78
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					78

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

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

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

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
FREE REIN OPERATING LLC 285002
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 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
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					36
04	810	N	610	-0-	-200	-0-	610	2			N	-0-					36
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			N	-0-					36
06	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			N	-0-					36
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					36
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					215
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					215
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					215
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					215
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	2	3	9	N	3					218
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					218

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

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

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
APV MCCAMEY LLC //CONT.// 028617
DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RED TAIL EXPLORATION, LLC 100515
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6307

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

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	1711	3			N	-0-					36
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					36
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					36
06	1650	N	1619	-0-	-31	-0-	1619	3			N	-0-					36
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					36
08	2139	N	1863	-0-	-276	-0-	1863	3			N	-0-					36

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC 011198
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

LOWE 74 UNIT WELL #: 63H RRCID -> 292869 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11024 - 18385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60977	X	55866	-0-	-5111	-0-	53457	2	2409	9	Y	2190	2178	0	12	8	-0-
04	55710	X	53268	-0-	-2442	-0-	51253	2	2015	9	Y	1832	1832	0			-0-
05	60977	X	56553	-0-	-4424	-0-	54333	2	2220	9	Y	2018	2017	0	1	8	-0-
06	53906	X	51925	-0-	-1981	-0-	49803	2	2122	9	Y	1929	1929	0			-0-
*07	55521	X	52095	-0-	-3426	-0-	49972	2	2123	9	Y	1930	1924	0	6	8	-0-
08	55521	X	NO RPT	-0-	-55521	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51553	X	50461	-0-	-1092	-0-	48111	2	2350	9	Y	2136	2125	0	11	8	-0-
04	49890	X	47389	-0-	-2501	-0-	45003	2	2386	9	Y	2169	2169	0			-0-
05	51553	X	49344	-0-	-2209	-0-	46752	2	2592	9	Y	2356	2353	0	3	8	-0-
06	44707	X	44707	-0-	-0-	-0-	42688	2	2019	9	Y	1835	1835	0			-0-
*07	44581	X	44581	-0-	-0-	-0-	42659	2	1922	9	Y	1747	1741	0	6	8	-0-
08	42253	X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35061	X	33204	-0-	-1857	-0-	32074	2	1130	9	Y	1027	1009	0	18	8	-0-
04	33930	X	29654	-0-	-4276	-0-	28752	2	902	9	Y	820	820	0			-0-
05	35061	X	25748	-0-	-9313	-0-	25271	2	477	9	Y	434	432	0	2	8	-0-
06	29406	X	27122	-0-	-2284	-0-	26087	2	1035	9	Y	941	941	0			-0-
*07	30271	X	30271	-0-	-0-	-0-	29252	2	1019	9	Y	926	916	0	10	8	-0-
08	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	8854	-0-	-3360	-0-	7016	2	1838	9	N	1671	1666	0	5	8	-0-
04	11820	X	8276	-0-	-3544	-0-	6350	2	1926	9	N	1751	1745	0	6	8	-0-
05	14539	X	7986	-0-	-6553	-0-	6195	2	1791	9	N	1628	1625	0	3	8	-0-
06	8580	X	6143	-0-	-2437	-0-	4698	2	1445	9	N	1314	1313	0	1	8	-0-
07	8866	X	8233	-0-	-633	-0-	6679	2	1554	9	N	1413	1412	0	1	8	-0-
08	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 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
03	24769	X	5922	-0-	-18847	-0-	5397	2	525	9	N	477	476	0	1	8	-0-
04	23970	X	4830	-0-	-19140	-0-	4445	2	385	9	N	350	349	0	1	8	-0-
05	26164	X	5345	-0-	-20819	-0-	4818	2	527	9	N	479	478	0	1	8	-0-
06	7170	X	5768	-0-	-1402	-0-	5286	2	482	9	N	438	438	0			-0-
07	7409	X	5713	-0-	-1696	-0-	5195	2	518	9	N	471	471	0			-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 75H RRCID -> 294308 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10923 - 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
03	16833	X	1956	-0-	-14877	-0-	1079	2	877	9	N	797	793	0	4	8	-0-
04	15270	X	8084	-0-	-7186	-0-	6350	2	1734	9	N	1576	1570	0	6	8	-0-
05	17980	X	9468	-0-	-8512	-0-	7572	2	1896	9	N	1724	1721	0	3	8	-0-
06	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	6460	2	1830	9	N	1664	1663	0	1	8	-0-
*07	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	8163	2	1967	9	N	1788	1788	0			-0-
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	2246	-0-	-37434	-0-	2159	2	87	9	N	79	79	0			-0-
04	38400	X	13220	-0-	-25180	-0-	12064	2	1156	9	N	1051	1047	0	4	8	-0-
05	40424	X	18580	-0-	-21844	-0-	17208	2	1372	9	N	1247	1243	0	4	8	-0-
06	21900	X	15936	-0-	-5964	-0-	14682	2	1254	9	N	1140	1138	0	2	8	-0-
07	22630	X	22231	-0-	-399	-0-	20780	2	1451	9	N	1319	1318	0	1	8	-0-
08	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 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
03	37541	X	30236	-0-	-7305	-0-	27526	2	2710	9	N	2464	2459	0	5	8	-0-
04	36330	X	27074	-0-	-9256	-0-	24764	2	2310	9	N	2100	2094	0	6	8	-0-
05	37541	X	25243	-0-	-12298	-0-	22715	2	2528	9	N	2298	2294	0	4	8	-0-
06	29250	X	21691	-0-	-7559	-0-	19380	2	2311	9	N	2101	2100	0	1	8	-0-
07	30225	X	26337	-0-	-3888	-0-	23748	2	2589	9	N	2354	2353	0	1	8	-0-
08	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	13504	-0-	-508	-0-	10794	2	2710	9	N	2464	2459	0	5	8	-0-
04	13560	X	11640	-0-	-1920	-0-	9524	2	2116	9	N	1924	1919	0	5	8	-0-
05	17639	X	12747	-0-	-4892	-0-	10325	2	2422	9	N	2202	2199	0	3	8	-0-
06	13080	X	10533	-0-	-2547	-0-	8222	2	2311	9	N	2101	2100	0	1	8	-0-
07	13516	X	11926	-0-	-1590	-0-	9648	2	2278	9	N	2071	2071	0			-0-
08	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 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
03	46283	X	44979	-0-	-1304	-0-	41325	2	3654	9	N	3322	3322	1			-0-
04	44790	X	43231	-0-	-1559	-0-	39633	2	3598	9	N	3271	3271	1			-0-
05	45620	X	45620	-0-	-0-	-0-	42003	2	3617	9	N	3288	3288	1			-0-
06	43530	X	39692	-0-	-3838	-0-	36642	2	3050	9	N	2773	2773	1			-0-
07	44981	X	44078	-0-	-903	-0-	40881	2	3197	9	N	2906	2906	1			-0-
08	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 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
03	48701	X	43497	-0-	-5204	-0-	41161	2	2336	9	N	2124	2124	1			-0-
04	45090	X	40026	-0-	-5064	-0-	37820	2	2206	9	N	2005	2005	1			-0-
05	44144	X	39573	-0-	-4571	-0-	37539	2	2034	9	N	1849	1849	1			-0-
06	42720	X	37915	-0-	-4805	-0-	35795	2	2120	9	N	1927	1927	1			-0-
07	43493	X	39201	-0-	-4292	-0-	36979	2	2222	9	N	2020	2020	1			-0-
08	43493	X	NO RPT	-0-	-43493	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 94H RRCID -> 301337 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.13150 - 20856

03	210552	X	79590	-0-	-130962	-0-	72903	2	6687	9	N	6079	5843	0	236	8	-0-
04	203760	X	73577	-0-	-130183	-0-	67713	2	5864	9	N	5331	5105	0	226	8	-0-
05	210552	X	83462	-0-	-127090	-0-	74370	2	9092	9	N	8265	8022	0	243	8	-0-
06	149220	X	102917	-0-	-46303	-0-	95590	2	7327	9	N	6661	6518	0	143	8	-0-
07	154194	X	129631	-0-	-24563	-0-	122279	2	7352	9	N	6684	6569	0	115	8	-0-
08	83452	X	NO RPT	-0-	-83452	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 87H RRCID -> 301353 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11772 - 19473

03	136152	X	94095	-0-	-42057	-0-	71275	2	22820	9	N	20745	20449	0	296	8	-0-
04	131760	X	116276	-0-	-15484	-0-	94798	2	21478	9	N	19525	19142	0	383	8	-0-
05	136152	X	126513	-0-	-9639	-0-	104118	2	22395	9	N	20359	20055	0	304	8	-0-
06	145973	X	145973	-0-	-0-	-0-	124267	2	21706	9	N	19733	19554	0	179	8	-0-
07	141223	X	141223	-0-	-0-	-0-	122279	2	18944	9	N	17222	17078	0	144	8	-0-
08	126511	X	NO RPT	-0-	-126511	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 85H RRCID -> 301387 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11795 - 18755

03	270169	X	95606	-0-	-174563	-0-	76038	2	19568	9	N	17789	17528	0	261	8	-0-
04	158400	X	128400	-0-	-30000	-0-	108341	2	20059	9	N	18235	17866	0	369	8	-0-
05	163680	X	130985	-0-	-32695	-0-	111555	2	19430	9	N	17664	17381	0	283	8	-0-
06	158400	X	152650	-0-	-5750	-0-	133826	2	18824	9	N	17113	16947	0	166	8	-0-
07	163680	X	125761	-0-	-37919	-0-	111163	2	14598	9	N	13271	13137	0	134	8	-0-
08	132680	X	NO RPT	-0-	-132680	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 98H RRCID -> 301394 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 11367 PERF.13009 - 20677

03	287335	X	81164	-0-	-206171	-0-	71241	2	9923	9	N	9021	8764	0	257	8	-0-
04	149040	X	68231	-0-	-80809	-0-	60942	2	7289	9	N	6626	6381	0	245	8	-0-
05	154008	X	67046	-0-	-86962	-0-	59496	2	7550	9	N	6864	6685	0	179	8	-0-
06	149040	X	94750	-0-	-54290	-0-	86031	2	8719	9	N	7926	7821	0	105	8	-0-
07	154008	X	145050	-0-	-8958	-0-	133395	2	11655	9	N	10595	10510	0	85	8	-0-
08	81158	X	NO RPT	-0-	-81158	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 66H RRCID -> 301408 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10438 PERF.12563 - 19386

03	188096	X	72705	-0-	-115391	-0-	48304	2	24401	9	N	22183	21910	0	273	8	-0-
04	118080	X	67381	-0-	-50699	-0-	47399	2	19982	9	N	18165	17866	0	299	8	-0-
05	122016	X	81836	-0-	-40180	-0-	59496	2	22340	9	N	20309	20055	0	254	8	-0-
06	118080	X	49873	-0-	-68207	-0-	38236	2	11637	9	N	10579	10429	0	150	8	-0-
07	122016	X	57603	-0-	-64413	-0-	44465	2	13138	9	N	11944	11823	0	121	8	-0-
08	81840	X	NO RPT	-0-	-81840	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 78H RRCID -> 301409 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11847 - 19539

03	273985	X	117726	-0-	-156259	-0-	77240	2	40486	9	N	36805	36517	0	288	8	-0-
04	182160	X	87900	-0-	-94260	-0-	60942	2	26958	9	N	24507	24247	0	260	8	-0-
05	188232	X	92177	-0-	-96055	-0-	66933	2	25244	9	N	22949	22729	0	220	8	-0-
06	182160	X	100991	-0-	-81169	-0-	76472	2	24519	9	N	22290	22161	0	129	8	-0-
07	188232	X	102495	-0-	-85737	-0-	77814	2	24681	9	N	22437	22333	0	104	8	-0-
08	117738	X	NO RPT	-0-	-117738	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
YORKTOWN STATE UNIT WELL #: 87H RRCID -> 302059 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10967 - 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
03	0		59838	-0-	59838	59997	43482	2	16356	9	N	14869	14607	0	262	8	-0-
04	0		86311	-0-	86311	146308	67713	2	18598	9	N	16907	16590	0	317	8	-0-
05	0		110126	-0-	110126	256434	89244	2	20882	9	N	18984	18718	0	266	8	-0-
06	403815	X	147381	-0-	-256434	-0-	124267	2	23114	9	N	21013	20857	0	156	8	-0-
07	181778	X	181778	-0-	-0-	-0-	155628	2	26150	9	N	23773	23647	0	126	8	-0-
08	151776	X	NO RPT	-0-	-151776	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN STATE UNIT WELL #: 68H RRCID -> 302122 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 10485 PERF.11058 - 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
02	0		615	-0-	615	615	600	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	0		20256	-0-	20256	20871	15254	2	5002	9	N	4547	4382	0	165	8	-0-
04	0		34329	-0-	34329	55200	27085	2	7244	9	N	6585	6381	0	204	8	-0-
05	0		38799	-0-	38799	93999	29748	2	9051	9	N	8228	8022	0	206	8	-0-
06	151965	X	57966	-0-	-93999	-0-	47795	2	10171	9	N	9246	9125	0	121	8	-0-
07	87792	X	65804	-0-	-21988	-0-	55581	2	10223	9	N	9294	9196	0	98	8	-0-
08	87792	X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	36138	X	36138	-0-	-0-	-0-	2808	1	32857	3	Y	430	388	0	42	8	372
							473	9									
04	30480	X	13052	-0-	-17428	-0-	708	1	12045	3	Y	272	256	0	16	8	372
							299	9									
05	31496	X	30509	-0-	-987	-0-	2026	1	28165	3	Y	289	249	0	40	8	372
							318	9									
06	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	1994	1	35640	3	Y	364	337	0	27	8	372
							400	9									
07	36146	X	26806	-0-	-9340	-0-	2255	1	24213	3	Y	307	288	0	19	8	372
							338	9									
08	36146	X	1301	-0-	-34845	-0-	1033	1	268	9	Y	244	232	0	12	8	372

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

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
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					636
04	18570	X	-0-	-0-	-18570	-0-					N	-0-					636
05	10199	X	9924	-0-	-275	-0-	9528	3	396	9	N	360	11	0	547	1	418
													20	8			
06	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	15468	3	1194	9	N	1085	15	0	534	1	926
													28	8			
07	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	1920	3	551	9	N	501	2	0	711	1	713
													1	8			
08	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	16948	3	1249	9	N	1135	16	0	1081	1	728
													23	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

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
03	12950	X	12950	-0-		-0-	-0-	1	1	11561	2	N	1262	18	0	1265	1	772
								1388	9					20	8			
04	14425	X	14425	-0-		-0-	-0-	1	1	12965	2	N	1326	19	0	1427	1	621
								1459	9					31	8			
05	11774	X	11774	-0-		-0-	-0-	1	1	10331	2	N	1311	12	0	1098	1	801
								1442	9					21	8			
06	6240	X	5429	-0-		-811	-0-	1	1	5161	2	N	243	5	0	357	1	676
								267	9					6	8			
07	15715	X	15715	-0-		-0-	-0-	1	1	13896	2	N	1653	14	0	1786	1	518
								1818	9					11	8			
08	15937	X	15937	-0-		-0-	-0-	1	1	14297	2	N	1490	14	0	1426	1	558
								1639	9					10	8			

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

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
03	5301	X	-0-	-0-		-5301	-0-					Y	10	10	8			330
04	5130	X	-0-	-0-		-5130	-0-					Y	20	20	8			330
05	1767	X	-0-	-0-		-1767	-0-					Y	642	368	1	14	8	590
06	1710	X	-0-	-0-		-1710	-0-					Y	656	732	1	45	8	469
07	217	X	-0-	-0-		-217	-0-					Y	595	707	1	21	8	336
08	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	5805	3	466	9	Y	424	6	0	62	8	692

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

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
03	8022	X	8022	-0-		-0-	-0-	6819	2	1203	9	Y	1094	1094	0	10	8	90
04	7455	X	7455	-0-		-0-	-0-	6320	2	1135	9	Y	1032	937	0	15	8	170
05	8959	X	8347	-0-		-612	-0-	7185	2	1162	9	Y	1056	1123	0	11	8	92
06	8670	X	6589	-0-		-2081	-0-	5661	2	928	9	Y	844	825	0	2	8	109
07	8959	X	8746	-0-		-213	-0-	7701	2	1045	9	Y	950	965	0	12	8	82
08	8980	X	8980	-0-		-0-	-0-	7944	2	1036	9	Y	942	919	0	7	8	98

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

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
03	2697	X	1204	-0-		-1493	-0-	1191	2	13	9	N	12	12	8			562
04	11520	X	3627	-0-		-7893	-0-	3012	2	615	9	N	559	559	8			562
05	14284	X	14284	-0-		-0-	-0-	12643	2	76	4	N	1423	1099	1	65	8	821
								1565	9									
06	16952	X	16952	-0-		-0-	-0-	15982	2	34	4	N	851	16	0	1061	1	576
								936	9					19	8			
07	11004	X	11004	-0-		-0-	-0-	9433	2	51	4	N	1382	10	0	1444	1	418
								1520	9					86	8			
08	11904	X	104	-0-		-11800	-0-	4	4	100	9	N	91	172	1	3	8	334

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

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
03	11346	X	1430	-0-		-9916	-0-	1238	3	27	4	N	150	137	8			469
								165	9									
04	4758	X	978	-0-		-3780	-0-	643	3	23	4	N	284	173	0	67	8	513
								312	9									
05	1846	X	1846	-0-		-0-	-0-	1204	3	45	4	N	543	420	0	48	8	588
								597	9									
06	833	X	833	-0-		-0-	-0-	362	3	39	4	N	393	415	0	32	8	534
								432	9									
07	748	X	748	-0-		-0-	-0-	42	4	706	9	N	642	716	0	36	8	424
08	875	X	875	-0-		-0-	-0-	368	3	38	4	N	426	382	0	27	8	441
								469	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	13299	X	9942	-0-	-3357	-0-	8921	3	36	4	N	895	895	0			-0-
							985	9									
04	12870	X	8738	-0-	-4132	-0-	7706	3	52	4	N	891	891	0			-0-
							980	9									
05	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	12083	3	16	4	N	1185	1185	0			-0-
							1304	9									
06	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	13643	3	36	4	N	1222	1211	0	11	8	-0-
							1344	9									
07	11005	X	9376	-0-	-1629	-0-	9328	3	30	4	N	16	10	0	6	8	-0-
							18	9									
08	13392	X	5055	-0-	-8337	-0-	4483	3	36	4	N	487	484	0	3	8	-0-
							536	9									

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
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3300	3	435	9	N	395	183	1	10	8	1051
04	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1108	3	196	9	N	178	352	1	12	8	865
05	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	984	3	433	9	N	394	550	1	8	8	701
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	891	3	422	9	N	384	1	0	177	1	902
													5	8			
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2434	3	239	9	N	217	3	0	362	1	752
													2	8			
08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4786	3	206	9	N	187	5	0	360	1	574

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
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	4	80	9	Y	73					337
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	12	142	1			207
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	4	43	9	Y	39					246
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4	112	1			138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	3	2	4	Y	18					156
							20	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
03	10726	X	9439	-0-	-1287	-0-	8631	3	28	4	Y	709	723	0			78
							780	9									
04	10380	X	9417	-0-	-963	-0-	8692	3	25	4	Y	636	647	0			67
							700	9									
05	10726	X	8809	-0-	-1917	-0-	8037	3	27	4	Y	677	628	0			116
							745	9									
06	10410	X	7142	-0-	-3268	-0-	6566	3	20	4	Y	505	539	0			82
							556	9									
07	10757	X	4268	-0-	-6489	-0-	4083	3	7	4	Y	162	183	0			61
							178	9									
08	9734	X	8645	-0-	-1089	-0-	7886	3	26	4	Y	666	600	0			127
							733	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
03	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1163	2	98	9	N	89	75	0	13	8	1
04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	4249	2	4310	9	N	3918	3864	0	4	8	51
05	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4610	2	432	9	N	393	406	0	34	8	4
*06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4329	2	605	9	N	550	487	0	60	8	7
07	5456	X	983	-0-	-4473	-0-	874	2	109	9	N	99	97	0	8	8	1
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	7	8	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2022					Y	1	1	1	1	8	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2022					Y	5	5	8			-0-
05	2022	X	-0-	-0-	-2022	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	9	8			5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	5	1	30	8	-0-

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

03	2542	X	1783	-0-	-759	-0-	1322	2	461	9	Y	419	426	0	6	8	21
04	2460	X	1987	-0-	-473	-0-	1533	2	454	9	Y	413	408	0	4	8	22
05	2635	X	1602	-0-	-1033	-0-	1151	2	451	9	Y	410	410	0	4	8	18
06	2550	X	1866	-0-	-684	-0-	1441	2	425	9	Y	386	383	0	4	8	17
07	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	1811	2	455	9	Y	414	408	0	5	8	18
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2083	2	448	9	Y	407	404	0	5	8	16

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

03	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	3153	3	1025	9	N	932	931	1	8	8	289
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	2767	3	900	9	N	818	905	1	9	8	193
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	2741	3	901	9	N	819	735	1	4	8	273
06	3240	X	2674	-0-	-566	-0-	2671	3	3	9	N	3	3	0	103	1	167
													3	8			
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	2638	3	1077	9	N	979	3	0	918	1	223
													2	8			
08	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	2975	3	1103	9	N	1003	3	0	904	1	316
													3	8			

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

03	24676	X	19943	-0-	-4733	-0-	17466	3	2477	9	Y	2252	2222	0	30	8	197
04	22830	X	18576	-0-	-4254	-0-	16320	3	2256	9	Y	2051	2018	0	33	8	197
05	23591	X	21059	-0-	-2532	-0-	18553	3	2506	9	Y	2278	2253	0	25	8	197
06	20970	X	19796	-0-	-1174	-0-	16911	3	2885	9	Y	2623	2612	0	11	8	197
07	31424	X	31424	-0-	-0-	-0-	26288	3	5136	9	Y	4669	4660	0	9	8	197
08	21049	X	16443	-0-	-4606	-0-	14021	3	2422	9	Y	2202	2193	0	9	8	197

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

03	8370	X	5014	-0-	-3356	-0-	4608	2	406	9	N	369	357	0	14	8	4
04	8070	X	6626	-0-	-1444	-0-	5110	2	1516	9	N	1378	1359	0	5	8	18
05	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-	3932	2	1514	9	N	1376	1343	0	37	8	14
*06	4860	X	2077	-0-	-2783	-0-	1970	2	107	9	N	97	71	0	39	8	1
07	6851	X	2205	-0-	-4646	-0-	1922	2	283	9	N	257	242	0	13	8	3
08	6851	X	894	-0-	-5957	-0-	886	2	8	9	N	7	4	0	6	8	-0-

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

03	6169	X	799	-0-	-5370	-0-	1	1	113	3	N	623	552	1	128	8	368
							685	9									
04	540	X	235	-0-	-305	-0-	1	1	234	9	N	213	185	1	66	8	330
05	6107	X	2212	-0-	-3895	-0-	1946	3	266	9	N	242	184	1	19	8	369
06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9135	3	421	9	N	383	9	0	181	1	543
													19	8			
07	6107	X	517	-0-	-5590	-0-	1	1	516	9	N	469	730	1	55	8	227
08	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	1	1	10359	3	N	574	10	0	363	1	395
							631	9					33	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	8	3	208	9	N	189	189	0			-0-
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18	17	0	1	8	-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	N	15	15	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	6913	X	4555	-0-	-2358	-0-	3377 1113	3 9	65	4	Y	1012	924	0	22	8	182
*04	6690	X	3669	-0-	-3021	-0-	2375	3	1294	9	Y	1176	1102	0	27	8	229
05	4216	X	2523	-0-	-1693	-0-	188	3	2335	9	Y	2123	1922	0	21	8	409
06	4410	X	3802	-0-	-608	-0-	2171	3	1631	9	Y	1483	1550	0	17	8	325
07	4557	X	4138	-0-	-419	-0-	2398	3	1740	9	Y	1582	1594	0	10	8	303
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	1910	3	1576	9	Y	1433	1467	0	8	8	261

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
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	4	154	9	Y	140	124	0	14	8	2
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	4	373	9	Y	339	298	0	38	8	3
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	4	253	9	Y	230	148	0	83	8	2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	4	35	9	Y	32	2	0	32	8	-0-
08	403	X	178	-0-	-225	-0-	14	4	164	9	Y	149	131	0	17	8	1

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	5366	3	1429	9	N	1299	1097	1	71	8	766
04	6180	X	5640	-0-	-540	-0-	4567	3	1073	9	N	975	48 49	0 8	1069	1	575
05	5549	X	4662	-0-	-887	-0-	3749	3	913	9	N	830	614 49	0 8	183	1	559
06	6570	X	838	-0-	-5732	-0-	540	3	298	9	N	271	90 10	0 8	526	1	204
07	6789	X	1043	-0-	-5746	-0-	447	3	596	9	N	542	298	0	91	8	357
08	6789	X	3559	-0-	-3230	-0-	2667	3	892	9	N	811	527	0	82	8	559

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
03	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	10705	3	2189	9	Y	1990	1971	0	19	8	-0-
04	11850	X	9365	-0-	-2485	-0-	7857	3	1508	9	Y	1371	1349	0	22	8	-0-
05	13206	X	10869	-0-	-2337	-0-	8822	3	2047	9	Y	1861	1842	0	19	8	-0-
06	12720	X	8655	-0-	-4065	-0-	6991	3	1664	9	Y	1513	1504	0	9	8	-0-
07	13144	X	9681	-0-	-3463	-0-	7730	3	1951	9	Y	1774	1766	0	8	8	-0-
08	12896	X	9676	-0-	-3220	-0-	7864	3	1812	9	Y	1647	1639	0	8	8	-0-

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
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	5033	3	1632	9	N	1484	1428	0	18	8	631
04	6000	X	5529	-0-	-471	-0-	4133	3	1396	9	N	1269	1257	0	12	8	631
05	6200	X	6127	-0-	-73	-0-	4499	3	1628	9	N	1480	1490	0	13	8	608
06	6450	X	4717	-0-	-1733	-0-	3389	3	1328	9	N	1207	1186	0	14	8	615
07	6665	X	4155	-0-	-2510	-0-	2815	3	1340	9	N	1218	1230	0	15	8	588
08	6665	X	3706	-0-	-2959	-0-	2399	3	1307	9	N	1188	1203	0	16	8	557

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
03	7037	X	1791	-0-	-5246	-0-	1297	2	15	4	Y	435	385	0	50	8	-0-
							479	9									
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	6583	2	41	4	Y	1160	1032	0	128	8	-0-
							1276	9									
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7222	2	1168	9	Y	1062	984	0	78	8	-0-
06	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	8290	2	44	4	Y	1159	1112	0	47	8	-0-
							1275	9									
07	8153	X	7560	-0-	-593	-0-	6415	2	38	4	Y	1006	951	0	55	8	-0-
							1107	9									
08	8401	X	7229	-0-	-1172	-0-	6130	2	37	4	Y	965	942	0	23	8	-0-
							1062	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
03	7316	X	2377	-0-	-4939	-0-	1296	3	98	4	Y	894	783	0	4	8	256
							983	9									
04	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	2784	3	112	4	Y	1184	1137	0	73	8	230
							1302	9									
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	1531	3	70	4	Y	1367	1179	0	77	8	341
							1504	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1203	3	132	4	Y	1531	1250	0	100	8	522
							1684	9									
07	4340	X	1993	-0-	-2347	-0-	855	3	91	4	Y	952	1091	0	43	8	340
							1047	9									
08	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	4992	3	135	4	Y	1570	1471	0	138	8	301
							1727	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
03	31685	X	31685	-0-	-0-	-0-	29200	3	2485	9	Y	2259	2210	0	49	8	-0-
04	26130	X	26130	-0-	-0-	-0-	23849	3	2281	9	Y	2074	2021	0	53	8	-0-
05	31703	X	31703	-0-	-0-	-0-	29321	3	2382	9	Y	2165	2119	0	46	8	-0-
06	30660	X	22300	-0-	-8360	-0-	20569	3	1731	9	Y	1574	1554	0	20	8	-0-
07	31682	X	26702	-0-	-4980	-0-	24522	3	2180	9	Y	1982	1960	0	22	8	-0-
08	31713	X	30293	-0-	-1420	-0-	28020	3	2273	9	Y	2066	2043	0	23	8	-0-

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. 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
03	12069	X	12069	-0-		-0-	-0-	10306	3	62	4	Y	1546	1512	0			170
								1701	9									
04	10769	X	10769	-0-		-0-	-0-	9234	3	54	4	Y	1346	1374	0			142
								1481	9									
05	10075	X	8942	-0-		-1133	-0-	7597	3	47	4	Y	1180	1120	0			202
								1298	9									
06	11670	X	8330	-0-		-3340	-0-	7189	3	40	4	Y	1001	1040	0			163
								1101	9									
07	12059	X	1848	-0-		-10211	-0-	1647	3	7	4	Y	176	272	0			67
								194	9									
08	12059	X	5179	-0-		-6880	-0-	4203	3	34	4	Y	856	759	0			164
								942	9									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

03	2278	X	2278	-0-		-0-	-0-	1663	3	31	4	Y	531	517	0	23	8	6
								584	9									
04	1350	X	-0-	-0-		-1350	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	3854	X	3854	-0-		-0-	-0-	2556	3	78	4	Y	1109	1085	0	12	8	12
								1220	9									
*06	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	3000	3	71	4	Y	880	813	0	68	8	11
								968	9									
07	2263	X	901	-0-		-1362	-0-	609	3	21	4	Y	246	240	0	14	8	3
								271	9									
08	5603	X	5603	-0-		-0-	-0-	4265	3	64	4	Y	1158	1110	0	39	8	12
								1274	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

03	2080	X	2080	-0-		-0-	-0-	1099	3	981	9	N	892	887	0	5	8	-0-
04	5282	X	5282	-0-		-0-	-0-	4396	3	886	9	N	805	777	0	28	8	-0-
05	2865	X	2865	-0-		-0-	-0-	2520	3	345	9	N	314	304	0	10	8	-0-
06	4188	X	4188	-0-		-0-	-0-	3627	3	561	9	N	510	505	0	5	8	-0-
07	1961	X	1961	-0-		-0-	-0-	1775	3	186	9	N	169	165	0	4	8	-0-
08	5464	X	5464	-0-		-0-	-0-	4737	3	727	9	N	661	651	0	10	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

03	22661	X	13933	-0-		-8728	-0-	11849	3	105	4	Y	1799	1829	0	2	8	255
								1979	9									
04	19410	X	18023	-0-		-1387	-0-	15505	3	135	4	Y	2166	2131	0	55	8	235
								2383	9									
05	20057	X	18417	-0-		-1640	-0-	15858	3	56	4	Y	2275	2098	0	54	8	358
								2503	9									
06	15840	X	13487	-0-		-2353	-0-	12397	3	67	4	Y	930	1050	0	43	8	195
								1023	9									
07	18631	X	13793	-0-		-4838	-0-	12836	3	76	4	Y	801	869	0	36	8	91
								881	9									
08	19432	X	19432	-0-		-0-	-0-	17016	3	126	4	Y	2082	1818	0	80	8	275
								2290	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
03	35032	X	35032	-0-	-0-	-0-	32136	3	161	4	N	2486	2660	1	4	8	230
							2735	9									
04	31314	X	31314	-0-	-0-	-0-	29057	3	133	4	N	1931	1952	1	64	8	145
							2124	9									
05	32829	X	16801	-0-	-16028	-0-	16019	3	83	4	N	635	501	1	67	8	212
							699	9									
06	33900	X	21826	-0-	-12074	-0-	20777	3	95	4	N	867	21	0	861	1	112
							954	9					85	8			
07	35030	X	24059	-0-	-10971	-0-	23083	3	82	4	N	813	24	0	554	1	307
							894	9					40	8			
08	35030	X	27576	-0-	-7454	-0-	26021	3	106	4	N	1317	25	0	1092	1	405
							1449	9					102	8			

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
03	10416	X	8807	-0-	-1609	-0-	7293	3	85	4	Y	1299	1298	0	2	8	184
							1429	9									
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	8919	3	96	4	Y	1439	1424	0	44	8	155
							1583	9									
05	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	9108	3	50	4	Y	1570	1429	0	51	8	245
							1727	9									
06	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	8018	3	99	4	Y	1386	1275	0	62	8	294
							1525	9									
07	10943	X	9068	-0-	-1875	-0-	7608	3	81	4	Y	1254	1375	0	25	8	148
							1379	9									
08	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	9929	3	102	4	Y	1463	1335	0	87	8	189
							1609	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
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	309	2	26	4	Y	645	638	0			8
							710	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	2	20	4	Y	510	511	0			7
							561	9									
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	2	4	1840	9	Y	1673	1657	0	5	8	18
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	164	2	18	4	Y	269	282	0	1	8	4
							296	9									
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	2	1	4	Y	9	13	0			-0-
							10	9									
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	942	2	47	4	Y	1210	1194	0	3	8	13
							1331	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
03	7068	X	5638	-0-	-1430	-0-	4939	3	37	4	Y	602	580	0	30	8	7
							662	9									
04	6300	X	5038	-0-	-1262	-0-	4453	3	32	4	Y	503	500	0	3	8	7
							553	9									
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	5802	3	55	4	Y	661	633	0	28	8	7
							727	9									
*06	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	3696	3	49	4	Y	599	549	0	49	8	8
							659	9									
07	5642	X	4945	-0-	-697	-0-	4230	3	52	4	Y	603	571	0	34	8	6
							663	9									
08	6572	X	4387	-0-	-2185	-0-	3713	3	34	4	Y	582	561	0	21	8	6
							640	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
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4562	2	358	9	N	325	301	0	24	8	4
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4631	2	262	9	N	238	236	0	3	8	3
05	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	2315	2	174	9	N	158	148	0	11	8	2
*06	4770	X	2349	-0-	-2421	-0-	2193	2	156	9	N	142	121	0	21	8	2
07	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	4017	2	320	9	N	291	264	0	26	8	3
08	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4331	2	274	9	N	249	233	0	17	8	2

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 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
03	9052	X	6440	-0-	-2612	-0-	6091	3	54	4	Y	268	324	0	3	8	38
							295	9									
04	7590	X	7520	-0-	-70	-0-	7021	3	57	4	Y	402	354	0	46	8	40
							442	9									
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	7225	3	51	4	Y	855	710	0	56	8	129
							941	9									
06	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	6769	3	95	4	Y	1096	924	0	74	8	227
							1206	9									
07	7781	X	7646	-0-	-135	-0-	6100	3	92	4	Y	1322	1360	0	33	8	156
							1454	9									
08	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	7671	3	96	4	Y	1136	1055	0	94	8	143
							1250	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	702	2	255	9	Y	232	232	0	2	8	3
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	351	2	231	9	Y	210	210	0			3
05	651	N	204	-0-	-447	-0-	62	2	142	9	Y	129	124	0	7	8	1
*06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	632	621	0	3	8	9
07	589	N	148	-0-	-441	-0-	2	2	146	9	Y	133	139	0	2	8	1
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1377	2	334	9	Y	304	281	0	21	8	3

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 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
03	6665	X	3287	-0-	-3378	-0-	2472	3	28	4	Y	715	705	0	13	8	9
							787	9									
04	10800	X	415	-0-	-10385	-0-	14	3	14	4	Y	352	356	0			5
							387	9									
05	11160	X	3692	-0-	-7468	-0-	2919	3	773	9	Y	703	681	0	20	8	7
*06	10800	X	6518	-0-	-4282	-0-	5628	3	61	4	Y	754	690	0	61	8	10
							829	9									
07	8246	X	2943	-0-	-5303	-0-	2592	3	29	4	Y	293	272	0	28	8	3
							322	9									
08	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	2959	3	24	4	Y	429	411	0	17	8	4
							472	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	115	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3379	X	1378	-0-	-2001	-0-	892	3	486	9	Y	442	429	0	17	8	5
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	212	213	0	1	8	3
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	360	345	0	14	8	4
*06	3420	X	1620	-0-	-1800	-0-	268	3	1352	9	Y	1229	1200	0	16	8	17
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	346	353	0	6	8	4
08	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	755	3	1299	9	Y	1181	1162	0	10	8	13

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
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	4291	3	56	4	N	941	1090	1	9	8	245
							1035	9									
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2603	3	34	4	N	598	524	1	7	8	312
							658	9									
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	4053	3	45	4	N	1118	1043	1	7	8	380
							1230	9									
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	3607	3	54	4	N	885	4	0	907	1	351
							974	9					3	8			
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	3914	3	55	4	N	909	4	0	920	1	332
							1000	9					4	8			
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4118	3	55	4	N	908	4	0	1051	1	180
							999	9					5	8			

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
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	389	2	11	4	Y	93	78	0	17	8	1
							102	9									
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1276	2	21	4	Y	244	196	0	46	8	2
							268	9									
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1186	2	52	4	Y	572	489	0	78	8	7
							629	9									
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	859	2	20	4	Y	199	183	0	21	8	2
							219	9									
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2778	2	45	4	Y	588	541	0	43	8	6
							647	9									

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
03	15097	X	9367	-0-	-5730	-0-	7210	3	2157	9	Y	1961	1918	0	28	8	100
04	14610	X	11229	-0-	-3381	-0-	9023	3	2206	9	Y	2005	1978	0	18	8	109
05	14229	X	8417	-0-	-5812	-0-	6379	3	2038	9	Y	1853	1862	0	17	8	83
06	10710	X	9457	-0-	-1253	-0-	7598	3	1859	9	Y	1690	1680	0	18	8	75
07	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	9655	3	2608	9	Y	2371	2317	0	26	8	103
08	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	9472	3	2602	9	Y	2365	2348	0	27	8	93

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
03	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	14338	3	87	4	Y	2172	2130	0			239
							2389	9									
04	15840	X	15232	-0-	-608	-0-	12980	3	79	4	Y	1975	2006	0			208
							2173	9									
05	16368	X	12670	-0-	-3698	-0-	10840	3	64	4	Y	1605	1538	0			275
							1766	9									
06	16260	X	9559	-0-	-6701	-0-	8102	3	51	4	Y	1278	1345	0			208
							1406	9									
07	16802	X	2222	-0-	-14580	-0-	2039	3	6	4	Y	161	308	0			61
							177	9									
08	16802	X	6570	-0-	-10232	-0-	5591	3	34	4	Y	859	755	0			165
							945	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	9556	-0-	-3247	-0-	8510	3	54	4	Y	902	844	0	45	8	44
							992	9									
04	10200	X	9666	-0-	-534	-0-	8610	3	56	4	Y	909	857	0	49	8	47
							1000	9									
05	10540	X	9535	-0-	-1005	-0-	8577	3	958	9	Y	871	845	0	35	8	38
06	9240	X	5360	-0-	-3880	-0-	4627	3	39	4	Y	631	613	0	29	8	27
							694	9									
07	9982	X	8091	-0-	-1891	-0-	6768	3	337	4	Y	896	827	0	60	8	36
							986	9									
08	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	8691	3	55	4	Y	928	879	0	50	8	35
							1021	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. (I) GAS 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	312	X	312	-0-	-0-	-0-	15	4	297	9	Y	270	207	0	1	8	74
03	1116	X	82	-0-	-1034	-0-	3	4	79	9	Y	72	125	0			21
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	5064	-0-	-6065	-0-	4109	2	41	4	Y	831	1163	0	4	8	291
							914	9									
04	9270	X	8694	-0-	-576	-0-	1	1	6922	2	Y	1538	1587	0	11	8	231
							79	4	1692	9							
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1	1	10761	2	Y	2451	2347	0	7	8	328
							21	4	2696	9							
06	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	1	1	7189	2	Y	1867	1791	0	13	8	391
							88	4	2054	9							
07	8990	X	8731	-0-	-259	-0-	1	1	6624	2	Y	1834	1887	0	3	8	335
							89	4	2017	9							
08	13485	X	12494	-0-	-991	-0-	1	1	10124	2	Y	2061	2000	0	5	8	391
							102	4	2267	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	3976	-0-	-10284	-0-	3092	3	884	9	Y	804	902	0	12	8	-0-
*04	13800	X	1916	-0-	-11884	-0-	1913	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	691	-0-	-3277	-0-	688	3	3	9	Y	3	1	0	2	8	-0-
08	3968	X	1172	-0-	-2796	-0-	1170	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	919	-0-	-2460	-0-	785	2	6	4	N	116	272	1			82
							128	9									
04	3270	X	1794	-0-	-1476	-0-	1462	2	16	4	N	287	257	0	5	8	107
							316	9									
05	3379	X	2876	-0-	-503	-0-	2284	2	9	4	N	530	491	0	8	8	138
							583	9									
06	2610	X	2452	-0-	-158	-0-	1953	2	22	4	N	434	402	0	7	8	163
							477	9									
07	2697	X	2465	-0-	-232	-0-	1858	2	28	4	N	526	501	0	6	8	182
							579	9									
08	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	2257	2	23	4	N	427	459	0	12	8	138
							470	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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	23425	X	23425	-0-	-0-	-0-	19150	2	61	3	Y	3558	3375	0	71	8	270
							300	4	3914	9							
*03	24924	X	23663	-0-	-1261	-0-	19298	2	69	3	Y	3650	3683	0	52	8	185
							281	4	4015	9							
*04	24120	X	23105	-0-	-1015	-0-	18826	2	65	3	Y	3580	3537	0	35	8	193
							276	4	3938	9							
*05	25916	X	22985	-0-	-2931	-0-	18942	2	64	3	Y	3380	3388	0	34	8	151
							261	4	3718	9							
*06	25080	X	20057	-0-	-5023	-0-	16061	2	57	3	Y	3364	3332	0	33	8	150
							239	4	3700	9							
*07	25916	X	22913	-0-	-3003	-0-	18591	2	56	3	Y	3641	3591	0	43	8	157
							261	4	4005	9							
*08	24454	X	24454	-0-	-0-	-0-	20007	2	66	3	Y	3728	3692	0	46	8	147
							280	4	4101	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	5000	-0-	-4269	-0-	4080	3	920	9	N	836	849	0	1	8	201
04	8970	X	5999	-0-	-2971	-0-	5058	3	941	9	N	855	1036	0	20	8	-0-
05	7936	X	7271	-0-	-665	-0-	5689	3	1582	9	Y	1438	1214	0	24	8	200
06	7680	X	4684	-0-	-2996	-0-	3784	3	900	9	Y	818	806	0	20	8	192
07	7936	X	6652	-0-	-1284	-0-	5506	3	1146	9	Y	1042	993	0	14	8	227
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	6794	3	1297	9	Y	1179	1117	0	38	8	251

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19737	X	19737	-0-	-0-	-0-	18	1	13965	2	Y	4779	4735	0	44	8	-0-
							232	3	265	4							
04	15930	X	15897	-0-	-33	-0-	18	1	10984	2	Y	4105	4081	0	24	8	-0-
							156	3	223	4							
05	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	19	1	13423	2	Y	4451	4427	0	24	8	-0-
							221	3	3	4							
06	15930	X	13315	-0-	-2615	-0-	17	1	9293	2	Y	3329	3309	0	20	8	-0-
							161	3	182	4							
07	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	29	1	20493	2	Y	4853	4828	0	25	8	-0-
							354	3	369	4							
08	19747	X	18266	-0-	-1481	-0-	25	1	14282	2	Y	3333	3306	0	27	8	-0-
							8	3	285	4							

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 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
03	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	10756	3	2633	9	N	2394	2371	0	23	8	-0-
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	10422	3	2222	9	N	2020	2003	0	17	8	-0-
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	9813	3	2595	9	N	2359	2319	0	40	8	-0-
06	11190	X	11189	-0-	-1	-0-	8847	3	2342	9	N	2129	2120	0	9	8	-0-
07	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	8597	3	2257	9	N	2052	2044	0	8	8	-0-
08	11563	X	10066	-0-	-1497	-0-	8384	3	1682	9	N	1529	1524	0	5	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 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
03	7068	X	6944	-0-	-124	-0-	5940	3	1004	9	Y	913	907	0	6	8	-0-
04	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5972	3	1018	9	Y	925	917	0	8	8	-0-
05	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	19427	3	1025	9	Y	932	928	0	4	8	-0-
06	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	23425	3	961	9	Y	874	872	0	2	8	-0-
07	7068	X	4505	-0-	-2563	-0-	3632	3	873	9	Y	794	792	0	2	8	-0-
08	20460	X	7143	-0-	-13317	-0-	6101	3	1042	9	Y	947	944	0	3	8	-0-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	4171	3	1475	9	N	1341	1328	0	13	8	-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4024	3	1396	9	N	1269	1254	0	15	8	-0-
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	3415	3	1271	9	N	1155	1148	0	7	8	-0-
06	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	3716	3	1361	9	N	1237	1233	0	4	8	-0-
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	89	3	1242	9	N	1129	1126	0	3	8	-0-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	91	3	1253	9	N	1139	1135	0	4	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2026

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
03	28129	X	28129	-0-	-0-	-0-	1	1	24849	3	N	2811	2972	1	38	8	343
							187	4	3092	9							
04	25260	X	24079	-0-	-1181	-0-	1	1	21371	3	N	2315	2133	1	45	8	480
							160	4	2547	9							
05	26753	X	23571	-0-	-3182	-0-	1	1	20825	3	N	2409	2535	1	23	8	331
							95	4	2650	9							
06	27210	X	23140	-0-	-4070	-0-	1	1	20487	3	N	2269	20	0	2022	1	546
							156	4	2496	9			12	8			
07	28117	X	21679	-0-	-6438	-0-	1	1	19168	3	N	2145	20	0	2208	1	451
							150	4	2360	9			12	8			
08	28117	X	21787	-0-	-6330	-0-	1	1	19184	3	N	2225	19	0	2383	1	257
							154	4	2448	9			17	8			

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
03	22736	X	22736	-0-	-0-	-0-	17278	2	242	4	Y	4742	4722	0	50	8	243
							5216	9									
04	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	17509	2	241	4	Y	4724	4676	0	33	8	258
							5196	9									
05	22568	X	20603	-0-	-1965	-0-	16159	2	4444	9	Y	4040	4086	0	30	8	182
06	21840	X	18942	-0-	-2898	-0-	14486	2	198	4	Y	3871	3848	0	32	8	173
							4258	9									
07	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	15965	2	1766	4	Y	4546	4485	0	37	8	197
							5001	9									
08	23715	X	20509	-0-	-3206	-0-	15363	2	226	4	Y	4473	4453	0	40	8	177
							4920	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	16357	3	1516	9	Y	1378	320	0	1224	1	237
													30	8			
04	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	16734	3	1405	9	Y	1277	1064	0	39	8	411
05	22909	X	12367	-0-	-10542	-0-	138	1	10078	3	Y	1955	1243	0	410	1	713
							2151	9									
06	22170	X	11999	-0-	-10171	-0-	221	1	10490	3	Y	1171	1171	0			713
							1288	9									
07	22909	X	9811	-0-	-13098	-0-	256	1	8698	3	Y	779	769	0	10	8	713
							857	9									
08	18755	X	10277	-0-	-8478	-0-	239	1	9042	3	Y	905	894	0	11	8	713
							996	9									

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
03	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-	590	1	9141	3	Y	2573	2573	0			-0-
							2830	9									
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	488	1	7636	3	Y	2141	2114	0	27	8	-0-
							2355	9									
05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	283	99	0	184	8	-0-
							311	9									
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	394	169	0	225	8	-0-
							433	9									
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	322	110	0	212	8	-0-
							354	9									
08	11842	X	440	-0-	-11402	-0-	2	1	38	3	Y	364	148	0	216	8	-0-
							400	9									

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
03	22351	X	17312	-0-	-5039	-0-	14260	3	135	4	Y	2652	2578	0	2	8	317
							2917	9									
04	21630	X	19796	-0-	-1834	-0-	16312	3	160	4	Y	3022	2922	0	45	8	372
							3324	9									
05	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	19289	3	39	4	Y	3433	3403	0	43	8	359
							3776	9									
06	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	17688	3	159	4	Y	3056	2983	0	53	8	379
							3362	9									
07	20460	X	18338	-0-	-2122	-0-	15043	3	148	4	Y	2861	2856	0	26	8	358
							3147	9									
08	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	19733	3	188	4	Y	3591	3502	0	84	8	363
							3950	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	9958	-0-	-768	-0-	8999	3	959	9	Y	872	866	0	6	8	-0-
04	10380	X	9036	-0-	-1344	-0-	8281	3	755	9	Y	686	678	0	8	8	-0-
05	10726	X	7861	-0-	-2865	-0-	7045	3	816	9	Y	742	739	0	3	8	-0-
06	10380	X	7571	-0-	-2809	-0-	6791	3	780	9	Y	709	708	0	1	8	-0-
07	10726	X	4258	-0-	-6468	-0-	3836	3	422	9	Y	384	383	0	1	8	-0-
08	9951	X	5800	-0-	-4151	-0-	5171	3	629	9	Y	572	570	0	2	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	12542	3	1701	9	N	1546	1538	0	8	8	-0-
04	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	10785	3	1400	9	N	1273	1263	0	10	8	-0-
05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	7990	3	992	9	N	902	899	0	3	8	-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4099	3	630	9	N	573	572	0	1	8	-0-
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	4952	3	927	9	N	843	841	0	2	8	-0-
08	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	9761	3	1524	9	N	1385	1381	0	4	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	14032	3	2191	9	Y	1992	1941	0	51	8	-0-
04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	16970	3	2504	9	Y	2276	2196	0	80	8	-0-
05	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	18116	3	2490	9	Y	2264	2213	0	51	8	-0-
06	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	17902	3	2314	9	Y	2104	2076	0	28	8	-0-
07	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	21419	3	2630	9	Y	2391	2368	0	23	8	-0-
08	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	21109	3	2466	9	Y	2242	2220	0	22	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 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
03	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	26	1	11452	3	Y	1509	1473	0	36	8	-0-
							1660	9									
04	13565	X	13565	-0-	-0-	-0-	27	1	11717	3	Y	1655	1627	0	28	8	-0-
							1821	9									
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	112	1	10437	3	Y	2616	2585	0	31	8	-0-
							2878	9									
06	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	82	1	9112	3	Y	2953	2913	0	40	8	-0-
							3248	9									
07	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	135	1	10455	3	Y	3771	3729	0	42	8	-0-
							4148	9									
08	13795	X	13569	-0-	-226	-0-	126	1	9150	3	Y	3903	3860	0	43	8	-0-
							4293	9									

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	21	3	308	9	N	280	277	0	3	8	-0-
04	601	X	601	-0-	-0-	-0-	34	3	567	9	N	515	506	0	9	8	-0-
05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	171	3	502	9	N	456	451	0	5	8	-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	411	3	432	9	N	393	391	0	2	8	-0-
07	814	X	814	-0-	-0-	-0-	261	3	553	9	N	503	500	0	3	8	-0-
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	212	3	518	9	N	471	468	0	3	8	-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	351	230	0	121	8	-0-
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	167	3	486	9	N	442	286	0	156	8	-0-
05	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	7634	3	1310	9	N	1191	1062	0	129	8	-0-
06	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	21155	3	4126	9	N	3751	3674	0	77	8	-0-
07	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	13541	3	2983	9	N	2712	2690	0	22	8	-0-
08	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	7431	3	1599	9	N	1454	1441	0	13	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	766	676	0	90	8	-0-
04	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	1853	3	373	9	N	339	145	0	194	8	-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	2527	3	773	9	N	703	595	0	108	8	-0-
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1720	3	575	9	N	523	474	0	49	8	-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	1779	3	503	9	N	457	414	0	43	8	-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	775	3	298	9	N	271	265	0	6	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

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
03	11098	X	4200	-0-	-6898	-0-	3244	2	41	4	Y	832	539	0	4	8	291
							915	9									
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	7470	2	122	4	Y	2663	2541	0	11	8	402
							2929	9									
05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	8443	2	22	4	Y	1812	1964	0	8	8	242
							1993	9									
06	7920	X	7348	-0-	-572	-0-	5775	2	70	4	Y	1366	1318	0	3	8	287
							1503	9									
07	10881	X	7975	-0-	-2906	-0-	6242	2	80	4	Y	1503	1512	0	4	8	274
							1653	9									
08	10881	X	9930	-0-	-951	-0-	8204	2	79	4	Y	1497	1482	0	5	8	284
							1647	9									

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

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
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	7657	3	860	9	N	782	768	0	14	8	-0-
04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	7622	3	850	9	N	773	756	0	17	8	-0-
05	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	8251	3	882	9	N	802	788	0	14	8	-0-
06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	6773	3	681	9	N	619	610	0	9	8	-0-
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	6996	3	769	9	N	699	691	0	8	8	-0-
08	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	8356	3	833	9	N	757	749	0	8	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

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
03	140	X	140	-0-	-0-	-0-	7	3	133	9	N	121	109	0	12	8	-0-
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	17	3	322	9	N	293	292	0	1	8	-0-
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	2850	3	959	9	N	872	826	0	46	8	-0-
06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	16	3	276	9	N	251	246	0	5	8	-0-
07	241	X	241	-0-	-0-	-0-	13	3	228	9	N	207	202	0	5	8	-0-
08	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	77	3	1290	9	N	1173	1164	0	9	8	-0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

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
03	7843	X	3779	-0-	-4064	-0-	4	1	2515	3	N	1145	1068	0	77	8	-0-
							1260	9									
04	4110	X	2319	-0-	-1791	-0-	1	1	1632	3	N	624	567	0	57	8	-0-
							686	9									
05	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	3	1	4577	3	N	1520	1432	0	88	8	-0-
							1672	9									
06	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	3	1	9870	3	N	3226	3189	0	37	8	-0-
							3549	9									
07	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	2	1	1841	3	N	1624	1539	0	85	8	-0-
							1786	9									
08	6262	X	932	-0-	-5330	-0-	4	1	70	3	N	780	760	0	20	8	-0-
							858	9									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

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
03	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	13038	3	2055	9	Y	1868	1820	0	48	8	-0-
04	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	11329	3	1834	9	Y	1667	1607	0	60	8	-0-
05	9610	X	8875	-0-	-735	-0-	7586	3	1289	9	Y	1172	1143	0	29	8	-0-
06	14610	X	8534	-0-	-6076	-0-	7426	3	1108	9	Y	1007	988	0	19	8	-0-
07	15097	X	14432	-0-	-665	-0-	12605	3	1827	9	Y	1661	1640	0	21	8	-0-
08	15161	X	15161	-0-	-0-	-0-	13294	3	1867	9	Y	1697	1679	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 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
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	9919	3	556	9	N	505	488	0	17	8	-0-
04	29556	X	29556	-0-	-0-	-0-	26705	3	2851	9	N	2592	2518	0	74	8	-0-
05	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	7991	3	957	9	N	870	854	0	16	8	-0-
06	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	922	3	86	9	N	78	77	0	1	8	-0-
07	38073	X	38073	-0-	-0-	-0-	34109	3	3964	9	N	3604	3570	0	34	8	-0-
08	35304	X	35304	-0-	-0-	-0-	31752	3	3552	9	N	3229	3200	0	29	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 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
03	28737	X	18159	-0-	-10578	-0-	16302	3	1857	9	N	1688	1656	0	32	8	-0-
*04	27810	X	16320	-0-	-11490	-0-	14580	3	1740	9	N	1582	1538	0	44	8	-0-
05	32147	X	9867	-0-	-22280	-0-	9600	3	267	9	N	243	217	0	26	8	-0-
06	83100	X	83100	-0-	-0-	-0-	77323	3	5777	9	N	5252	5145	0	107	8	-0-
07	65522	X	65522	-0-	-0-	-0-	60696	3	4826	9	N	4387	4307	0	80	8	-0-
08	43414	X	43414	-0-	-0-	-0-	40115	3	3299	9	N	2999	2947	0	52	8	-0-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	1 766	1 9	38	3	N	696	528	0	168	8	-0-
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	1 831	1 9	32	3	N	755	519	0	236	8	-0-
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	1 708	1 9	1533	3	N	644	537	0	107	8	-0-
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1 1041	1 9	6245	3	N	946	878	0	68	8	-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1 581	1 9	2224	3	N	528	513	0	15	8	-0-
08	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	1 642	1 9	2615	3	N	584	568	0	16	8	-0-

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
03	12400	X	9759	-0-	-2641	-0-	7769	3	1990	9	N	1809	1800	0	9	8	-0-
04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	9595	3	2426	9	N	2205	2190	0	15	8	-0-
05	12183	X	11663	-0-	-520	-0-	9361	3	2302	9	N	2093	2085	0	8	8	-0-
06	11310	X	10540	-0-	-770	-0-	8345	3	2195	9	N	1995	1991	0	4	8	-0-
07	12431	X	11120	-0-	-1311	-0-	8873	3	2247	9	N	2043	2039	0	4	8	-0-
08	12431	X	10839	-0-	-1592	-0-	8642	3	2197	9	N	1997	1992	0	5	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
03	19499	X	11187	-0-	-8312	-0-	10817	3	370	9	N	336	324	0	12	8	-0-
04	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	16490	3	662	9	N	602	576	0	26	8	-0-
05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	16437	3	644	9	N	585	572	0	13	8	-0-
06	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	12921	3	494	9	N	449	444	0	5	8	-0-
07	17732	X	16433	-0-	-1299	-0-	15809	3	624	9	N	567	559	0	8	8	-0-
08	17732	X	16691	-0-	-1041	-0-	16112	3	579	9	N	526	516	0	10	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
03	1643	X	1112	-0-	-531	-0-	1025	3	87	9	N	79	77	0	2	8	-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3057	3	274	9	N	249	244	0	5	8	-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2093	3	821	9	N	746	744	0	2	8	-0-
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2225	3	804	9	N	731	730	0	1	8	-0-
07	3441	X	2223	-0-	-1218	-0-	1883	3	340	9	N	309	308	0	1	8	-0-
08	3441	X	2084	-0-	-1357	-0-	1748	3	336	9	N	305	304	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

MO	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
03	39215	X	2256	-0-	-36959	-0-	2063	3	193	9	Y	175	98	0	77	8	-0-
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2117	3	319	9	Y	290	231	0	59	8	-0-
05	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6362	3	526	9	Y	478	424	0	54	8	-0-
06	2190	X	1622	-0-	-568	-0-	1497	3	125	9	Y	114	92	0	22	8	-0-
07	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6118	3	453	9	Y	412	390	0	22	8	-0-
08	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7030	3	625	9	Y	568	549	0	19	8	-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

MO	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
03	2635	X	2069	-0-	-566	-0-	1513	2	58	3	Y	426	427	0	12	8	17
							29	4	469	9							
04	2040	X	824	-0-	-1216	-0-	484	2	13	3	Y	277	253	0	6	8	35
							22	4	305	9							
05	2108	X	1177	-0-	-931	-0-	802	2	15	3	Y	318	331	0	6	8	16
							10	4	350	9							
06	2010	X	1124	-0-	-886	-0-	753	2	16	3	Y	304	297	0	7	8	16
							21	4	334	9							
07	2077	X	1822	-0-	-255	-0-	1528	2	21	3	Y	234	238	0	5	8	7
							16	4	257	9							
08	2077	X	95	-0-	-1982	-0-	26	2	10	4	Y	54	52	0	7	8	2
							59	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

MO	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
03	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	7766	3	1810	9	Y	1645	1487	0	158	8	-0-
04	8340	X	477	-0-	-7863	-0-	145	3	332	9	Y	302	151	0	151	8	-0-
05	8618	X	614	-0-	-8004	-0-	416	3	198	9	Y	180	88	0	92	8	-0-
06	9390	X	945	-0-	-8445	-0-	660	3	285	9	Y	259	203	0	56	8	-0-
07	9579	X	994	-0-	-8585	-0-	756	3	238	9	Y	216	188	0	28	8	-0-
08	1798	X	940	-0-	-858	-0-	763	3	177	9	Y	161	141	0	20	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

MO	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
03	3193	X	90	-0-	-3103	-0-	3	3	87	9	N	79	29	0	50	8	-0-
04	3090	X	418	-0-	-2672	-0-	342	3	76	9	N	69	14	0	55	8	-0-
05	558	X	232	-0-	-326	-0-	176	3	56	9	N	51	51	8			-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	17	17	8			-0-
07	434	X	127	-0-	-307	-0-	10	3	117	9	N	106	88	0	18	8	-0-
08	434	X	355	-0-	-79	-0-	278	3	77	9	N	70	40	0	30	8	-0-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

MO	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
03	4185	X	667	-0-	-3518	-0-	301	2	15	4	N	319	449	1			226
							351	9									
04	4050	X	2098	-0-	-1952	-0-	1372	2	32	4	N	631	613	0	8	8	236
							694	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	3035	2	17	4	N	1160	1078	0	16	8	302
							1276	9									
06	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	2549	2	49	4	N	987	903	0	15	8	371
							1086	9									
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	3396	2	55	4	N	1072	1062	0	9	8	372
							1179	9									
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	3839	2	47	4	N	866	934	0	24	8	280
							953	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7750	X	3127	-0-	-4623	-0-	1649	3	1478	9	N	1344	1338	0	6	8	-0-
04	5490	X	4287	-0-	-1203	-0-	2614	3	1673	9	N	1521	1512	0	9	8	-0-
05	5828	X	4509	-0-	-1319	-0-	2840	3	1669	9	N	1517	1512	0	5	8	-0-
06	5640	X	3048	-0-	-2592	-0-	1740	3	1308	9	N	1189	1187	0	2	8	-0-
07	5828	X	4294	-0-	-1534	-0-	2684	3	1610	9	N	1464	1461	0	3	8	-0-
08	4495	X	3995	-0-	-500	-0-	2386	3	1609	9	N	1463	1459	0	4	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
03	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	7145	3	68	4	Y	1534	1670	0			256
							1687	9									
04	10530	X	7411	-0-	-3119	-0-	5940	3	57	4	Y	1285	1288	0	6	8	247
							1414	9									
05	11873	X	7911	-0-	-3962	-0-	6102	3	74	4	Y	1577	1568	0	14	8	242
							1735	9									
06	11490	X	9652	-0-	-1838	-0-	7518	3	90	4	Y	1858	1862	0	23	8	215
							2044	9									
07	11873	X	7706	-0-	-4167	-0-	6024	3	73	4	Y	1463	1473	0	12	8	193
							1609	9									
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	8112	3	91	4	Y	1897	695	0	1240	1	126
							2087	9					29	8			

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
03	9021	X	7587	-0-	-1434	-0-	6444	3	1143	9	N	1039	1031	0	8	8	-0-
04	8730	X	8078	-0-	-652	-0-	6878	3	1200	9	N	1091	1081	0	10	8	-0-
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6717	3	1179	9	N	1072	1067	0	5	8	-0-
06	7350	X	6817	-0-	-533	-0-	5715	3	1102	9	N	1002	1000	0	2	8	-0-
07	8339	X	7604	-0-	-735	-0-	6461	3	1143	9	N	1039	1036	0	3	8	-0-
08	8339	X	7861	-0-	-478	-0-	6755	3	1106	9	N	1005	1001	0	4	8	-0-

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
03	12772	X	11578	-0-	-1194	-0-	9360	3	2218	9	Y	2016	2022	0	22	8	103
04	12240	X	10248	-0-	-1992	-0-	8328	3	1920	9	Y	1745	1740	0	13	8	95
05	11904	X	9752	-0-	-2152	-0-	8150	3	1602	9	Y	1456	1473	0	12	8	66
06	11190	X	9664	-0-	-1526	-0-	8070	3	1594	9	Y	1449	1437	0	14	8	64
07	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	9762	3	1868	9	Y	1698	1672	0	17	8	73
08	11563	X	9840	-0-	-1723	-0-	8181	3	1659	9	Y	1508	1505	0	17	8	59

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
03	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	12060	3	2236	9	Y	2033	2046	0	29	8	104
04	13650	X	13593	-0-	-57	-0-	11403	3	2190	9	Y	1991	1968	0	19	8	108
05	13485	X	11117	-0-	-2368	-0-	9111	3	2006	9	Y	1824	1832	0	18	8	82
06	13830	X	10827	-0-	-3003	-0-	8874	3	1953	9	Y	1775	1758	0	20	8	79
07	14291	X	12150	-0-	-2141	-0-	10089	3	2061	9	Y	1874	1851	0	21	8	81
08	13423	X	12921	-0-	-502	-0-	10763	3	2158	9	Y	1962	1942	0	24	8	77

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
03	12896	X	9717	-0-	-3179	-0-	8159	3	1558	9	N	1416	1386	0	30	8	-0-
04	12480	X	4775	-0-	-7705	-0-	4040	3	735	9	N	668	623	0	45	8	-0-
05	18626	X	18626	-0-	-0-	-0-	18337	3	289	9	N	263	8	0	255	8	-0-
06	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	14731	3	1546	9	N	1405	1276	0	129	8	-0-
07	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	15118	3	2009	9	N	1826	1731	0	95	8	-0-
08	12896	X	9540	-0-	-3356	-0-	8131	3	1409	9	N	1281	1232	0	49	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 #: 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
03	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	40346	3	1492	9	N	1356	1304	0	52	8	-0-
04	38829	X	38829	-0-	-0-	-0-	37358	3	1471	9	N	1337	1276	0	61	8	-0-
05	38310	X	38310	-0-	-0-	-0-	36988	3	1322	9	N	1202	1155	0	47	8	-0-
06	37768	X	37768	-0-	-0-	-0-	36273	3	1495	9	N	1359	1322	0	37	8	-0-
07	37079	X	37079	-0-	-0-	-0-	35679	3	1400	9	N	1273	1239	0	34	8	-0-
08	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	36383	3	1442	9	N	1311	1283	0	28	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
03	20925	X	11837	-0-	-9088	-0-	10702	3	1135	9	N	1032	1007	0	25	8	-0-
04	20250	X	12071	-0-	-8179	-0-	10749	3	1322	9	N	1202	1163	0	39	8	-0-
05	13578	X	12653	-0-	-925	-0-	11376	3	1277	9	N	1161	1134	0	27	8	-0-
06	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	13350	3	916	9	N	833	819	0	14	8	-0-
07	17335	X	17335	-0-	-0-	-0-	16150	3	1185	9	N	1077	1064	0	13	8	-0-
08	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	15798	3	1167	9	N	1061	1049	0	12	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
03	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	2	1	5764	3	N	1959	1929	0	30	8	-0-
							110	4	2155	9							
04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	2	1	5840	3	N	1881	1861	0	20	8	-0-
							107	4	2069	9							
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	2	1	6122	3	N	1949	1928	0	21	8	-0-
							35	4	2144	9							
06	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	2	1	5107	3	N	1625	1605	0	20	8	-0-
							93	4	1788	9							
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	2	1	6103	3	N	2041	2013	0	28	8	-0-
							118	4	2245	9							
08	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2	1	113	4	N	1941	1911	0	30	8	-0-
							2135	9									

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 01/05/2022 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
03	16151	X	3087	-0-	-13064	-0-	1985	3	1102	9	N	1002	728	0	274	8	-0-
04	15630	X	6175	-0-	-9455	-0-	4442	3	1733	9	N	1575	1279	0	296	8	-0-
05	14067	X	4453	-0-	-9614	-0-	3272	3	1181	9	N	1074	947	0	127	8	-0-
06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	4025	3	1128	9	N	1025	950	0	75	8	-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2220	3	778	9	N	707	655	0	52	8	-0-
08	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	6127	3	1833	9	N	1666	1602	0	64	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
03	8928	X	8659	-0-	-269	-0-	6830	3	1829	9	N	1663	1640	0	23	8	-0-
04	8640	X	7116	-0-	-1524	-0-	5730	3	1386	9	N	1260	1232	0	28	8	-0-
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	7589	3	1572	9	N	1429	1407	0	22	8	-0-
06	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	8239	3	1686	9	N	1533	1520	0	13	8	-0-
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	8329	3	1646	9	N	1496	1486	0	10	8	-0-
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	7778	3	1467	9	N	1334	1325	0	9	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
03	11625	X	1657	-0-	-9968	-0-	902	3	755	9	Y	686	677	0	9	8	-0-
04	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	8473	3	2268	9	Y	2062	2033	0	29	8	-0-
05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	9702	3	2379	9	Y	2163	2138	0	25	8	-0-
06	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	6704	3	2134	9	Y	1940	1912	0	28	8	-0-
07	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	13301	3	3121	9	Y	2837	2799	0	38	8	-0-
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	9948	3	2446	9	Y	2224	2188	0	36	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	12689	2	2571	9	Y	2337	2179	0	3	8	176
04	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	9749	2	1846	9	Y	1678	1667	0	43	8	144
05	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	10566	2	1872	9	Y	1702	1657	0	42	8	147
06	14760	X	13572	-0-	-1188	-0-	11604	2	1968	9	Y	1789	1727	0	46	8	163
07	15252	X	12046	-0-	-3206	-0-	10229	2	1817	9	Y	1652	1658	0	21	8	136
08	15252	X	12899	-0-	-2353	-0-	11018	2	1881	9	Y	1710	1671	0	51	8	124

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

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

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	2915	3	804	9	N	731	722	0	9	8	-0-
04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3051	3	734	9	N	667	655	0	12	8	-0-
05	17718	X	17718	-0-	-0-	-0-	16199	3	1519	9	N	1381	1362	0	19	8	-0-
06	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	13793	3	1316	9	N	1196	1189	0	7	8	-0-
07	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7370	3	804	9	N	731	725	0	6	8	-0-
08	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	5898	3	666	9	N	605	599	0	6	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

03	28055	X	25751	-0-	-2304	-0-	23523	3	2228	9	N	2025	1999	0	26	8	-0-
04	26610	X	25515	-0-	-1095	-0-	23326	3	2189	9	N	1990	1952	0	38	8	-0-
05	26908	X	25200	-0-	-1708	-0-	23156	3	2044	9	N	1858	1833	0	25	8	-0-
06	24930	X	23510	-0-	-1420	-0-	21939	3	1571	9	N	1428	1415	0	13	8	-0-
07	29103	X	29103	-0-	-0-	-0-	26974	3	2129	9	N	1935	1922	0	13	8	-0-
08	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	27603	3	2014	9	N	1831	1819	0	12	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

03	19623	X	17678	-0-	-1945	-0-	15152	3	130	4	Y	2178	2218	0	38	8	394
							2396	9									
*04	18990	X	14131	-0-	-4859	-0-	12118	3	2013	9	Y	1830	1820	0	52	8	352
05	19406	X	12731	-0-	-6675	-0-	11345	3	1386	9	Y	1260	1337	0	37	8	238
06	17100	X	12310	-0-	-4790	-0-	10907	3	1403	9	Y	1275	1211	0	27	8	275
07	17670	X	10653	-0-	-7017	-0-	9672	3	981	9	Y	892	983	0	17	8	167
08	17670	X	11477	-0-	-6193	-0-	10435	3	1042	9	Y	947	929	0	16	8	169

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7002	3	380	9	Y	345	321	0	24	8	-0-
04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	5404	3	663	9	Y	603	577	0	26	8	-0-
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6013	3	668	9	Y	607	588	0	19	8	-0-
06	6420	X	5583	-0-	-837	-0-	5033	3	550	9	Y	500	487	0	13	8	-0-
07	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	6904	3	901	9	Y	819	807	0	12	8	-0-
08	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7113	3	795	9	Y	723	712	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	9898	-0-	-1045	-0-	8357	3	1541	9	Y	1401	1381	0	20	8	-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	8030	3	1498	9	Y	1362	1337	0	25	8	-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	8247	3	1505	9	Y	1368	1347	0	21	8	-0-
06	9570	X	8227	-0-	-1343	-0-	6966	3	1261	9	Y	1146	1132	0	14	8	-0-
07	9889	X	9448	-0-	-441	-0-	7999	3	1449	9	Y	1317	1304	0	13	8	-0-
08	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	8694	3	1524	9	Y	1385	1374	0	11	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	1	0	4	1	-0-
													12	8			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	2	3	77	9	Y	70	2	0	68	8	-0-
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	78	1	3695	3	Y	111	107	0	4	8	-0-
							122	9									
07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	289	1	9824	3	Y	76	56	0	20	8	-0-
							84	9									
08	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	405	1	15307	3	Y	180	163	0	17	8	-0-
							198	9									

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	10911	3	1150	9	N	1045	1032	0	13	8	-0-
04	12360	X	11504	-0-	-856	-0-	10259	3	1245	9	N	1132	1117	0	15	8	-0-
05	12772	X	12244	-0-	-528	-0-	10832	3	1412	9	N	1284	1275	0	9	8	-0-
06	12360	X	9303	-0-	-3057	-0-	8714	3	589	9	N	535	531	0	4	8	-0-
07	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	11061	3	1201	9	N	1092	1087	0	5	8	-0-
08	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	11786	3	1037	9	N	943	936	0	7	8	-0-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	407	3	868	9	N	789	764	0	16	8	40
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	1826	3	979	9	N	890	868	0	14	8	48
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2139	3	915	9	N	832	833	0	10	8	37
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3197	3	791	9	N	719	713	0	11	8	32
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	2610	3	941	9	N	855	833	0	17	8	37
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	2502	3	864	9	N	785	778	0	13	8	31

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

03	15748	X	9965	-0-	-5783	-0-	9032	3	933	9	N	848	830	0	18	8	-0-
04	15240	X	10801	-0-	-4439	-0-	9767	3	1034	9	N	940	912	0	28	8	-0-
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	13286	3	1460	9	N	1327	1301	0	26	8	-0-
06	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	12700	3	1379	9	N	1254	1239	0	15	8	-0-
07	13826	X	8030	-0-	-5796	-0-	7256	3	774	9	N	704	697	0	7	8	-0-
08	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	13771	3	1414	9	N	1285	1272	0	13	8	-0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5471	3	339	9	N	308	306	0	2	8	-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5198	3	347	9	N	315	313	0	2	8	-0-
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4860	3	350	9	N	318	317	0	1	8	-0-
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	6864	3	344	9	N	313	312	0	1	8	-0-
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4339	3	306	9	N	278	277	0	1	8	-0-
08	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3801	3	296	9	N	269	268	0	1	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	695	1	8359	3	Y	2057	2034	0	23	8	-0-
							2263	9									
04	8760	X	4996	-0-	-3764	-0-	181	1	3223	3	Y	1447	1434	0	13	8	-0-
							1592	9									
05	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	519	1	7426	3	Y	1923	1900	0	23	8	-0-
							2115	9									
06	10950	X	9935	-0-	-1015	-0-	415	1	7602	3	Y	1744	1730	0	14	8	-0-
							1918	9									
07	11315	X	8355	-0-	-2960	-0-	525	1	5832	3	Y	1816	1805	0	11	8	-0-
							1998	9									
08	11315	X	2066	-0-	-9249	-0-	672	1	127	3	Y	1152	1145	0	7	8	-0-
							1267	9									

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	3	286	9	N	260	245	0	15	8	-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	3	100	9	N	91	58	0	33	8	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11323	3	1317	9	N	1197	1175	0	22	8	-0-
04	10260	X	1550	-0-	-8710	-0-	69	3	1481	9	N	1346	1311	0	35	8	-0-
05	10292	X	3235	-0-	-7057	-0-	1781	3	1454	9	N	1322	1300	0	22	8	-0-
06	12240	X	8309	-0-	-3931	-0-	7045	3	1264	9	N	1149	1137	0	12	8	-0-
07	12648	X	12556	-0-	-92	-0-	11233	3	1323	9	N	1203	1193	0	10	8	-0-
08	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	11566	3	1350	9	N	1227	1218	0	9	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
03	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	12885	3	926	9	N	842	830	0	12	8	-0-
04	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	13391	3	900	9	N	818	802	0	16	8	-0-
05	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	12649	3	813	9	N	739	728	0	11	8	-0-
06	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	10038	3	441	9	N	401	394	0	7	8	-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7303	3	486	9	N	442	437	0	5	8	-0-
08	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	11133	3	735	9	N	668	661	0	7	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
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	6445	3	748	9	N	680	651	0	29	8	-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	8987	3	1068	9	N	971	924	0	47	8	-0-
05	20875	X	20875	-0-	-0-	-0-	19618	3	1257	9	N	1143	1105	0	38	8	-0-
06	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	16975	3	1034	9	N	940	920	0	20	8	-0-
07	22775	X	22775	-0-	-0-	-0-	21456	3	1319	9	N	1199	1181	0	18	8	-0-
08	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	19969	3	1331	9	N	1210	1193	0	17	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
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	4951	3	477	9	N	434	406	0	28	8	-0-
04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	2948	3	567	9	N	515	463	0	52	8	-0-
05	9548	X	5104	-0-	-4444	-0-	4257	3	847	9	N	770	738	0	32	8	-0-
06	9240	X	5000	-0-	-4240	-0-	4111	3	889	9	N	808	791	0	17	8	-0-
07	9548	X	5384	-0-	-4164	-0-	4374	3	1010	9	N	918	905	0	13	8	-0-
08	5425	X	5035	-0-	-390	-0-	4123	3	912	9	N	829	818	0	11	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	18259	X	14120	-0-	-4139	-0-	12593	3	1527	9	N	1388	1367	0	21	8	-0-
04	17670	X	15173	-0-	-2497	-0-	13357	3	1816	9	N	1651	1613	0	38	8	-0-
05	17763	X	15640	-0-	-2123	-0-	13936	3	1704	9	N	1549	1524	0	25	8	-0-
06	16860	X	9237	-0-	-7623	-0-	8645	3	592	9	N	538	524	0	14	8	-0-
07	17422	X	12794	-0-	-4628	-0-	12763	3	31	9	N	28	13	0	15	8	-0-
08	15686	X	14295	-0-	-1391	-0-	12680	3	1615	9	N	1468	1457	0	11	8	-0-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 10997 - 15776

03	11904	X	7454	-0-	-4450	-0-	5203	3	2251	9	N	2046	2039	0	7	8	-0-
04	11520	X	7491	-0-	-4029	-0-	5373	3	2118	9	N	1925	1916	0	9	8	-0-
05	11904	X	8532	-0-	-3372	-0-	6370	3	2162	9	N	1965	1960	0	5	8	-0-
06	10050	X	5321	-0-	-4729	-0-	3283	3	2038	9	N	1853	1851	0	2	8	-0-
07	7750	X	7039	-0-	-711	-0-	5111	3	1928	9	N	1753	1751	0	2	8	-0-
08	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	7586	3	2230	9	N	2027	2023	0	4	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 12098 - 22104

03	23622	X	7770	-0-	-15852	-0-	5761	3	2009	9	Y	1826	1795	0	27	8	93
04	22860	X	10826	-0-	-12034	-0-	8226	3	2600	9	Y	2364	2308	0	20	8	129
05	22754	X	11819	-0-	-10935	-0-	9320	3	2499	9	Y	2272	2278	0	21	8	102
06	8520	X	7171	-0-	-1349	-0-	5404	3	1767	9	Y	1606	1619	0	18	8	71
07	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	9288	3	2666	9	Y	2424	2364	0	26	8	105
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	9671	3	3313	9	Y	3012	2971	0	27	8	119

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 10224 - 14633

03	7843	X	2679	-0-	-5164	-0-	1474	3	1205	9	N	1095	1070	0	25	8	-0-
04	7020	X	5425	-0-	-1595	-0-	4315	3	1110	9	N	1009	973	0	36	8	-0-
05	7254	X	5318	-0-	-1936	-0-	4769	3	549	9	N	499	488	0	11	8	-0-
06	7020	X	4879	-0-	-2141	-0-	3886	3	993	9	N	903	893	0	10	8	-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	4567	3	1143	9	N	1039	1027	0	12	8	-0-
08	5611	X	3122	-0-	-2489	-0-	2748	3	374	9	N	340	337	0	3	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10281 - 14710

03	6076	X	2932	-0-	-3144	-0-	2778	3	154	9	Y	140	34	0	106	8	-0-
04	5250	X	2362	-0-	-2888	-0-	2216	3	146	9	Y	133	17	0	116	8	-0-
05	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1249	3	165	9	Y	150	1	0	149	8	-0-
06	2850	X	1100	-0-	-1750	-0-	983	3	117	9	Y	106	21	0	85	8	-0-
07	2945	X	1240	-0-	-1705	-0-	1156	3	84	9	Y	76	1	0	75	8	-0-
08	2945	X	684	-0-	-2261	-0-	623	3	61	9	Y	55	13	0	42	8	-0-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 11288 - 22269

03	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	14398	2	3407	9	Y	3097	3147	0	4	8	234
04	15382	X	15382	-0-	-0-	-0-	12370	2	3012	9	Y	2738	2678	0	58	8	236
05	19654	X	16145	-0-	-3509	-0-	12909	2	3236	9	Y	2942	2865	0	58	8	255
06	19020	X	18235	-0-	-785	-0-	14673	2	3562	9	Y	3238	3127	0	68	8	298
07	19654	X	11027	-0-	-8627	-0-	8678	2	2349	9	Y	2135	2233	0	24	8	176
08	17794	X	16309	-0-	-1485	-0-	13094	2	3215	9	Y	2923	2807	0	79	8	213

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10851 - 19966

03	26877	X	7416	-0-	-19461	-0-	6843	3	573	9	Y	521	512	0	9	8	-0-
04	14970	X	3140	-0-	-11830	-0-	2861	3	279	9	Y	254	249	0	5	8	-0-
05	20243	X	8797	-0-	-11446	-0-	7865	3	932	9	Y	847	838	0	9	8	-0-
06	19590	X	8994	-0-	-10596	-0-	7688	3	1306	9	Y	1187	1181	0	6	8	-0-
07	20243	X	7456	-0-	-12787	-0-	6288	3	1168	9	Y	1062	1056	0	6	8	-0-
08	8804	X	5749	-0-	-3055	-0-	4892	3	857	9	Y	779	773	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

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
03	12462	X	9815	-0-	-2647	-0-	7782	3	2033	9	N	1848	1800	0	48	8	-0-
04	12060	X	10149	-0-	-1911	-0-	8072	3	2077	9	N	1888	1808	0	80	8	-0-
05	9765	X	8342	-0-	-1423	-0-	6697	3	1645	9	N	1495	1451	0	44	8	-0-
06	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	11239	3	2657	9	N	2415	2386	0	29	8	-0-
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	8798	3	2068	9	N	1880	1855	0	25	8	-0-
08	10478	X	10300	-0-	-178	-0-	8262	3	2038	9	N	1853	1833	0	20	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

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
03	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	14695	3	3687	9	N	3352	3305	0	47	8	-0-
04	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	14113	3	3391	9	N	3083	3056	0	27	8	-0-
05	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	14054	3	3158	9	N	2871	2848	0	23	8	-0-
06	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	13875	3	3091	9	N	2810	2784	0	26	8	-0-
07	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	13472	3	3045	9	Y	2768	2742	0	26	8	-0-
08	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	12395	3	3288	9	Y	2989	2957	0	32	8	-0-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

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
03	8711	X	2812	-0-	-5899	-0-	1764	2	41	4	N	915	764	0	2	8	256
							1007	9									
04	9540	X	6224	-0-	-3316	-0-	4443	2	74	4	N	1552	1421	0	8	8	379
							1707	9									
05	8711	X	7445	-0-	-1266	-0-	5576	2	13	4	N	1687	1718	0	4	8	344
							1856	9									
06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	7454	2	91	4	N	1946	1922	0	2	8	366
							2141	9									
07	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	7228	2	79	4	N	1651	1616	0	2	8	399
							1816	9									
08	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	8338	2	91	4	N	1914	1915	0	4	8	394
							2105	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

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
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	3298	3	849	9	N	772	764	0	8	8	-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1808	3	1025	9	N	932	921	0	11	8	-0-
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	1739	3	1052	9	N	956	949	0	7	8	-0-
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	1457	3	992	9	N	902	899	0	3	8	-0-
07	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	590	3	762	9	N	693	690	0	3	8	-0-
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1315	3	748	9	N	680	677	0	3	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

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
03	15469	X	2742	-0-	-12727	-0-	134	3	2608	9	N	2371	1046	0	1325	8	-0-
04	5460	X	1117	-0-	-4343	-0-	2	3	1115	9	N	1014	34	0	980	8	-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	843	1	0	842	8	-0-
06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	155	3	2528	9	N	2298	2073	0	225	8	-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	128	128	8			-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	224	5	0	219	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

MO	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
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	2	1	3898	3	N	1528	1383	0	145	8	-0-
							1681	9									
04	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	2	1	3212	3	N	1420	1246	0	174	8	-0-
							1562	9									
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	2	1	3406	3	N	1408	1318	0	90	8	-0-
							1549	9									
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	2	1	2998	3	N	1329	1280	0	49	8	-0-
							1462	9									
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	2	1	4126	3	N	1510	1492	0	18	8	-0-
							1661	9									
08	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	2	1	4540	3	N	1344	1329	0	15	8	-0-
							1478	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

03	18600	X	1383	-0-	-17217	-0-	831	3	552	9	N	502	163	0	339	8	-0-
04	10050	X	673	-0-	-9377	-0-	447	3	226	9	N	205	55	0	150	8	-0-
05	5549	X	1691	-0-	-3858	-0-	1210	3	481	9	N	437	272	0	165	8	-0-
06	5370	X	796	-0-	-4574	-0-	542	3	254	9	N	231	153	0	78	8	-0-
07	3565	X	926	-0-	-2639	-0-	447	3	479	9	N	435	147	0	288	8	-0-
08	1705	X	180	-0-	-1525	-0-	4	3	176	9	N	160	90	0	70	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

03	12183	X	3108	-0-	-9075	-0-	2505	3	603	9	N	548	145	0	403	8	-0-
04	9840	X	3034	-0-	-6806	-0-	2599	3	435	9	N	395	139	0	256	8	-0-
05	4526	X	3554	-0-	-972	-0-	2960	3	594	9	N	540	368	0	172	8	-0-
06	4380	X	2714	-0-	-1666	-0-	2351	3	363	9	N	330	251	0	79	8	-0-
07	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	2770	3	440	9	N	400	358	0	42	8	-0-
08	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	2914	3	437	9	N	397	347	0	50	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

03	32736	X	9622	-0-	-23114	-0-	7391	2	142	3	Y	1899	1891	0	8	8	-0-
							2089	9									
04	23460	X	4824	-0-	-18636	-0-	3436	2	77	3	Y	1192	1183	0	9	8	-0-
							1311	9									
05	24242	X	1810	-0-	-22432	-0-	1245	2	36	3	Y	481	478	0	3	8	-0-
							529	9									
06	23460	X	449	-0-	-23011	-0-	28	3	421	9	Y	383	382	0	1	8	-0-
07	14384	X	2104	-0-	-12280	-0-	1643	2	29	3	Y	393	392	0	1	8	-0-
							432	9									
08	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

03	10757	X	958	-0-	-9799	-0-	364	3	594	9	N	540	310	0	230	8	-0-
04	10410	X	438	-0-	-9972	-0-	13	3	425	9	N	386	217	0	169	8	-0-
05	10757	X	308	-0-	-10449	-0-	13	3	295	9	N	268	182	0	86	8	-0-
06	10410	X	159	-0-	-10251	-0-	7	3	152	9	N	138	97	0	41	8	-0-
07	10757	X	1789	-0-	-8968	-0-	1360	3	429	9	N	390	310	0	80	8	-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	321	277	0	44	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	8356	3	682	9	N	620	524	0	96	8	-0-
04	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	8707	3	613	9	N	557	464	0	93	8	-0-
05	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8173	3	484	9	N	440	386	0	54	8	-0-
06	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7162	3	465	9	N	423	395	0	28	8	-0-
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	6620	3	554	9	N	504	342	0	162	8	-0-
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6053	3	392	9	N	356	337	0	19	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1004	-0-	1004	1836	708	3	296	9	Y	269	202	0	67	8	-0-
04	T. A.		570	-0-	570	2406	13	3	557	9	Y	506	374	0	132	8	-0-
05	2721	X	315	-0-	-2406	-0-	7	3	308	9	Y	280	187	0	93	8	-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	2	3	183	9	Y	166	63	0	103	8	-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	105	3	650	9	Y	591	408	0	183	8	-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	69	3	835	9	Y	759	633	0	126	8	-0-

BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

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
03	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	13573	3	1002	9	N	911	892	0	19	8	-0-
04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	14590	3	1081	9	N	983	959	0	24	8	-0-
05	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	14489	3	1052	9	N	956	944	0	12	8	-0-
06	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	11816	3	906	9	N	824	819	0	5	8	-0-
07	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	13728	3	1004	9	N	913	906	0	7	8	-0-
08	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	14121	3	1000	9	N	909	900	0	9	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	420	3	998	9	N	907	880	0	27	8	-0-
04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	44	3	977	9	N	888	856	0	32	8	-0-
05	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	1744	3	1233	9	N	1121	1098	0	23	8	-0-
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	1315	3	1222	9	N	1111	1094	0	17	8	-0-
07	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2277	3	1177	9	N	1070	1060	0	10	8	-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	2892	3	981	9	N	892	884	0	8	8	-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8057	-0-	-1646	-0-	6265	3	88	4	N	1549	1529	0	2	8	372
							1704	9									
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	7900	3	99	4	N	1375	1713	0	34	8	-0-
							1513	9									
05	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	8665	3	32	4	Y	2210	1869	0	36	8	305
							2431	9									
06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	8374	3	102	4	Y	1810	1648	0	42	8	425
							1991	9									
07	11142	X	11142	-0-	-0-	-0-	9223	3	95	4	Y	1658	1699	0	24	8	360
							1824	9									
08	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	9702	3	100	4	Y	1756	1686	0	56	8	374
							1932	9									

PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

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
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	4761	3	722	9	N	656	635	0	21	8	-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5350	3	325	9	N	295	268	0	27	8	-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	6558	3	1166	9	N	1060	1041	0	19	8	-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	4346	3	1430	9	N	1300	1288	0	12	8	-0-
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	5801	3	1565	9	N	1423	1412	0	11	8	-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	5664	3	1594	9	N	1449	1439	0	10	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	7657	X	7093	-0-	-564	-0-	1	1	6129	3	Y	875	837	0	46	8	10
							963	9									
04	6900	X	3876	-0-	-3024	-0-	3240	3	636	9	Y	578	578	0	2	8	8
*05	7719	X	4582	-0-	-3137	-0-	1	1	4131	3	Y	409	387	0	26	8	4
							450	9									
*06	7470	X	3921	-0-	-3549	-0-	2	1	3709	3	Y	191	161	0	32	8	2
							210	9									
07	7719	X	5750	-0-	-1969	-0-	3	1	5300	3	Y	406	371	0	33	8	4
							447	9									
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	5850	3	1014	9	Y	922	873	0	44	8	9

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
03	14322	X	3861	-0-	-10461	-0-	2808	3	1053	9	N	957	938	0	19	8	-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	12	7	0	5	8	-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	9607	3	2035	9	N	1850	1813	0	37	8	-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	3633	3	865	9	N	786	774	0	12	8	-0-
07	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	10283	3	2234	9	N	2031	2010	0	21	8	-0-
08	11656	X	8500	-0-	-3156	-0-	7117	3	1383	9	N	1257	1243	0	14	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
03	24056	X	2638	-0-	-21418	-0-	812	3	1826	9	N	1660	651	0	1009	8	-0-
04	23280	X	1968	-0-	-21312	-0-	1011	3	957	9	N	870	870	8			-0-
05	4092	X	1902	-0-	-2190	-0-	1097	3	805	9	N	732	69	0	663	8	-0-
06	2550	X	910	-0-	-1640	-0-	549	3	361	9	N	328	42	0	286	8	-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	1416	3	1574	9	N	1431	1227	0	204	8	-0-
08	2635	X	743	-0-	-1892	-0-	523	3	220	9	N	200	1	0	199	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
03	15593	X	13805	-0-	-1788	-0-	12965	3	840	9	N	764	738	0	26	8	-0-
04	15090	X	13747	-0-	-1343	-0-	12907	3	840	9	N	764	728	0	36	8	-0-
05	15159	X	13057	-0-	-2102	-0-	12240	3	817	9	N	743	722	0	21	8	-0-
06	14670	X	10199	-0-	-4471	-0-	9550	3	649	9	N	590	579	0	11	8	-0-
07	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	13975	3	1024	9	N	931	919	0	12	8	-0-
08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	14177	3	997	9	N	906	896	0	10	8	-0-

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
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3393	3	553	9	N	503	497	0	6	8	-0-
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	6307	3	832	9	N	756	749	0	7	8	-0-
05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	4923	3	679	9	N	617	612	0	5	8	-0-
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1959	3	359	9	N	326	323	0	3	8	-0-
07	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1482	3	278	9	N	253	250	0	3	8	-0-
08	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1115	3	229	9	N	208	206	0	2	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
03	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	14510	3	2517	9	Y	2288	2271	0	17	8	-0-
04	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	13046	3	2257	9	Y	2052	2032	0	20	8	-0-
05	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	13883	3	2459	9	Y	2235	2224	0	11	8	-0-
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	12409	3	2231	9	Y	2028	2023	0	5	8	-0-
07	14756	X	9266	-0-	-5490	-0-	7769	3	1497	9	Y	1361	1357	0	4	8	-0-
08	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	13195	3	2400	9	Y	2182	2174	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10990 - 14931

03	9579	X	1790	-0-	-7789	-0-	4 1290	1 9	496	3	N	1173	1065	0	108	8	-0-
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	4 1181	1 9	1102	3	N	1074	970	0	104	8	-0-
05	2046	X	1313	-0-	-733	-0-	3 749	1 9	561	3	N	681	605	0	76	8	-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	3 1355	1 9	3994	3	N	1232	1178	0	54	8	-0-
07	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	3 1345	1 9	1575	3	N	1223	745	0	478	8	-0-
08	2356	X	289	-0-	-2067	-0-	2 242	1 9	45	3	N	220	203	0	17	8	-0-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

03	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	10513	3	1543	9	N	1403	1392	0	11	8	-0-
04	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	10697	3	1496	9	N	1360	1346	0	14	8	-0-
05	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	10140	3	1428	9	N	1298	1287	0	11	8	-0-
06	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	7250	3	1082	9	N	984	977	0	7	8	-0-
07	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	8787	3	1241	9	N	1128	1122	0	6	8	-0-
08	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	9436	3	1265	9	N	1150	1144	0	6	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	4447	3	963	9	N	875	865	0	10	8	-0-
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1051	3	383	9	N	348	343	0	5	8	-0-
05	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	13233	3	3255	9	N	2959	2922	0	37	8	-0-
06	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	6752	3	1745	9	N	1586	1573	0	13	8	-0-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	4426	3	1514	9	N	1376	1368	0	8	8	-0-
08	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	5963	3	2008	9	N	1825	1815	0	10	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

03	25203	X	21522	-0-	-3681	-0-	20008	3	1514	9	Y	1376	1360	0	16	8	-0-
04	24390	X	19990	-0-	-4400	-0-	18330	3	1660	9	Y	1509	1488	0	21	8	-0-
05	25203	X	22406	-0-	-2797	-0-	20769	3	1637	9	Y	1488	1477	0	11	8	-0-
06	22110	X	16673	-0-	-5437	-0-	15924	3	749	9	Y	681	678	0	3	8	-0-
07	21793	X	21213	-0-	-580	-0-	19898	3	1315	9	Y	1195	1190	0	5	8	-0-
08	22413	X	13273	-0-	-9140	-0-	12529	3	744	9	Y	676	672	0	4	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	462	X	462	-0-	-0-	-0-	13	3	449	9	N	408	194	0	214	8	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	4927	3	718	9	N	653	614	0	39	8	-0-
04	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	8337	3	1154	9	N	1049	1001	0	48	8	-0-
05	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	9763	3	922	9	N	838	817	0	21	8	-0-
06	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	9802	3	814	9	N	740	722	0	18	8	-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11025	3	875	9	N	795	780	0	15	8	-0-
08	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	10653	3	848	9	N	771	758	0	13	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
03	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	832	3	211	9	N	192	188	0	4	8	-0-
04	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1294	3	470	9	N	427	418	0	9	8	-0-
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	92	3	165	9	N	150	146	0	4	8	-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	1528	3	519	9	N	472	467	0	5	8	-0-
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	3	3	46	9	N	42	42	0			-0-
08	196	X	196	-0-	-0-	-0-	11	3	185	9	N	168	165	0	3	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
03	11718	X	597	-0-	-11121	-0-	154	3	443	9	N	403	401	0	2	8	-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	555	3	267	9	N	243	195	0	48	8	-0-
07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	4095	3	1839	9	N	1672	1650	0	22	8	-0-
08	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	8744	3	2208	9	N	2007	1989	0	18	8	-0-

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
03	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	13251	3	1078	9	N	980	1011	0	9	8	50
04	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	5364	3	1437	9	N	1306	1277	0	8	8	71
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	8935	3	1370	9	N	1245	1253	0	7	8	56
06	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	8068	3	1274	9	N	1158	1154	0	8	8	52
07	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	7551	3	1370	9	N	1245	1233	0	10	8	54
08	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	4952	3	1357	9	N	1234	1230	0	9	8	49

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
03	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	21214	2	174	3	N	3728	3675	0	53	8	-0-
							4101	9									
04	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	19683	2	142	3	N	3451	3382	0	69	8	-0-
							3796	9									
05	28754	X	28754	-0-	-0-	-0-	24226	2	296	3	N	3847	3791	0	56	8	-0-
							4232	9									
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	13591	2	170	3	N	2244	2222	0	22	8	-0-
							2468	9									
07	27040	X	27040	-0-	-0-	-0-	22582	2	294	3	N	3785	3758	0	27	8	-0-
							4164	9									
08	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	17069	2	208	3	N	2728	2710	0	18	8	-0-
							3001	9									

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
03	14249	X	14249	-0-	-0-	-0-	11561	3	2688	9	Y	2444	2491	0	28	8	125
04	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	11937	3	2735	9	Y	2486	2456	0	19	8	136
05	15500	X	15062	-0-	-438	-0-	12575	3	2487	9	Y	2261	2277	0	18	8	102
06	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	13288	3	2616	9	Y	2378	2354	0	20	8	106
07	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	13579	3	2702	9	Y	2456	2433	0	23	8	106
08	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	13829	3	2721	9	Y	2474	2456	0	26	8	98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	9650	3	1307	9	Y	1188	1174	0	14	8	-0-
04	10860	X	10735	-0-	-125	-0-	9281	3	1454	9	Y	1322	1299	0	23	8	-0-
05	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	10733	3	1753	9	Y	1594	1577	0	17	8	-0-
06	12420	X	9455	-0-	-2965	-0-	8154	3	1301	9	Y	1183	1175	0	8	8	-0-
07	11098	X	9599	-0-	-1499	-0-	8072	3	1527	9	Y	1388	1380	0	8	8	-0-
08	12493	X	12391	-0-	-102	-0-	10787	3	1604	9	Y	1458	1450	0	8	8	-0-

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
03	17205	X	5051	-0-	-12154	-0-	3689	3	1362	9	Y	1238	1213	0	25	8	-0-
04	16687	X	16687	-0-	-0-	-0-	14072	3	2615	9	Y	2377	2326	0	51	8	-0-
05	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	21839	3	3941	9	Y	3583	3528	0	55	8	-0-
06	17940	X	13139	-0-	-4801	-0-	11544	3	1595	9	Y	1450	1421	0	29	8	-0-
07	27489	X	27489	-0-	-0-	-0-	23265	3	4224	9	Y	3840	3740	0	100	8	-0-
08	25792	X	17223	-0-	-8569	-0-	15455	3	1768	9	Y	1607	1563	0	44	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
03	37944	X	13156	-0-	-24788	-0-	10638	3	2518	9	N	2289	2228	0	61	8	-0-
04	36720	X	11688	-0-	-25032	-0-	9254	3	2434	9	N	2213	2145	0	68	8	-0-
05	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	17678	3	3997	9	N	3634	3564	0	70	8	-0-
06	12720	X	12042	-0-	-678	-0-	9911	3	2131	9	N	1937	1911	0	26	8	-0-
07	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	11155	3	2406	9	N	2187	2162	0	25	8	-0-
08	21669	X	14280	-0-	-7389	-0-	11650	3	2630	9	N	2391	2369	0	22	8	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
03	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	2	1	10594	3	N	1780	1760	0	20	8	-0-
							1958	9									
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	2	1	9016	3	N	1559	1537	0	22	8	-0-
							1715	9									
05	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	2	1	9421	3	N	1559	1548	0	11	8	-0-
							1715	9									
06	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	2	1	9805	3	N	1587	1581	0	6	8	-0-
							1746	9									
07	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	1	1	8016	3	N	1459	1454	0	5	8	-0-
							1605	9									
08	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	2	1	12167	3	N	1866	1857	0	9	8	-0-
							2053	9									

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283895 COMPL. DATE 07/17/2023 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
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	7312	3	2892	9	N	2629	2563	0	66	8	-0-
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	7145	3	2782	9	N	2529	2450	0	79	8	-0-
05	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	9170	3	3458	9	N	3144	3082	0	62	8	-0-
06	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	6500	3	2427	9	N	2206	2179	0	27	8	-0-
07	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	8679	3	4654	9	N	4231	4201	0	30	8	-0-
08	18058	X	18058	-0-	-0-	-0-	13443	3	4615	9	N	4195	4166	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8742	X	5353	-0-	-3389	-0-	3206	3	110	4	N	1852	1780	0	34	8	203
							2037	9									
04	8250	X	2469	-0-	-5781	-0-	405	3	111	4	N	1775	1722	0	26	8	230
							1953	9									
05	8525	X	1536	-0-	-6989	-0-	1	3	1535	9	N	1395	1375	0	19	8	231
06	7710	X	4644	-0-	-3066	-0-	3257	3	65	4	N	1202	1183	0	12	8	238
							1322	9									
07	7843	X	5905	-0-	-1938	-0-	3851	3	108	4	N	1769	1803	0	28	8	176
							1946	9									
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	4077	3	108	4	N	1787	1754	0	32	8	177
							1966	9									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

03	15314	X	10757	-0-	-4557	-0-	8273	3	2484	9	Y	2258	2176	0	44	8	115
04	14820	X	11373	-0-	-3447	-0-	8990	3	2383	9	Y	2166	2136	0	27	8	118
05	15314	X	10392	-0-	-4922	-0-	8070	3	2322	9	Y	2111	2107	0	27	8	95
06	12840	X	9021	-0-	-3819	-0-	7086	3	1935	9	Y	1759	1753	0	23	8	78
07	11749	X	11401	-0-	-348	-0-	8549	3	2852	9	Y	2593	2523	0	36	8	112
08	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	10242	3	2985	9	Y	2714	2676	0	43	8	107

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

03	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	8496	3	1320	9	N	1200	1182	0	18	8	-0-
04	9990	X	9897	-0-	-93	-0-	8656	3	1241	9	N	1128	1103	0	25	8	-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	10172	3	1434	9	N	1304	1285	0	19	8	-0-
06	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	10421	3	1495	9	N	1359	1346	0	13	8	-0-
07	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	8017	3	1098	9	N	998	991	0	7	8	-0-
08	11594	X	11548	-0-	-46	-0-	10120	3	1428	9	N	1298	1290	0	8	8	-0-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	4888	3	696	9	N	633	517	0	116	8	-0-
04	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4073	3	556	9	N	505	415	0	90	8	-0-
05	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	6641	3	636	9	N	578	511	0	67	8	-0-
06	129	X	129	-0-	-0-	-0-	2	3	127	9	N	115	58	0	57	8	-0-
07	557	X	557	-0-	-0-	-0-	12	3	545	9	N	495	414	0	81	8	-0-
08	467	X	467	-0-	-0-	-0-	216	3	251	9	N	228	158	0	70	8	-0-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

03	14167	X	13297	-0-	-870	-0-	11197	3	2100	9	Y	1909	1870	0	39	8	-0-
04	13710	X	13132	-0-	-578	-0-	11077	3	2055	9	Y	1868	1842	0	26	8	-0-
05	14167	X	12324	-0-	-1843	-0-	10270	3	2054	9	Y	1867	1844	0	23	8	-0-
06	12870	X	12216	-0-	-654	-0-	10261	3	1955	9	Y	1777	1752	0	25	8	-0-
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	12638	3	2297	9	Y	2088	2056	0	32	8	-0-
08	13330	X	12950	-0-	-380	-0-	10858	3	2092	9	Y	1902	1869	0	33	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	26951	3	203	4	Y	3702	3566	0	136	8	-0-
							4072	9									
04	30281	X	30281	-0-	-0-	-0-	26012	3	202	4	Y	3697	3567	0	130	8	-0-
							4067	9									
05	31434	X	24208	-0-	-7226	-0-	20597	3	3611	9	Y	3283	3192	0	91	8	-0-
06	30420	X	20938	-0-	-9482	-0-	18094	3	153	4	Y	2446	2323	0	123	8	-0-
							2691	9									
07	31434	X	22164	-0-	-9270	-0-	18637	3	3527	9	Y	3206	3063	0	143	8	-0-
08	28861	X	21756	-0-	-7105	-0-	18197	3	147	4	Y	3102	3036	0	66	8	-0-
							3412	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 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
03	31031	X	20345	-0-	-10686	-0-	16187	3	4158	9	Y	3780	3729	0	51	8	-0-
04	30030	X	19388	-0-	-10642	-0-	15450	3	3938	9	Y	3580	3543	0	37	8	-0-
05	27001	X	19591	-0-	-7410	-0-	16248	3	3343	9	Y	3039	3007	0	32	8	-0-
06	19680	X	18078	-0-	-1602	-0-	15696	3	2382	9	Y	2165	2130	0	35	8	-0-
07	20336	X	19264	-0-	-1072	-0-	16193	3	3071	9	Y	2792	2755	0	37	8	-0-
08	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	15227	3	3028	9	Y	2753	2714	0	39	8	-0-

BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	6689	3	1786	9	Y	1624	1535	0	89	8	-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	6923	3	2008	9	Y	1825	1734	0	91	8	-0-
05	10261	X	7913	-0-	-2348	-0-	6065	3	1848	9	Y	1680	1618	0	62	8	-0-
06	9930	X	8509	-0-	-1421	-0-	6632	3	1877	9	Y	1706	1634	0	72	8	-0-
07	10261	X	9208	-0-	-1053	-0-	7192	3	2016	9	Y	1833	1730	0	103	8	-0-
08	9238	X	8984	-0-	-254	-0-	7275	3	1709	9	Y	1554	1476	0	78	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 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
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	1284	3	72	4	N	1598	1588	0	7	8	7
							1758	9									
04	3690	X	1849	-0-	-1841	-0-	934	3	38	4	N	797	796	0	2	8	6
							877	9									
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-	6	0			-0-
06	3690	X	2530	-0-	-1160	-0-	1492	3	44	4	N	904	889	0	7	8	8
							994	9									
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	2066	3	160	4	N	1125	1116	0	7	8	10
							1238	9									
08	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2495	3	14	4	N	135	135	0	8	8	2
							149	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20801	X	19108	-0-	-1693	-0-	17448	3	1660	9	Y	1509	1475	0	34	8	-0-
04	19890	X	18849	-0-	-1041	-0-	17279	3	1570	9	Y	1427	1408	0	19	8	-0-
05	21018	X	17228	-0-	-3790	-0-	15662	3	1566	9	Y	1424	1407	0	17	8	-0-
06	20340	X	4892	-0-	-15448	-0-	4050	3	842	9	Y	765	761	0	4	8	-0-
07	21018	X	20808	-0-	-210	-0-	18840	3	1968	9	Y	1789	1757	0	32	8	-0-
08	19468	X	6841	-0-	-12627	-0-	6284	3	557	9	Y	506	497	0	9	8	-0-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-
04	8370	X	21	-0-	-8349	-0-	1	3	20	9	Y	18	17	0	1	8	-0-
05	4402	X	545	-0-	-3857	-0-	517	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	6	4	0	2	8	-0-
08	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	8395	3	2900	9	Y	2636	2573	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6342	-0-	-1594	-0-	4207	3	2135	9	Y	1941	1845	0	96	8	-0-
04	7680	X	6252	-0-	-1428	-0-	4280	3	1972	9	Y	1793	1702	0	91	8	-0-
05	7750	X	5575	-0-	-2175	-0-	3644	3	1931	9	Y	1755	1679	0	76	8	-0-
06	7500	X	7007	-0-	-493	-0-	4872	3	2135	9	Y	1941	1849	0	92	8	-0-
07	7750	X	6358	-0-	-1392	-0-	4562	3	1796	9	Y	1633	1513	0	120	8	-0-
08	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	4956	3	1902	9	Y	1729	1624	0	105	8	-0-

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
03	3007	X	704	-0-	-2303	-0-	43	3	661	9	Y	601	569	0	32	8	-0-
04	2910	X	1803	-0-	-1107	-0-	1115	3	688	9	Y	625	593	0	32	8	-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	2208	3	961	9	Y	874	842	0	32	8	-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	2244	3	888	9	Y	807	773	0	34	8	-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	2817	3	1003	9	Y	912	859	0	53	8	-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	2534	3	949	9	Y	863	819	0	44	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
03	19468	X	17255	-0-	-2213	-0-	14158	3	3097	9	Y	2815	2778	0	37	8	-0-
04	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	17362	3	3922	9	Y	3565	3535	0	30	8	-0-
05	22326	X	22326	-0-	-0-	-0-	18338	3	3988	9	Y	3625	3597	0	28	8	-0-
06	24734	X	24734	-0-	-0-	-0-	20589	3	4145	9	Y	3768	3735	0	33	8	-0-
07	21979	X	21037	-0-	-942	-0-	17327	3	3710	9	Y	3373	3340	0	33	8	-0-
08	22320	X	21370	-0-	-950	-0-	18752	3	2618	9	Y	2380	2347	0	33	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
03	8618	X	4380	-0-	-4238	-0-	3164 1155	3 9	61	4	Y	1050	921	0	18	8	654
04	8190	X	7148	-0-	-1042	-0-	5260 1803	3 9	85	4	Y	1639	1673	0	12	8	608
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5650 1936	3 9	31	4	Y	1760	1838	0	19	8	511
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5228 1723	3 9	94	4	Y	1566	1468	0	23	8	586
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	6744 1845	3 9	108	4	Y	1677	1635	0	32	8	596
08	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	6769 1788	3 9	107	4	Y	1625	1634	0	36	8	551

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
03	8215	X	7249	-0-	-966	-0-	6209	3	1040	9	Y	945	925	0	20	8	-0-
04	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	5965	3	1236	9	Y	1124	1114	0	10	8	-0-
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6018	3	989	9	Y	899	888	0	11	8	-0-
06	7020	X	7019	-0-	-1	-0-	6047	3	972	9	Y	884	868	0	16	8	-0-
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	6788	3	1121	9	Y	1019	1001	0	18	8	-0-
08	7440	X	6780	-0-	-660	-0-	5904	3	876	9	Y	796	779	0	17	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
*03	42160	X	30418	-0-	-11742	-0-	29094	3	1324	9	Y	1204	1160	0	44	8	-0-
04	37980	X	28379	-0-	-9601	-0-	27097	3	1282	9	Y	1165	1140	0	25	8	-0-
05	39246	X	30010	-0-	-9236	-0-	29278	3	732	9	Y	665	640	0	25	8	-0-
06	35730	X	20936	-0-	-14794	-0-	19880	3	1056	9	Y	960	939	0	21	8	-0-
07	36921	X	36106	-0-	-815	-0-	35277	3	829	9	Y	754	712	0	42	8	-0-
08	30411	X	10770	-0-	-19641	-0-	10427	3	343	9	Y	312	282	0	30	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	13948	3	1909	9	Y	1735	1653	0	82	8	-0-
04	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	12714	3	1916	9	Y	1742	1656	0	86	8	-0-
05	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	13313	3	1684	9	Y	1531	1465	0	66	8	-0-
06	14430	X	13736	-0-	-694	-0-	11942	3	1794	9	Y	1631	1562	0	69	8	-0-
07	14911	X	14757	-0-	-154	-0-	12688	3	2069	9	Y	1881	1766	0	115	8	-0-
08	15872	X	14620	-0-	-1252	-0-	12790	3	1830	9	Y	1664	1570	0	94	8	-0-

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
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	14308	3	3067	9	Y	2788	2748	0	40	8	-0-
04	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	15378	3	3285	9	Y	2986	2958	0	28	8	-0-
05	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	17590	3	3630	9	Y	3300	3272	0	28	8	-0-
06	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	16298	3	3132	9	Y	2847	2817	0	30	8	-0-
07	19282	X	15438	-0-	-3844	-0-	12613	3	2825	9	Y	2568	2540	0	28	8	-0-
08	21235	X	14988	-0-	-6247	-0-	12423	3	2565	9	Y	2332	2308	0	24	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	3216	3	580	9	Y	527	515	0	12	8	-0-
04	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	3052	3	508	9	Y	462	454	0	8	8	-0-
05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3864	3	454	9	Y	413	405	0	8	8	-0-
06	3660	X	3652	-0-	-8	-0-	3161	3	491	9	Y	446	440	0	6	8	-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3367	3	535	9	Y	486	478	0	8	8	-0-
08	4309	X	3667	-0-	-642	-0-	3127	3	540	9	Y	491	483	0	8	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 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
03	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	20570	1	29	3	Y	362	359	0	3	8	-0-
							398	9									
04	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	19407	1	36	3	Y	716	664	0	52	8	-0-
							788	9									
05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	12042	1	28	3	Y	497	452	0	45	8	-0-
							547	9									
06	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15023	1	41	3	Y	734	680	0	54	8	-0-
							807	9									
07	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15377	1	33	3	Y	496	459	0	37	8	-0-
							546	9									
08	20987	X	14750	-0-	-6237	-0-	14217	1	28	3	Y	459	389	0	70	8	-0-
							505	9									

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 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
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1046	1045	0	11	8	4
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	711	704	0	6	8	5
05	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	1664	3	629	9	Y	572	563	0	8	8	6
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	493	485	0	10	8	4
07	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2051	3	516	9	Y	469	464	0	5	8	4
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	649	631	0	13	8	9

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13056	-0-	-2103	-0-	11267	3	1789	9	Y	1626	1572	0	54	8	-0-
04	14670	X	13503	-0-	-1167	-0-	11679	3	1824	9	Y	1658	1621	0	37	8	-0-
05	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	12652	3	1983	9	Y	1803	1767	0	36	8	-0-
06	12630	X	9912	-0-	-2718	-0-	8439	3	1473	9	Y	1339	1313	0	26	8	-0-
07	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
08	14632	X	6266	-0-	-8366	-0-	5156	3	1110	9	Y	1009	987	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	17077	-0-	-283	-0-	15083	3	1994	9	Y	1813	1786	0	27	8	-0-
04	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	15141	3	1867	9	Y	1697	1679	0	18	8	-0-
05	17360	X	16335	-0-	-1025	-0-	14489	3	1846	9	Y	1678	1659	0	19	8	-0-
06	16530	X	13938	-0-	-2592	-0-	12403	3	1535	9	Y	1395	1378	0	17	8	-0-
07	17577	X	14910	-0-	-2667	-0-	13162	3	1748	9	Y	1589	1569	0	20	8	-0-
08	17577	X	14493	-0-	-3084	-0-	12837	3	1656	9	Y	1505	1485	0	20	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		12955	-0-	12955	25758	8764	3	4191	9	Y	3810	3707	0	103	8	-0-
04	T. A.		11397	-0-	11397	37155	7167	3	4230	9	Y	3845	3750	0	95	8	-0-
05	53579	X	16424	-0-	-37155	-0-	12263	3	4161	9	Y	3783	3709	0	74	8	-0-
06	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	8752	3	3705	9	Y	3368	3289	0	79	8	-0-
07	14167	X	12773	-0-	-1394	-0-	8651	3	4122	9	Y	3747	3619	0	128	8	-0-
08	16430	X	11630	-0-	-4800	-0-	7752	3	3878	9	Y	3525	3423	0	102	8	-0-

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
03	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	22716	3	2635	9	Y	2395	2362	0	33	8	-0-
04	24804	X	24804	-0-	-0-	-0-	22018	3	2786	9	Y	2533	2488	0	45	8	-0-
05	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	22459	3	2638	9	Y	2398	2362	0	36	8	-0-
06	16320	X	8042	-0-	-8278	-0-	7099	3	943	9	Y	857	837	0	20	8	-0-
07	23602	X	23602	-0-	-0-	-0-	23495	3	107	9	Y	97	77	0	20	8	-0-
08	24149	X	21800	-0-	-2349	-0-	21507	3	293	9	Y	266	252	0	14	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
03	4681	X	3763	-0-	-918	-0-	2	1	2913	2	N	771	793	0	7	8	510
							848	9									
04	4530	X	4371	-0-	-159	-0-	3	1	3489	2	N	799	767	0	9	8	533
							879	9									
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	3	1	3714	2	N	772	775	0	5	8	525
							849	9									
06	3630	X	1667	-0-	-1963	-0-	1	1	1222	2	N	404	382	0	1	8	546
							444	9									
07	4526	X	3993	-0-	-533	-0-	2	1	3058	2	N	848	880	0	2	8	512
							933	9									
08	4557	X	4052	-0-	-505	-0-	3	1	3209	2	N	764	744	0	4	8	528
							840	9									

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
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	2504	2	72	4	N	1603	1590	0	6	8	7
							1763	9									
04	450	X	391	-0-	-59	-0-	251	2	6	4	N	122	128	0			1
							134	9									
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	864	2	475	9	N	432	427	0	2	8	4
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-	4	0			-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	8452	2	182	4	N	3254	3158	0	51	8	45
							3579	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	4	1	23365	3	Y	3556	3448	0	128	8	42
							3912	9									
04	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	2	1	17580	3	Y	3256	3243	0	13	8	42
							3582	9									
*05	22475	X	19597	-0-	-2878	-0-	3	1	15654	3	Y	3582	3467	0	120	8	37
							3940	9									
*06	26400	X	15482	-0-	-10918	-0-	6	1	12070	3	Y	3096	2903	0	190	8	40
							3406	9									
07	27280	X	18556	-0-	-8724	-0-	8	1	14556	3	Y	3629	3493	0	138	8	38
							3992	9									
08	27280	X	19739	-0-	-7541	-0-	1	1	15907	3	Y	3483	3392	0	93	8	36
							3831	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

03	9517	X	5731	-0-	-3786	-0-	5075	3	656	9	N	596	562	0	34	8	5
04	7980	X	5953	-0-	-2027	-0-	5097	3	856	9	N	778	728	0	48	8	7
05	8246	X	4411	-0-	-3835	-0-	3580	3	831	9	N	755	723	0	31	8	8
06	5550	X	2816	-0-	-2734	-0-	2161	3	655	9	N	595	575	0	17	8	11
07	6138	X	1567	-0-	-4571	-0-	1370	3	197	9	N	179	147	0	40	8	3
08	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	5413	3	1975	9	N	1795	1760	0	27	8	11

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

03	16492	X	14154	-0-	-2338	-0-	11306	3	2848	9	N	2589	2561	0	28	8	-0-
04	15960	X	15130	-0-	-830	-0-	12071	3	3059	9	N	2781	2760	0	21	8	-0-
05	18259	X	17531	-0-	-728	-0-	14297	3	3234	9	N	2940	2919	0	21	8	-0-
06	17670	X	17565	-0-	-105	-0-	14514	3	3051	9	N	2774	2753	0	21	8	-0-
07	18259	X	16211	-0-	-2048	-0-	13749	3	2462	9	N	2238	2189	0	49	8	-0-
08	17546	X	375	-0-	-17171	-0-	25	3	350	9	N	318	277	0	41	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	5079	3	2100	9	N	1909	1881	0	28	8	-0-
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	6679	3	2078	9	N	1889	1870	0	19	8	-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	7244	3	2153	9	N	1957	1939	0	18	8	-0-
06	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	5690	3	1615	9	N	1468	1451	0	17	8	-0-
07	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	6362	3	1890	9	N	1718	1700	0	18	8	-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	4657	3	1401	9	N	1274	1258	0	16	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

03	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	11292	3	3098	9	Y	2816	2702	0	114	8	-0-
04	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	11462	3	2691	9	Y	2446	2337	0	109	8	-0-
05	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	14941	3	2137	9	Y	1943	1853	0	90	8	-0-
06	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	10951	3	2691	9	Y	2446	2358	0	88	8	-0-
07	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	11406	3	2993	9	Y	2721	2589	0	132	8	-0-
08	17081	X	15353	-0-	-1728	-0-	12434	3	2919	9	Y	2654	2539	0	115	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	15810	X	12501	-0-	-3309	-0-	8664	3	168	4	Y	3335	3272	0	82	8	40
							3669	9									
04	14970	X	14140	-0-	-830	-0-	10259	3	175	4	Y	3369	3355	0	10	8	44
							3706	9									
*05	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	11230	3	177	4	Y	3543	3469	0	81	8	37
							3897	9									
*06	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	9734	3	253	4	Y	3346	3182	0	157	8	44
							3681	9									
07	14601	X	13636	-0-	-965	-0-	9537	3	176	4	Y	3566	3473	0	99	8	38
							3923	9									
08	14973	X	13299	-0-	-1674	-0-	9493	3	166	4	Y	3309	3247	0	65	8	35
							3640	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

03	21607	X	19215	-0-	-2392	-0-	17195	3	2020	9	N	1836	1782	0	54	8	-0-
04	22200	X	20003	-0-	-2197	-0-	18109	3	1894	9	N	1722	1670	0	52	8	-0-
05	22940	X	19808	-0-	-3132	-0-	17961	3	1847	9	N	1679	1639	0	40	8	-0-
06	22200	X	17151	-0-	-5049	-0-	15516	3	1635	9	N	1486	1442	0	44	8	-0-
07	21080	X	17125	-0-	-3955	-0-	15550	3	1575	9	N	1432	1368	0	64	8	-0-
08	20677	X	16278	-0-	-4399	-0-	14699	3	1579	9	N	1435	1378	0	57	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

03	21762	X	21389	-0-	-373	-0-	18252	3	3137	9	N	2852	2816	0	36	8	-0-
04	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	18784	3	3061	9	N	2783	2757	0	26	8	-0-
05	22258	X	20472	-0-	-1786	-0-	17779	3	2693	9	N	2448	2426	0	22	8	-0-
06	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	19477	3	3072	9	N	2793	2767	0	26	8	-0-
07	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	19561	3	2794	9	N	2540	2514	0	26	8	-0-
08	22258	X	5062	-0-	-17196	-0-	4901	3	161	9	N	146	131	0	15	8	-0-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

03	12462	X	9528	-0-	-2934	-0-	7256	3	79	4	N	1994	1846	1	30	8	432
							2193	9									
04	12060	X	9785	-0-	-2275	-0-	7621	3	76	4	N	1898	2003	1	7	8	320
							2088	9									
05	10695	X	8269	-0-	-2426	-0-	6314	3	64	4	N	1719	1752	1	125	8	162
							1891	9									
06	10350	X	9329	-0-	-1021	-0-	6803	3	74	4	N	2229	7	0	1619	1	390
							2452	9					375	8			
07	10695	X	7750	-0-	-2945	-0-	5865	3	66	4	N	1654	6	0	1840	1	193
							1819	9					5	8			
08	10106	X	5105	-0-	-5001	-0-	3878	3	42	4	N	1077	4	0	891	1	364
							1185	9					11	8			

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

03	9796	X	2728	-0-	-7068	-0-	1928	3	800	9	Y	727	677	0	50	8	-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	4693	3	1536	9	Y	1396	1307	0	89	8	-0-
05	9455	X	8301	-0-	-1154	-0-	6528	3	1773	9	Y	1612	1532	0	80	8	-0-
06	9150	X	6255	-0-	-2895	-0-	4723	3	1532	9	Y	1393	1306	0	87	8	-0-
07	9455	X	4428	-0-	-5027	-0-	3192	3	1236	9	Y	1124	1016	0	108	8	-0-
08	8308	X	4035	-0-	-4273	-0-	2846	3	1189	9	Y	1081	981	0	100	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

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
03	12338	X	9161	-0-	-3177	-0-	7090	3	2071	9	Y	1883	1853	0	30	8	-0-
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	5621	3	2048	9	Y	1862	1843	0	19	8	-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	8461	3	1925	9	Y	1750	1732	0	18	8	-0-
06	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	7406	3	1586	9	Y	1442	1425	0	17	8	-0-
07	9176	X	8534	-0-	-642	-0-	6584	3	1950	9	Y	1773	1751	0	22	8	-0-
08	10385	X	7311	-0-	-3074	-0-	5526	3	1785	9	Y	1623	1599	0	24	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

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
03	13516	X	10390	-0-	-3126	-0-	19	1	8467	3	Y	1731	1693	0	38	8	-0-
							1904	9									
04	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	29	1	12793	3	Y	1837	1805	0	32	8	-0-
							2021	9									
05	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	124	1	11576	3	Y	2330	2305	0	25	8	-0-
							2563	9									
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	96	1	10640	3	Y	2800	2763	0	37	8	-0-
							3080	9									
07	14074	X	13988	-0-	-86	-0-	128	1	9865	3	Y	3632	3587	0	45	8	-0-
							3995	9									
08	14508	X	12572	-0-	-1936	-0-	114	1	8232	3	Y	3842	3790	0	52	8	-0-
							4226	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

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
03	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	19625	3	3825	9	N	3477	3416	0	61	8	-0-
04	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	21905	3	3903	9	N	3548	3508	0	40	8	-0-
05	23283	X	23283	-0-	-0-	-0-	19465	3	3818	9	N	3471	3433	0	38	8	-0-
06	21420	X	20283	-0-	-1137	-0-	16501	3	3782	9	N	3438	3397	0	41	8	-0-
07	22134	X	21770	-0-	-364	-0-	17407	3	4363	9	N	3966	3923	0	43	8	-0-
08	22134	X	22042	-0-	-92	-0-	17699	3	4343	9	N	3948	3896	0	52	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

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
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	4799	3	78	4	N	1729	1627	0	1	8	289
							1902	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1048	3	39	4	N	862	979	0	5	8	167
							948	9									
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	5492	3	65	4	N	1532	1459	0	3	8	237
							1685	9									
06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	7896	3	82	4	N	1981	1982	0	4	8	232
							2179	9									
07	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	7660	3	71	4	N	1762	1759	0	1	8	234
							1938	9									
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	7463	3	75	4	N	1823	693	0	1236	1	123
							2005	9					5	8			

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

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
03	19251	X	12403	-0-	-6848	-0-	10211	3	2192	9	N	1993	1977	0	16	8	-0-
04	18630	X	10183	-0-	-8447	-0-	8338	3	1845	9	N	1677	1658	0	19	8	-0-
05	16461	X	12070	-0-	-4391	-0-	9940	3	2130	9	N	1936	1924	0	12	8	-0-
06	15840	X	9661	-0-	-6179	-0-	7688	3	1973	9	N	1794	1789	0	5	8	-0-
07	15407	X	10807	-0-	-4600	-0-	8601	3	2206	9	N	2005	1999	0	6	8	-0-
08	12400	X	11689	-0-	-711	-0-	9540	3	2149	9	N	1954	1946	0	8	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 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
03	16492	X	14824	-0-	-1668	-0-	11586	3	3238	9	N	2944	2922	0	22	8	-0-
04	14379	X	14379	-0-	-0-	-0-	11353	3	3026	9	N	2751	2722	0	29	8	-0-
05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	9817	3	2707	9	N	2461	2447	0	14	8	-0-
06	14340	X	11880	-0-	-2460	-0-	9247	3	2633	9	N	2394	2387	0	7	8	-0-
07	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	11651	3	3407	9	N	3097	3087	0	10	8	-0-
08	14849	X	10975	-0-	-3874	-0-	8408	3	2567	9	N	2334	2325	0	9	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	8252	3	81	4	N	1463	1630	0	1	8	175
							1609	9									
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	7648	3	74	4	N	1252	1247	0	27	8	153
							1377	9									
05	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	10379	3	24	4	N	1493	1464	0	27	8	155
							1642	9									
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	9382	3	77	4	N	1366	1321	0	32	8	168
							1503	9									
07	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	8202	3	66	4	N	1148	1156	0	18	8	142
							1263	9									
08	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	10941	3	84	4	N	1471	1418	0	48	8	147
							1618	9									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	20	20	8			-0-
04	4440	X	3304	-0-	-1136	-0-	3225	3	79	9	Y	72	23	0	49	8	-0-
05	4588	X	85	-0-	-4503	-0-	2	3	83	9	Y	75	19	0	56	8	-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	34	34	8			-0-
07	3410	X	161	-0-	-3249	-0-	11	3	150	9	Y	136	122	0	14	8	-0-
08	3410	X	569	-0-	-2841	-0-	43	3	526	9	Y	478	474	0	4	8	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8747	-0-	-1080	-0-	6928	3	1819	9	N	1654	1626	0	28	8	-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	7356	3	1849	9	N	1681	1663	0	18	8	-0-
05	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	6494	3	1826	9	N	1660	1644	0	16	8	-0-
06	8460	X	6280	-0-	-2180	-0-	4917	3	1363	9	N	1239	1224	0	15	8	-0-
07	9517	X	2117	-0-	-7400	-0-	1105	3	1012	9	N	920	911	0	9	8	-0-
08	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	9001	3	677	9	N	615	586	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. 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
03	14508	X	179	-0-		-14329	-0-		76	2	6	3	Y	88	80	0	8	8	-0-
									97	9									
04	23940	X	23	-0-		-23917	-0-		1	3	22	9	Y	20	14	0	6	8	-0-
05	24738	X	13	-0-		-24725	-0-		1	3	12	9	Y	11	8	0	3	8	-0-
06	23940	X	24	-0-		-23916	-0-		1	3	23	9	Y	21	18	0	3	8	-0-
07	3410	X	103	-0-		-3307	-0-		73	2	2	3	Y	25	24	0	1	8	-0-
									28	9									
08	186	X	-0-	-0-		-186	-0-						Y	-0-					-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. 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
03	5487	X	697	-0-		-4790	-0-		554	2	4	3	Y	126	124	0	2	8	-0-
									139	9									
04	2490	X	413	-0-		-2077	-0-		301	2	3	3	Y	99	97	0	2	8	-0-
									109	9									
05	2573	X	306	-0-		-2267	-0-		223	2	2	3	Y	74	73	0	1	8	-0-
									81	9									
06	1710	X	203	-0-		-1507	-0-		6	3	197	9	Y	179	178	0	1	8	-0-
07	1962	X	1962	-0-		-0-	-0-		1932	2	1	3	Y	26	26	0			-0-
									29	9									
08	682	X	-0-	-0-		-682	-0-						Y	-0-					-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. 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
03	31	X	-0-	-0-		-31	-0-						Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-		-9	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

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. 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
03	29140	X	20620	-0-		-8520	-0-		17263	3	3357	9	Y	3052	3021	0	44	8	250
04	26550	X	17576	-0-		-8974	-0-		14853	3	2723	9	Y	2475	2265	0	55	8	405
05	25017	X	23345	-0-		-1672	-0-		20122	3	3223	9	Y	2930	3037	0	44	8	254
06	19950	X	19285	-0-		-665	-0-		16982	2	2303	9	Y	2094	2069	0	9	8	270
07	23669	X	23669	-0-		-0-	-0-		20655	2	3014	9	Y	2740	2724	0	52	8	234
08	27380	X	27380	-0-		-0-	-0-		24057	2	3323	9	Y	3021	2906	0	35	8	314

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. 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
03	23312	X	16484	-0-		-6828	-0-		13803	3	2681	9	N	2437	2415	0	22	8	-0-
04	22560	X	18229	-0-		-4331	-0-		15231	3	2998	9	N	2725	2694	0	31	8	-0-
05	23692	X	23692	-0-		-0-	-0-		19849	3	3843	9	N	3494	3473	0	21	8	-0-
06	19426	X	19426	-0-		-0-	-0-		16082	3	3344	9	N	3040	3031	0	9	8	-0-
07	19437	X	17704	-0-		-1733	-0-		15089	3	2615	9	N	2377	2368	0	9	8	-0-
08	23684	X	21295	-0-		-2389	-0-		17830	3	3465	9	N	3150	3137	0	13	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 #: 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
03	29667	X	26259	-0-	-3408	-0-	23869	3	2390	9	N	2173	2139	0	34	8	-0-
04	27780	X	26086	-0-	-1694	-0-	23805	3	2281	9	N	2074	2026	0	48	8	-0-
05	28706	X	25022	-0-	-3684	-0-	22944	3	2078	9	N	1889	1858	0	31	8	-0-
06	25410	X	23544	-0-	-1866	-0-	21529	3	2015	9	N	1832	1814	0	18	8	-0-
07	27967	X	27967	-0-	-0-	-0-	25508	3	2459	9	N	2235	2217	0	18	8	-0-
08	26970	X	26098	-0-	-872	-0-	23964	3	2134	9	N	1940	1925	0	15	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
03	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	10283	3	3241	9	N	2946	2887	0	61	8	28
04	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	8000	3	3048	9	N	2771	2678	0	94	8	27
05	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	7071	3	3265	9	N	2968	2904	0	60	8	31
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	7344	3	2383	9	N	2166	2119	0	37	8	41
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	6497	3	2025	9	N	1841	1826	0	11	8	45
08	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	10658	3	4447	9	N	4043	4046	0	16	8	26

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
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	2015	3	2175	9	Y	1977	1975	0	2	8	-0-
04	3510	X	1015	-0-	-2495	-0-	696	3	319	9	Y	290	265	0	25	8	-0-
05	3627	X	2517	-0-	-1110	-0-	1747	3	770	9	Y	700	665	0	35	8	-0-
06	4050	X	3112	-0-	-938	-0-	2263	3	849	9	Y	772	720	0	52	8	-0-
07	4185	X	2530	-0-	-1655	-0-	1894	3	636	9	Y	578	549	0	29	8	-0-
08	4185	X	2742	-0-	-1443	-0-	1796	3	946	9	Y	860	788	0	72	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
03	17794	X	3290	-0-	-14504	-0-	2637	3	653	9	N	594	234	0	360	8	-0-
04	17220	X	2863	-0-	-14357	-0-	2381	3	482	9	N	438	142	0	296	8	-0-
05	3813	X	2958	-0-	-855	-0-	2466	3	492	9	N	447	287	0	160	8	-0-
06	3690	X	2683	-0-	-1007	-0-	2175	3	508	9	N	462	381	0	81	8	-0-
07	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	2414	3	847	9	N	770	624	0	146	8	-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	674	612	0	62	8	-0-

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
03	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	21767	3	3886	9	N	3533	3479	0	54	8	-0-
*04	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	20185	3	3857	9	N	3506	3432	0	74	8	-0-
05	52482	X	52482	-0-	-0-	-0-	46609	3	5873	9	N	5339	5272	0	67	8	-0-
06	50082	X	50082	-0-	-0-	-0-	44575	3	5507	9	N	5006	4968	0	38	8	-0-
07	32829	X	27264	-0-	-5565	-0-	23814	3	3450	9	N	3136	3115	0	21	8	-0-
08	37497	X	37497	-0-	-0-	-0-	32389	3	5108	9	N	4644	4612	0	32	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
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3887	3	534	9	Y	485	362	0	123	8	-0-
*04	4140	X	2649	-0-	-1491	-0-	2317	3	332	9	Y	302	186	0	116	8	-0-
05	4278	X	2993	-0-	-1285	-0-	2507	3	486	9	Y	442	362	0	80	8	-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
08	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 04/03/2023 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
03	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	8939	3	1999	9	N	1817	1691	0	126	8	-0-
04	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	9067	3	2016	9	N	1833	1714	0	119	8	-0-
05	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	9601	3	2039	9	N	1854	1758	0	96	8	-0-
06	10590	X	8050	-0-	-2540	-0-	6532	3	1518	9	N	1380	1297	0	83	8	-0-
07	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	10267	3	2075	9	N	1886	1706	0	180	8	-0-
08	11625	X	9694	-0-	-1931	-0-	8296	3	1398	9	N	1271	1141	0	130	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 #: 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
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11560	3	1461	9	N	1328	1280	0	48	8	-0-
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	9714	3	1531	9	N	1392	1330	0	62	8	-0-
05	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	11961	3	2702	9	N	2456	2407	0	49	8	-0-
06	12600	X	12526	-0-	-74	-0-	10272	3	2254	9	N	2049	2023	0	26	8	-0-
07	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	15815	3	2958	9	N	2689	2665	0	24	8	-0-
08	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	13588	3	2525	9	N	2295	2275	0	20	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	33387	X	18874	-0-	-14513	-0-	16371	3	2503	9	Y	2275	2172	0	103	8	-0-
04	32310	X	18016	-0-	-14294	-0-	15504	3	2512	9	Y	2284	2146	0	138	8	-0-
05	33387	X	17984	-0-	-15403	-0-	15578	3	2406	9	Y	2187	2113	0	74	8	-0-
06	19830	X	5667	-0-	-14163	-0-	4231	3	1436	9	Y	1305	1273	0	32	8	-0-
07	18879	X	15686	-0-	-3193	-0-	15478	3	208	9	Y	189	169	0	20	8	-0-
08	18879	X	13605	-0-	-5274	-0-	13172	3	433	9	Y	394	380	0	14	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
03	27931	X	23328	-0-	-4603	-0-	19584	3	3744	9	Y	3404	3232	0	172	8	-0-
04	27030	X	22589	-0-	-4441	-0-	18699	3	3890	9	Y	3536	3298	0	238	8	-0-
05	29233	X	22740	-0-	-6493	-0-	19135	3	3605	9	Y	3277	3154	0	123	8	-0-
06	28290	X	14802	-0-	-13488	-0-	12869	3	1933	9	Y	1757	1716	0	41	8	-0-
07	29233	X	2530	-0-	-26703	-0-	2501	3	29	9	Y	26	21	0	5	8	-0-
08	23343	X	17423	-0-	-5920	-0-	16302	3	1121	9	Y	1019	991	0	28	8	-0-

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
03	49379	X	49379	-0-	-0-	-0-	46678	3	2701	9	Y	2455	2451	0	4	8	-0-
04	21185	X	21185	-0-	-0-	-0-	18613	3	2572	9	Y	2338	2264	0	74	8	-0-
05	35557	X	16720	-0-	-18837	-0-	14226	3	2494	9	Y	2267	2199	0	68	8	-0-
06	34410	X	15394	-0-	-19016	-0-	12990	3	2404	9	Y	2185	2114	0	71	8	-0-
07	35557	X	17385	-0-	-18172	-0-	14919	3	2466	9	Y	2242	2193	0	49	8	-0-
08	41354	X	17106	-0-	-24248	-0-	14622	3	2484	9	Y	2258	2157	0	101	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
03	8246	X	7303	-0-	-943	-0-	6196	3	1107	9	Y	1006	1005	0	1	8	-0-
04	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	10543	3	1364	9	Y	1240	1216	0	24	8	-0-
05	17825	X	10984	-0-	-6841	-0-	9722	3	1262	9	Y	1147	1125	0	22	8	-0-
06	17250	X	10387	-0-	-6863	-0-	9145	3	1242	9	Y	1129	1105	0	24	8	-0-
07	17825	X	10392	-0-	-7433	-0-	9246	3	1146	9	Y	1042	1028	0	14	8	-0-
08	12307	X	11433	-0-	-874	-0-	10142	3	1291	9	Y	1174	1140	0	34	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
03	9176	X	6161	-0-	-3015	-0-	4596	3	1565	9	Y	1423	1405	0	13	8	73
04	8760	X	6449	-0-	-2311	-0-	4445	3	2004	9	Y	1822	1785	0	10	8	100
05	8897	X	8011	-0-	-886	-0-	6352	3	1659	9	Y	1508	1531	0	9	8	68
06	6240	X	3776	-0-	-2464	-0-	2749	3	1027	9	Y	934	950	0	10	8	42
07	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	6690	3	1814	9	Y	1649	1606	0	13	8	72
08	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	7775	3	1911	9	Y	1737	1725	0	15	8	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	3782	X	1745	-0-	-2037	-0-	1	1	1379	3	Y	305	178	0	77	8	533
							29	4	336	9							
04	3660	X	2613	-0-	-1047	-0-	1	1	2275	3	Y	281	180	0	56	8	578
							28	4	309	9							
05	4185	X	2762	-0-	-1423	-0-	1	1	2460	3	Y	274	368	0	45	8	439
							301	9									
06	4050	X	1821	-0-	-2229	-0-	1267	3	34	4	Y	473	585	0	310	1	-0-
							520	9					17	8			
07	72664	X	72664	-0-	-0-	-0-	67934	3	4730	9	Y	4300	4279	0	21	8	-0-
08	55262	X	55262	-0-	-0-	-0-	51728	3	3534	9	Y	3213	3201	0	12	8	-0-

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
03	19592	X	17896	-0-	-1696	-0-	13957	3	3939	9	N	3581	3540	0	41	8	361
04	18090	X	13391	-0-	-4699	-0-	10411	3	2980	9	N	2709	2665	0	44	8	361
05	15996	X	12948	-0-	-3048	-0-	10077	3	2871	9	N	2610	2585	0	25	8	361
06	17310	X	9568	-0-	-7742	-0-	7296	3	2272	9	N	2065	2053	0	12	8	361
07	17887	X	8531	-0-	-9356	-0-	6720	3	1811	9	N	1646	1638	0	8	8	361
08	17887	X	2767	-0-	-15120	-0-	1521	3	1246	9	N	1133	1126	0	7	8	361

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
03	14353	X	9471	-0-	-4882	-0-	7226	3	2245	9	N	2041	2014	0	26	8	402
04	13890	X	8509	-0-	-5381	-0-	6199	3	2310	9	N	2100	2072	0	33	8	397
05	12152	X	11803	-0-	-349	-0-	9255	3	2548	9	N	2316	2254	0	33	8	426
*06	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	7783	3	2602	9	N	2365	2286	0	19	8	486
*07	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	9394	3	2767	9	N	2515	2643	0	16	8	342
08	11811	X	93	-0-	-11718	-0-	93	3			N	-0-	342	0			-0-

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
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2641	3	356	9	N	324	284	0	40	8	-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2543	3	386	9	N	351	297	0	54	8	-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3043	3	587	9	N	534	509	0	25	8	-0-
06	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	9464	3	2035	9	N	1850	1836	0	14	8	-0-
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	5048	3	1102	9	N	1002	997	0	5	8	-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3491	3	616	9	N	560	556	0	4	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
03	29574	X	23691	-0-	-5883	-0-	19723	3	3968	9	N	3607	3467	0	140	8	-0-
04	28620	X	19104	-0-	-9516	-0-	15923	3	3181	9	N	2892	2692	0	200	8	-0-
05	27869	X	631	-0-	-27238	-0-	126	3	505	9	N	459	349	0	110	8	-0-
06	25290	X	5553	-0-	-19737	-0-	4739	3	814	9	N	740	677	0	63	8	-0-
07	26133	X	3503	-0-	-22630	-0-	2943	3	560	9	N	509	480	0	29	8	-0-
08	23684	X	2344	-0-	-21340	-0-	1911	3	433	9	N	394	372	0	22	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
03	5859	X	3195	-0-	-2664	-0-	2545	3	650	9	N	591	571	0	20	8	-0-
04	5340	X	2894	-0-	-2446	-0-	2369	3	525	9	N	477	441	0	36	8	-0-
05	5518	X	3812	-0-	-1706	-0-	3320	3	492	9	N	447	357	0	90	8	-0-
06	4050	X	2284	-0-	-1766	-0-	2240	3	44	9	N	40	2	0	38	8	-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3173	3	438	9	N	398	381	0	17	8	-0-
08	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	2832	3	449	9	N	408	396	0	12	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	11005	X	8224	-0-	-2781	-0-	6578 1572	2 9	74	4	Y	1429	1459	0	40	8	72
04	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	9495 2264	2 9	104	4	Y	2058	1968	0	52	8	110
05	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	9432	2	1959	9	Y	1781	1773	0	39	8	79
06	10650	X	9710	-0-	-940	-0-	7850 1778	2 9	82	4	Y	1616	1584	0	40	8	71
07	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	9887 2321	2 9	799	4	Y	2110	2025	0	67	8	89
08	12245	X	11391	-0-	-854	-0-	9079 2213	2 9	99	4	Y	2012	1969	0	54	8	78

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
03	11625	X	11105	-0-	-520	-0-	8098 2888	2 9	119	4	Y	2625	2662	0	35	8	134
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	8171 3025	2 9	125	4	Y	2750	2700	0	35	8	149
05	11625	X	10667	-0-	-958	-0-	7948	2	2719	9	Y	2472	2485	0	25	8	111
06	11250	X	10799	-0-	-451	-0-	7707 2971	2 9	121	4	Y	2701	2660	0	32	8	120
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	9770 3258	2 9	1125	4	Y	2962	2900	0	55	8	127
08	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	8703 3001	2 9	124	4	Y	2728	2706	0	42	8	107

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
03	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	11145	3	2339	9	Y	2126	2079	0	47	8	-0-
04	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	11804	3	2435	9	Y	2214	2168	0	46	8	-0-
05	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	11687	3	2335	9	Y	2123	2086	0	37	8	-0-
06	13050	X	11706	-0-	-1344	-0-	9706	3	2000	9	Y	1818	1778	0	40	8	-0-
07	14725	X	10183	-0-	-4542	-0-	8272	3	1911	9	Y	1737	1681	0	56	8	-0-
08	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	12042	3	2841	9	Y	2583	2535	0	48	8	-0-

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
03	15655	X	15219	-0-	-436	-0-	11754	3	3465	9	Y	3150	3080	0	70	8	-0-
04	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	11990	3	3398	9	Y	3089	3025	0	64	8	-0-
05	14167	X	12550	-0-	-1617	-0-	9899	3	2651	9	Y	2410	2368	0	42	8	-0-
06	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	12336	3	2666	9	Y	2424	2367	0	57	8	-0-
07	15903	X	14878	-0-	-1025	-0-	11765	3	3113	9	Y	2830	2751	0	79	8	-0-
08	15903	X	14530	-0-	-1373	-0-	11468	3	3062	9	Y	2784	2712	0	72	8	-0-

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					93
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	4	31	9	Y	28	39	1			82
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	4	77	9	Y	70					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			83
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	4	76	9	Y	69	1	8			151

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287431 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10060 - 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
03	35805	X	32840	-0-	-2965	-0-	30398	3	2442	9	N	2220	2180	0	40	8	-0-
04	32340	X	29470	-0-	-2870	-0-	27297	3	2173	9	N	1975	1920	0	55	8	-0-
*05	32891	X	16828	-0-	-16063	-0-	15348	3	1480	9	N	1345	1308	0	37	8	-0-
06	31830	X	213	-0-	-31617	-0-	22	3	191	9	N	174	170	0	4	8	-0-
07	32891	X	195	-0-	-32696	-0-	20	3	175	9	N	159	153	0	6	8	-0-
08	32829	X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32612	X	29846	-0-	-2766	-0-	28254	3	1592	9	N	1447	1426	0	21	8	-0-
04	29190	X	28661	-0-	-529	-0-	27122	3	1539	9	N	1399	1369	0	30	8	-0-
*05	32581	X	29811	-0-	-2770	-0-	28309	3	1502	9	N	1365	1344	0	21	8	-0-
06	31530	X	31356	-0-	-174	-0-	29930	3	1426	9	N	1296	1284	0	12	8	-0-
07	32876	X	32876	-0-	-0-	-0-	31409	3	1467	9	N	1334	1323	0	11	8	-0-
08	29853	X	29280	-0-	-573	-0-	27861	3	1419	9	N	1290	1280	0	10	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36332	X	28801	-0-	-7531	-0-	26020	3	2781	9	N	2528	2490	0	38	8	-0-
04	28650	X	27526	-0-	-1124	-0-	24930	3	2596	9	N	2360	2306	0	54	8	-0-
*05	29605	X	26505	-0-	-3100	-0-	24093	3	2412	9	N	2193	2159	0	34	8	-0-
06	28650	X	22367	-0-	-6283	-0-	20154	3	2213	9	N	2012	1992	0	20	8	-0-
07	29543	X	25908	-0-	-3635	-0-	23469	3	2439	9	N	2217	2199	0	18	8	-0-
08	28799	X	27161	-0-	-1638	-0-	24792	3	2369	9	N	2154	2138	0	16	8	-0-

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
03	12183	X	7689	-0-	-4494	-0-	6311	3	71	4	Y	1188	1218	0	1	8	59
							1307	9									
04	11790	X	8006	-0-	-3784	-0-	6585	3	71	4	Y	1227	1187	0	26	8	73
							1350	9									
05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	7003	3	23	4	Y	1226	1203	0	26	8	70
							1349	9									
06	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	6951	3	68	4	Y	1147	1112	0	31	8	74
							1262	9									
07	8277	X	7826	-0-	-451	-0-	6414	3	70	4	Y	1220	1206	0	17	8	71
							1342	9									
08	8370	X	8260	-0-	-110	-0-	6999	3	59	4	Y	1093	1054	0	41	8	69
							1202	9									

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	8825	-0-	-3668	-0-	7058	3	88	4	Y	1526	1571	0	2	8	76
							1679	9									
04	11430	X	8444	-0-	-2986	-0-	6698	3	81	4	Y	1514	1476	0	23	8	91
							1665	9									
05	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	9160	3	30	4	Y	1662	1625	0	33	8	95
							1828	9									
06	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	8500	3	83	4	Y	1467	1432	0	35	8	95
							1614	9									
07	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	8028	3	88	4	Y	1579	1563	0	20	8	91
							1737	9									
08	11005	X	10217	-0-	-788	-0-	8611	3	81	4	Y	1386	1343	0	46	8	88
							1525	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	3	55	9	Y	50	20	0	30	8	-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	10	10	8			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	63	3	1066	9	Y	969	968	0	1	8	-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	3	116	9	Y	105	105	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 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
03	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	43338	3	70	4	Y	1305	305	0	1167	1	227
							1436	9					16	8			
04	37890	X	30839	-0-	-7051	-0-	29737	3	50	4	Y	956	855	0	16	8	312
							1052	9									
05	49569	X	13955	-0-	-35614	-0-	184	1	13437	3	Y	293	283	0	311	1	11
							12	4	322	9							
06	47970	X	19144	-0-	-28826	-0-	387	1	18350	3	Y	370	370	0			11
							407	9									
07	49569	X	18220	-0-	-31349	-0-	496	1	16884	3	Y	764	762	0	2	8	11
							840	9									
08	44857	X	12997	-0-	-31860	-0-	321	1	12138	3	Y	489	487	0	2	8	11
							538	9									

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 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
03	24459	X	17786	-0-	-6673	-0-	16647	3	1139	9	N	1035	1029	0	1	8	336
04	23670	X	22402	-0-	-1268	-0-	21050	3	1352	9	N	1229	1248	0	24	8	293
05	24769	X	22643	-0-	-2126	-0-	21385	3	1258	9	N	1144	962	0	24	8	451
06	23970	X	13390	-0-	-10580	-0-	12187	3	1203	9	N	1094	996	0	20	8	529
07	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	24176	3	1111	9	N	1010	1053	0	19	8	467
08	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	23331	3	1324	9	N	1204	1258	0	39	8	374

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
03	15965	X	13584	-0-	-2381	-0-	10747	3	2837	9	Y	2579	2403	0	174	8	23
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	11452	3	2523	9	Y	2294	2136	0	159	8	22
05	13423	X	10862	-0-	-2561	-0-	8331	3	2531	9	Y	2301	2189	0	111	8	23
06	13140	X	3827	-0-	-9313	-0-	2622	3	1205	9	Y	1095	927	0	173	8	18
07	14446	X	2337	-0-	-12109	-0-	1379	3	958	9	Y	871	828	0	41	8	20
08	14446	X	7880	-0-	-6566	-0-	5707	3	2173	9	Y	1975	1822	0	161	8	12

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
03	10509	X	8258	-0-	-2251	-0-	6667	2	92	4	Y	1363	1402	0	2	8	330
							1499	9									
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	7154	2	106	4	Y	1620	1591	0	47	8	312
							1782	9									
05	9393	X	8381	-0-	-1012	-0-	6720	2	43	4	Y	1471	1533	0	48	8	202
							1618	9									
06	9090	X	7508	-0-	-1582	-0-	5953	2	88	4	Y	1334	1215	0	50	8	271
							1467	9									
07	9393	X	6143	-0-	-3250	-0-	4704	2	75	4	Y	1240	1288	0	21	8	202
							1364	9									
08	9331	X	8989	-0-	-342	-0-	7175	2	91	4	Y	1566	1424	0	55	8	289
							1723	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
03	5983	X	168	-0-	-5815	-0-	42	2	4	4	Y	111	103	0	8	8	-0-
							122	9									
04	5790	X	3518	-0-	-2272	-0-	2597	2	30	4	Y	810	739	0	71	8	-0-
							891	9									
05	5177	X	3602	-0-	-1575	-0-	2589	2	1013	9	Y	921	875	0	46	8	-0-
06	5010	X	1803	-0-	-3207	-0-	1351	2	15	4	Y	397	384	0	13	8	-0-
							437	9									
07	3627	X	1505	-0-	-2122	-0-	931	2	20	4	Y	504	488	0	16	8	-0-
							554	9									
08	3627	X	2730	-0-	-897	-0-	1891	2	29	4	Y	736	718	0	18	8	-0-
							810	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	50	4	1290	9	N	1173	980	0			449
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	47	4	1222	9	N	1111	1195	0	2	8	363
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	3	4	1812	9	N	1647	1835	0	3	8	172
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	64	4	1726	9	N	1569	1456	0	2	8	283
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	47	4	1231	9	N	1119	1146	0	1	8	255
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	56	4	1455	9	N	1323	1282	0	6	8	290

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
03	11842	X	468	-0-	-11374	-0-	158	2	310	9	Y	282	240	0	42	8	-0-
04	11040	X	3994	-0-	-7046	-0-	2254	2	1740	9	Y	1582	1433	0	149	8	-0-
05	11408	X	2601	-0-	-8807	-0-	811	2	1790	9	Y	1627	1588	0	39	8	-0-
06	5400	X	3068	-0-	-2332	-0-	1324	2	1744	9	Y	1585	1560	0	25	8	-0-
07	4619	X	4500	-0-	-119	-0-	3336	2	1164	9	Y	1058	1009	0	49	8	-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	3627	2	1229	9	Y	1117	1103	0	14	8	-0-

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
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	10158	3	992	9	N	902	880	0	22	8	-0-
04	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	13109	3	1791	9	N	1628	1573	0	55	8	-0-
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	12995	3	1560	9	N	1418	1384	0	34	8	-0-
06	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	9051	3	1091	9	N	992	978	0	14	8	-0-
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	12155	3	1833	9	N	1666	1650	0	16	8	-0-
08	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	11208	3	1323	9	N	1203	1191	0	12	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
03	20646	X	3412	-0-	-17234	-0-	452	3	2960	9	Y	2691	2590	0	101	8	-0-
04	19500	X	3061	-0-	-16439	-0-	221	3	2840	9	Y	2582	2453	0	129	8	-0-
05	11191	X	9818	-0-	-1373	-0-	6857	3	2961	9	Y	2692	2615	0	77	8	-0-
06	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	7087	3	1669	9	Y	1517	1484	0	33	8	-0-
07	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	17858	3	321	9	Y	292	269	0	23	8	-0-
08	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15271	3	572	9	Y	520	504	0	16	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	5425	X	4614	-0-	-811	-0-	3603	3	45	4	Y	878	894	0	9	8	45
							966	9									
04	5250	X	4119	-0-	-1131	-0-	3166	3	45	4	Y	825	817	0	8	8	45
							908	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	4567	3	260	4	Y	845	844	0	8	8	38
							930	9									
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	3917	3	43	4	Y	778	772	0	9	8	35
							856	9									
07	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	3604	3	291	4	Y	750	746	0	6	8	33
							825	9									
08	4619	X	4146	-0-	-473	-0-	3386	3	32	4	Y	662	664	0	5	8	26
							728	9									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

03	16027	X	2167	-0-	-13860	-0-	1275	3	892	9	N	811	508	0	303	8	-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	3163	3	1872	9	N	1702	1152	0	550	8	-0-
05	3131	X	900	-0-	-2231	-0-	42	3	858	9	N	780	568	0	212	8	-0-
06	2100	X	285	-0-	-1815	-0-	9	3	276	9	N	251	125	0	126	8	-0-
07	5208	X	1809	-0-	-3399	-0-	113	3	1696	9	N	1542	1507	0	35	8	-0-
08	5208	X	158	-0-	-5050	-0-	4	3	154	9	N	140	104	0	36	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	7458	3	24	4	Y	599	559	0			66
							659	9									
04	7110	X	7071	-0-	-39	-0-	6420	3	23	4	Y	571	577	0			60
							628	9									
05	7254	X	4888	-0-	-2366	-0-	4633	3	9	4	Y	224	246	0			38
							246	9									
06	7890	X	3891	-0-	-3999	-0-	3774	3	4	4	Y	103	125	0			16
							113	9									
07	8153	X	3361	-0-	-4792	-0-	2641	3	25	4	Y	632	406	0			242
							695	9									
08	8153	X	6359	-0-	-1794	-0-	5917	3	15	4	Y	388	556	0			74
							427	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	2355	-0-	-3318	-0-	1788	3	567	9	N	515	413	0	102	8	-0-
04	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	1601	3	653	9	N	594	434	0	160	8	-0-
05	2263	X	541	-0-	-1722	-0-	27	3	514	9	N	467	389	0	78	8	-0-
06	2280	X	303	-0-	-1977	-0-	16	3	287	9	N	261	226	0	35	8	-0-
07	2356	X	398	-0-	-1958	-0-	23	3	375	9	N	341	330	0	11	8	-0-
08	2356	X	606	-0-	-1750	-0-	36	3	570	9	N	518	507	0	11	8	-0-

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
03	44540	X	44540	-0-	-0-	-0-	36385	3	8155	9	N	7414	7344	0	70	8	-0-
04	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	23137	3	4475	9	N	4068	3976	0	92	8	-0-
05	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	23084	3	4300	9	N	3909	3850	0	59	8	-0-
06	25905	X	25905	-0-	-0-	-0-	21875	3	4030	9	N	3664	3629	0	35	8	-0-
07	26722	X	23802	-0-	-2920	-0-	19996	3	3806	9	N	3460	3434	0	26	8	-0-
08	26722	X	24319	-0-	-2403	-0-	20259	3	4060	9	N	3691	3666	0	25	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
03	7688	X	6083	-0-	-1605	-0-	4405	3	1678	9	N	1525	1522	0	3	8	-0-
04	7440	X	4810	-0-	-2630	-0-	3391	3	1419	9	N	1290	1244	0	46	8	-0-
05	7502	X	6315	-0-	-1187	-0-	4502	3	1813	9	N	1648	1590	0	58	8	-0-
06	6570	X	5215	-0-	-1355	-0-	3639	3	1576	9	N	1433	1378	0	55	8	-0-
07	6789	X	5893	-0-	-896	-0-	4153	3	1740	9	N	1582	1546	0	36	8	-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	4609	3	1838	9	N	1671	1590	0	81	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	394 1065	1 9	6429	3	Y	968	942	0	26	8	-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	333 1286	1 9	5409	3	Y	1169	1124	0	45	8	-0-
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	469 1323	1 9	5192	3	Y	1203	1175	0	28	8	-0-
06	6180	X	6061	-0-	-119	-0-	377 1113	1 9	4571	3	Y	1012	996	0	16	8	-0-
07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	517 1233	1 9	5971	3	Y	1121	1107	0	14	8	-0-
08	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	507 1205	1 9	6353	3	Y	1095	1082	0	13	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
03	34875	X	34617	-0-	-258	-0-	30370	3	4247	9	Y	3861	3796	0	65	8	-0-
04	35880	X	33358	-0-	-2522	-0-	29373	3	3985	9	Y	3623	3544	0	79	8	-0-
05	37076	X	33452	-0-	-3624	-0-	29667	3	3785	9	Y	3441	3378	0	63	8	-0-
06	35880	X	26370	-0-	-9510	-0-	23179	3	3191	9	Y	2901	2861	0	40	8	-0-
07	34627	X	29191	-0-	-5436	-0-	25586	3	3605	9	Y	3277	3239	0	38	8	-0-
08	34627	X	29388	-0-	-5239	-0-	25699	3	3689	9	Y	3354	3320	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	25885	X	21632	-0-	-4253	-0-	18135	3	3497	9	Y	3179	3106	0	73	8	-0-
04	25050	X	20918	-0-	-4132	-0-	17608	3	3310	9	Y	3009	2919	0	90	8	-0-
05	25885	X	20904	-0-	-4981	-0-	17613	3	3291	9	Y	2992	2919	0	73	8	-0-
06	21390	X	13616	-0-	-7774	-0-	11578	3	2038	9	Y	1853	1809	0	44	8	-0-
07	22103	X	18281	-0-	-3822	-0-	15741	3	2540	9	Y	2309	2266	0	43	8	-0-
08	21638	X	20818	-0-	-820	-0-	17565	3	3253	9	Y	2957	2916	0	41	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	24056	X	23908	-0-	-148	-0-	20865	3	3043	9	Y	2766	2713	0	53	8	-0-
04	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	20668	3	2872	9	Y	2611	2548	0	63	8	-0-
05	23095	X	22895	-0-	-200	-0-	20055	3	2840	9	Y	2582	2533	0	49	8	-0-
06	23130	X	17386	-0-	-5744	-0-	15231	3	2155	9	Y	1959	1926	0	33	8	-0-
07	24335	X	21107	-0-	-3228	-0-	18409	3	2698	9	Y	2453	2422	0	31	8	-0-
08	24335	X	21060	-0-	-3275	-0-	18155	3	2905	9	Y	2641	2614	0	27	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10137	X	5565	-0-	-4572	-0-	2904	3	2661	9	N	2419	2345	0	74	8	-0-
04	9810	X	4762	-0-	-5048	-0-	2219	3	2543	9	N	2312	2242	0	70	8	-0-
05	10137	X	4418	-0-	-5719	-0-	2386	3	2032	9	N	1847	1799	0	48	8	-0-
06	6510	X	4578	-0-	-1932	-0-	2213	3	2365	9	N	2150	2092	0	58	8	-0-
07	6727	X	4930	-0-	-1797	-0-	2232	3	2698	9	N	2453	2365	0	88	8	-0-
08	5580	X	3796	-0-	-1784	-0-	1530	3	2266	9	N	2060	1994	0	66	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
03	21452	X	9535	-0-	-11917	-0-	7750	3	1785	9	N	1623	1608	0	15	8	-0-
04	20760	X	12896	-0-	-7864	-0-	10781	3	2115	9	N	1923	1911	0	12	8	-0-
05	21452	X	11788	-0-	-9664	-0-	9857	3	1931	9	N	1755	1744	0	11	8	-0-
06	11310	X	9732	-0-	-1578	-0-	8001	3	1731	9	N	1574	1564	0	10	8	-0-
07	13330	X	12225	-0-	-1105	-0-	10403	3	1822	9	N	1656	1644	0	12	8	-0-
08	13330	X	11982	-0-	-1348	-0-	9955	3	2027	9	N	1843	1828	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7026	-0-		-1344		-0-	16 274	1 9	6736	3	Y	249	245	0	4	8	-0-
04	8100	X	5357	-0-		-2743		-0-	11 281	1 9	5065	3	Y	255	252	0	3	8	-0-
05	8370	X	5058	-0-		-3312		-0-	50 341	1 9	4667	3	Y	310	307	0	3	8	-0-
06	6930	X	4101	-0-		-2829		-0-	33 385	1 9	3683	3	Y	350	347	0	3	8	-0-
07	7161	X	4085	-0-		-3076		-0-	40 986	1 9	3059	3	Y	896	892	0	4	8	-0-
08	6417	X	3921	-0-		-2496		-0-	33 1500	1 9	2388	3	Y	1364	1359	0	5	8	-0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24366	X	21866	-0-		-2500		-0-	19602	3	2264	9	N	2058	1990	0	68	8	-0-
04	23783	X	23783	-0-		-0-		-0-	21228	3	2555	9	N	2323	2260	0	63	8	-0-
05	24397	X	21357	-0-		-3040		-0-	18774	3	2583	9	N	2348	2306	0	42	8	-0-
06	23610	X	15007	-0-		-8603		-0-	13177	3	1830	9	N	1664	1633	0	31	8	-0-
07	24583	X	17544	-0-		-7039		-0-	16737	3	807	9	N	734	646	0	88	8	-0-
08	24583	X	19271	-0-		-5312		-0-	16942	3	2329	9	N	2117	2055	0	62	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14060	X	14060	-0-		-0-		-0-	12665	3	1395	9	N	1268	1255	0	13	8	-0-
04	15033	X	15033	-0-		-0-		-0-	13559	3	1474	9	N	1340	1331	0	9	8	-0-
05	13768	X	13768	-0-		-0-		-0-	12471	3	1297	9	N	1179	1172	0	7	8	-0-
06	13655	X	13655	-0-		-0-		-0-	12334	3	1321	9	N	1201	1192	0	9	8	-0-
07	15734	X	15734	-0-		-0-		-0-	14238	3	1496	9	N	1360	1350	0	10	8	-0-
08	12400	X	11968	-0-		-432		-0-	10784	3	1184	9	N	1076	1067	0	9	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16243	X	16243	-0-		-0-		-0-	13867	3	2376	9	N	2160	2141	0	19	8	-0-
04	16792	X	16792	-0-		-0-		-0-	14368	3	2424	9	N	2204	2190	0	14	8	-0-
05	15717	X	13891	-0-		-1826		-0-	11969	3	1922	9	N	1747	1737	0	10	8	-0-
06	15630	X	15630	-0-		-0-		-0-	13439	3	2191	9	N	1992	1978	0	14	8	-0-
07	16206	X	16206	-0-		-0-		-0-	14022	3	2184	9	N	1985	1968	0	17	8	-0-
08	15717	X	14303	-0-		-1414		-0-	12163	3	2140	9	N	1945	1929	0	16	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20571	X	20571	-0-		-0-		-0-	16052	3	4519	9	N	4108	4068	0	40	8	-0-
04	23595	X	23595	-0-		-0-		-0-	18908	3	4687	9	N	4261	4234	0	27	8	-0-
05	21514	X	18913	-0-		-2601		-0-	15083	3	3830	9	N	3482	3460	0	22	8	-0-
06	20820	X	16953	-0-		-3867		-0-	13697	3	3256	9	N	2960	2938	0	22	8	-0-
07	24397	X	22709	-0-		-1688		-0-	18251	3	4458	9	N	4053	4024	0	29	8	-0-
08	24397	X	23443	-0-		-954		-0-	19069	3	4374	9	N	3976	3944	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	4602	3	1492	9	N	1356	1332	0	24	8	-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	4519	3	1484	9	N	1349	1332	0	17	8	-0-
05	6200	X	3333	-0-	-2867	-0-	2402	3	931	9	N	846	836	0	10	8	-0-
06	6000	X	2099	-0-	-3901	-0-	1264	3	835	9	N	759	751	0	8	8	-0-
07	6200	X	791	-0-	-5409	-0-	35	3	756	9	N	687	679	0	8	8	-0-
08	6200	X	3697	-0-	-2503	-0-	2260	3	1437	9	N	1306	1299	0	7	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	13613	-0-	-5700	-0-	2	1	10983	3	Y	2389	2292	0	105	8	28
							2628	9									
04	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	2	1	16197	3	Y	2579	2559	0	15	8	33
							2837	9									
*05	18228	X	15103	-0-	-3125	-0-	2	1	12556	3	Y	2314	2228	0	96	8	23
							2545	9									
*06	13170	X	11425	-0-	-1745	-0-	5	1	9137	3	Y	2075	1910	0	162	8	26
							2283	9									
07	19685	X	12537	-0-	-7148	-0-	6	1	10113	3	Y	2198	2093	0	108	8	23
							2418	9									
08	19685	X	13083	-0-	-6602	-0-	10642	3	2441	9	Y	2219	2146	0	73	8	23

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	19871	-0-	-2356	-0-	3	1	16170	3	Y	3362	3275	0	112	8	40
							3698	9									
04	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	2	1	18789	3	Y	3281	3265	0	13	8	43
							3609	9									
*05	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	4	1	18904	3	Y	3299	3199	0	109	8	34
							3629	9									
*06	19890	X	17294	-0-	-2596	-0-	7	1	14029	3	Y	2962	2774	0	184	8	38
							3258	9									
07	23157	X	20096	-0-	-3061	-0-	9	1	16594	3	Y	3175	3053	0	127	8	33
							3493	9									
08	24308	X	24308	-0-	-0-	-0-	1	1	20506	3	Y	3455	3356	0	96	8	36
							3801	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 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
03	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	18928	3	3959	9	N	3599	3565	0	34	8	-0-
04	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	18356	3	3823	9	N	3475	3455	0	20	8	-0-
05	21762	X	16603	-0-	-5159	-0-	14141	3	2462	9	N	2238	2224	0	14	8	-0-
06	22140	X	16825	-0-	-5315	-0-	14237	3	2588	9	N	2353	2336	0	17	8	-0-
07	22909	X	20688	-0-	-2221	-0-	17451	3	3237	9	N	2943	2923	0	20	8	-0-
08	22909	X	22191	-0-	-718	-0-	18466	3	3725	9	N	3386	3363	0	23	8	-0-

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
03	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	7612	3	1856	9	Y	1687	1650	0	37	8	-0-
04	9030	X	7598	-0-	-1432	-0-	6043	3	1555	9	Y	1414	1399	0	15	8	-0-
05	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	7261	3	1821	9	Y	1655	1639	0	16	8	-0-
06	9150	X	7295	-0-	-1855	-0-	5765	3	1530	9	Y	1391	1374	0	17	8	-0-
07	9455	X	4870	-0-	-4585	-0-	3535	3	1335	9	Y	1214	1197	0	17	8	-0-
08	9455	X	8840	-0-	-615	-0-	7231	3	1609	9	Y	1463	1440	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21620	X	21620	-0-	-0-	-0-	20326	3	1294	9	Y	1176	1106	0	70	8	-0-
04	23610	X	4320	-0-	-19290	-0-	3767	3	553	9	Y	503	438	0	65	8	-0-
05	24397	X	6536	-0-	-17861	-0-	6184	3	352	9	Y	320	251	0	69	8	-0-
06	23610	X	4214	-0-	-19396	-0-	4150	3	64	9	Y	58	4	0	54	8	-0-
07	24397	X	-0-	-0-	-24397	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	4178	-0-	-6548	-0-	4040	3	138	9	Y	125	43	0	82	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28179	X	23182	-0-	-4997	-0-	19815	3	3367	9	N	3061	3028	0	33	8	-0-
04	27270	X	26899	-0-	-371	-0-	23312	3	3587	9	N	3261	3235	0	26	8	-0-
05	27539	X	27539	-0-	-0-	-0-	23666	3	3873	9	N	3521	3494	0	27	8	-0-
06	25650	X	22812	-0-	-2838	-0-	19580	3	3232	9	N	2938	2914	0	24	8	-0-
07	27807	X	24065	-0-	-3742	-0-	20458	3	3607	9	N	3279	3249	0	30	8	-0-
08	27807	X	26676	-0-	-1131	-0-	22862	3	3814	9	N	3467	3432	0	35	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	21740	3	5652	9	N	5138	5092	0	46	8	-0-
04	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	20216	3	5488	9	N	4989	4958	0	31	8	-0-
05	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	19914	3	5502	9	N	5002	4973	0	29	8	-0-
06	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	19431	3	3573	9	N	3248	3216	0	32	8	-0-
07	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	20054	3	2943	9	N	2675	2640	0	35	8	-0-
08	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	18798	3	3597	9	N	3270	3232	0	38	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	13046	-0-	-5337	-0-	10343	3	2703	9	N	2457	2296	0	161	8	-0-
04	17042	X	17042	-0-	-0-	-0-	13729	3	3313	9	N	3012	2825	0	187	8	-0-
05	17546	X	16757	-0-	-789	-0-	13662	3	3095	9	N	2814	2706	0	108	8	-0-
06	15420	X	14152	-0-	-1268	-0-	11434	3	2718	9	N	2471	2421	0	50	8	-0-
07	17608	X	14804	-0-	-2804	-0-	12048	3	2756	9	N	2505	2454	0	51	8	-0-
08	17608	X	14071	-0-	-3537	-0-	11427	3	2644	9	N	2404	2370	0	34	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	17919	3	3883	9	N	3530	3498	0	32	8	-0-
04	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	24760	3	3820	9	N	3473	3451	0	22	8	-0-
05	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	30058	3	3827	9	N	3479	3458	0	21	8	-0-
06	34646	X	34646	-0-	-0-	-0-	31118	3	3528	9	N	3207	3185	0	22	8	-0-
07	37774	X	37774	-0-	-0-	-0-	34047	3	3727	9	N	3388	3361	0	27	8	-0-
08	37964	X	37964	-0-	-0-	-0-	34444	3	3520	9	N	3200	3171	0	29	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 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
03	23984	X	23984	-0-	-0-	-0-	18576	3	5408	9	N	4916	4856	0	60	8	-0-
04	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	15836	3	4689	9	N	4263	4225	0	38	8	-0-
05	19406	X	17599	-0-	-1807	-0-	13114	3	4485	9	N	4077	4045	0	32	8	-0-
06	18780	X	17115	-0-	-1665	-0-	12636	3	4479	9	N	4072	4038	0	34	8	-0-
07	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	14593	3	5060	9	N	4600	4555	0	45	8	-0-
08	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	16207	3	4616	9	N	4196	4145	0	51	8	-0-

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
03	24149	X	23182	-0-	-967	-0-	19400	3	3782	9	N	3438	3400	0	38	8	-0-
04	22650	X	21535	-0-	-1115	-0-	17898	3	3637	9	N	3306	3280	0	26	8	-0-
05	25234	X	23341	-0-	-1893	-0-	19560	3	3781	9	N	3437	3411	0	26	8	-0-
06	24420	X	21965	-0-	-2455	-0-	19458	3	2507	9	N	2279	2250	0	29	8	-0-
07	25234	X	23031	-0-	-2203	-0-	20038	3	2993	9	N	2721	2689	0	32	8	-0-
08	23343	X	22846	-0-	-497	-0-	19174	3	3672	9	N	3338	3303	0	35	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

03	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	23114	3	3741	9	Y	3401	3329	0	72	8	-0-
04	23640	X	19307	-0-	-4333	-0-	16682	3	2625	9	Y	2386	2312	0	74	8	-0-
05	26164	X	25407	-0-	-757	-0-	21935	3	3472	9	Y	3156	3087	0	69	8	-0-
06	25320	X	19924	-0-	-5396	-0-	17025	3	2899	9	Y	2635	2591	0	44	8	-0-
07	26164	X	25601	-0-	-563	-0-	22537	3	3064	9	Y	2785	2744	0	41	8	-0-
08	28316	X	28316	-0-	-0-	-0-	24542	3	3774	9	Y	3431	3391	0	40	8	-0-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

03	14508	X	11579	-0-	-2929	-0-	9261	3	2318	9	N	2107	2088	0	19	8	-0-
04	13440	X	11297	-0-	-2143	-0-	9091	3	2206	9	N	2005	1982	0	23	8	-0-
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	10455	3	2206	9	N	2005	1987	0	18	8	-0-
06	12090	X	10315	-0-	-1775	-0-	8422	3	1893	9	N	1721	1708	0	13	8	-0-
07	12493	X	11940	-0-	-553	-0-	9876	3	2064	9	N	1876	1865	0	11	8	-0-
08	13066	X	13066	-0-	-0-	-0-	10952	3	2114	9	N	1922	1912	0	10	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

03	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	9546	3	1214	9	N	1104	1093	0	11	8	-0-
04	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	10249	3	1344	9	N	1222	1207	0	15	8	-0-
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8591	3	1210	9	N	1100	1088	0	12	8	-0-
06	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8326	3	1115	9	N	1014	1008	0	6	8	-0-
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	8852	3	1161	9	N	1055	1050	0	5	8	-0-
08	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	9295	3	1170	9	N	1064	1059	0	5	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

03	21700	X	20395	-0-	-1305	-0-	16953	3	3442	9	N	3129	3087	0	42	8	-0-
04	18030	X	16924	-0-	-1106	-0-	14130	3	2794	9	N	2540	2491	0	49	8	-0-
05	21146	X	21146	-0-	-0-	-0-	17570	3	3576	9	N	3251	3208	0	43	8	-0-
06	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	18032	3	3340	9	N	3036	3009	0	27	8	-0-
07	20894	X	20806	-0-	-88	-0-	17629	3	3177	9	N	2888	2868	0	20	8	-0-
08	21142	X	19258	-0-	-1884	-0-	16412	3	2846	9	N	2587	2569	0	18	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	12880	3	2000	9	N	1818	1803	0	15	8	-0-
04	14340	X	14323	-0-	-17	-0-	12421	3	1902	9	N	1729	1709	0	20	8	-0-
05	15128	X	13676	-0-	-1452	-0-	11928	3	1748	9	N	1589	1576	0	13	8	-0-
06	14640	X	13639	-0-	-1001	-0-	11932	3	1707	9	N	1552	1544	0	8	8	-0-
07	15128	X	13782	-0-	-1346	-0-	12089	3	1693	9	N	1539	1533	0	6	8	-0-
08	14880	X	14366	-0-	-514	-0-	12591	3	1775	9	N	1614	1608	0	6	8	-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

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

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

03	47709	X	46083	-0-	-1626	-0-	42674	3	3409	9	N	3099	3037	0	62	8	-0-
04	46170	X	42990	-0-	-3180	-0-	39688	3	3302	9	N	3002	2922	0	80	8	-0-
05	48112	X	42131	-0-	-5981	-0-	38981	3	3150	9	N	2864	2812	0	52	8	-0-
06	46560	X	41460	-0-	-5100	-0-	38253	3	3207	9	N	2915	2881	0	34	8	-0-
07	48112	X	42302	-0-	-5810	-0-	39042	3	3260	9	N	2964	2937	0	27	8	-0-
08	46097	X	41850	-0-	-4247	-0-	38648	3	3202	9	N	2911	2886	0	25	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

03	9114	X	9111	-0-	-3	-0-	7432	3	1679	9	N	1526	1512	0	14	8	-0-
04	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	7181	3	1568	9	N	1425	1406	0	19	8	-0-
05	9083	X	9049	-0-	-34	-0-	7502	3	1547	9	N	1406	1393	0	13	8	-0-
06	8820	X	8712	-0-	-108	-0-	7198	3	1514	9	N	1376	1368	0	8	8	-0-
07	9114	X	8657	-0-	-457	-0-	7150	3	1507	9	N	1370	1364	0	6	8	-0-
08	9114	X	7923	-0-	-1191	-0-	6492	3	1431	9	N	1301	1296	0	5	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

03	15872	X	15419	-0-	-453	-0-	12416	3	3003	9	N	2730	2626	0	104	8	-0-
04	15360	X	13490	-0-	-1870	-0-	10699	3	2791	9	N	2537	2437	0	100	8	-0-
05	15872	X	13970	-0-	-1902	-0-	11268	3	2702	9	N	2456	2390	0	66	8	-0-
06	14910	X	13394	-0-	-1516	-0-	10202	3	3192	9	N	2902	2830	0	72	8	-0-
07	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	13230	3	2780	9	N	2527	2415	0	112	8	-0-
08	15407	X	4505	-0-	-10902	-0-	3215	3	1290	9	N	1173	1117	0	56	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

03	11718	X	6866	-0-	-4852	-0-	5297	3	1569	9	Y	1426	1298	0	128	8	-0-
04	11340	X	8579	-0-	-2761	-0-	6846	3	1733	9	Y	1575	1442	0	133	8	-0-
05	6882	X	3315	-0-	-3567	-0-	2476	3	839	9	Y	763	711	0	52	8	-0-
06	6630	X	3168	-0-	-3462	-0-	2511	3	657	9	Y	597	542	0	55	8	-0-
07	8866	X	6093	-0-	-2773	-0-	4610	3	1483	9	Y	1348	1206	0	142	8	-0-
08	8866	X	4288	-0-	-4578	-0-	3070	3	1218	9	Y	1107	997	0	110	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

03	8339	X	7610	-0-	-729	-0-	5774	3	1836	9	N	1669	1590	0	79	8	-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	6027	3	1863	9	N	1694	1615	0	79	8	-0-
05	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	6385	3	1772	9	N	1611	1561	0	50	8	-0-
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	5967	3	1935	9	N	1759	1704	0	55	8	-0-
07	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	7295	3	2184	9	N	1985	1886	0	99	8	-0-
08	8153	X	7194	-0-	-959	-0-	5360	3	1834	9	N	1667	1604	0	63	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

03	16399	X	14151	-0-	-2248	-0-	10933	3	3218	9	N	2925	2888	0	37	8	-0-
04	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	12126	3	3251	9	N	2955	2918	0	37	8	-0-
05	15004	X	14485	-0-	-519	-0-	11262	3	3223	9	N	2930	2904	0	26	8	-0-
06	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	11883	3	3256	9	N	2960	2927	0	33	8	-0-
07	16748	X	16748	-0-	-0-	-0-	13185	3	3563	9	N	3239	3187	0	52	8	-0-
08	17344	X	17344	-0-	-0-	-0-	13253	3	4091	9	N	3719	3682	0	37	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	13981	X	12990	-0-	-991	-0-	10819	3	2171	9	N	1974	1954	0	20	8	-0-
04	13320	X	12209	-0-	-1111	-0-	10231	3	1978	9	N	1798	1785	0	13	8	-0-
05	12369	X	11734	-0-	-635	-0-	9781	3	1953	9	N	1775	1764	0	11	8	-0-
06	12570	X	11413	-0-	-1157	-0-	9479	3	1934	9	N	1758	1746	0	12	8	-0-
07	12989	X	11720	-0-	-1269	-0-	9750	3	1970	9	N	1791	1777	0	14	8	-0-
08	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	14617	3	3027	9	N	2752	2735	0	17	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
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	13382	3	2377	9	N	2161	2141	0	20	8	-0-
04	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	13210	3	2180	9	N	1982	1969	0	13	8	-0-
05	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	14153	3	2234	9	N	2031	2018	0	13	8	-0-
06	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	13314	3	2069	9	N	1881	1868	0	13	8	-0-
07	14539	X	13203	-0-	-1336	-0-	12680	3	523	9	N	475	461	0	14	8	-0-
08	19078	X	19078	-0-	-0-	-0-	16872	3	2206	9	N	2005	1991	0	14	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
03	13826	X	3106	-0-	-10720	-0-	2479	3	627	9	Y	570	510	0	60	8	-0-
*04	13380	X	2020	-0-	-11360	-0-	1710	3	310	9	Y	282	222	0	60	8	-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3117	3	409	9	Y	372	333	0	39	8	-0-
06	6960	X	3735	-0-	-3225	-0-	3134	3	601	9	Y	546	524	0	22	8	-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3401	3	578	9	Y	525	511	0	14	8	-0-
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3222	3	607	9	Y	552	539	0	13	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
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	13261	3	2620	9	Y	2382	2362	0	20	8	-0-
*04	14670	X	12800	-0-	-1870	-0-	10447	3	2353	9	Y	2139	2110	0	29	8	-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	9687	3	2224	9	Y	2022	2003	0	19	8	-0-
06	14670	X	11021	-0-	-3649	-0-	9065	3	1956	9	Y	1778	1766	0	12	8	-0-
07	15159	X	11625	-0-	-3534	-0-	9632	3	1993	9	Y	1812	1802	0	10	8	-0-
08	15872	X	12243	-0-	-3629	-0-	10298	3	1945	9	Y	1768	1759	0	9	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
03	20646	X	16727	-0-	-3919	-0-	13681	3	3046	9	Y	2769	2745	0	24	8	-0-
04	19980	X	16903	-0-	-3077	-0-	13908	3	2995	9	Y	2723	2706	0	17	8	-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	14822	3	2974	9	Y	2704	2688	0	16	8	-0-
06	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	14239	3	2891	9	Y	2628	2610	0	18	8	-0-
07	17453	X	16475	-0-	-978	-0-	13657	3	2818	9	Y	2562	2544	0	18	8	-0-
08	17794	X	16384	-0-	-1410	-0-	13514	3	2870	9	Y	2609	2589	0	20	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
03	13516	X	11930	-0-	-1586	-0-	9710	3	2220	9	N	2018	1879	0	139	8	-0-
04	13050	X	13020	-0-	-30	-0-	10615	3	2405	9	N	2186	2036	0	150	8	-0-
05	13206	X	7715	-0-	-5491	-0-	6262	3	1453	9	N	1321	1265	0	56	8	-0-
06	11760	X	3277	-0-	-8483	-0-	2503	3	774	9	N	704	637	0	67	8	-0-
07	13454	X	3786	-0-	-9668	-0-	2875	3	911	9	N	828	734	0	94	8	-0-
08	13454	X	10127	-0-	-3327	-0-	7931	3	2196	9	N	1996	1940	0	56	8	-0-

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
03	22723	X	20678	-0-	-2045	-0-	17695	3	2983	9	Y	2712	2650	0	62	8	-0-
04	22028	X	22028	-0-	-0-	-0-	18752	3	3276	9	Y	2978	2912	0	66	8	-0-
05	29619	X	29619	-0-	-0-	-0-	26478	3	3141	9	Y	2855	2807	0	48	8	-0-
06	20790	X	19299	-0-	-1491	-0-	16407	3	2892	9	Y	2629	2574	0	55	8	-0-
07	22754	X	21472	-0-	-1282	-0-	18528	3	2944	9	Y	2676	2596	0	80	8	-0-
08	29605	X	11324	-0-	-18281	-0-	9838	3	1486	9	Y	1351	1319	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	13888	X	10814	-0-	-3074	-0-	8720	3	2094	9	N	1904	1903	0	1	8	-0-
04	11520	X	8835	-0-	-2685	-0-	6864	3	1971	9	N	1792	1771	0	21	8	-0-
05	12555	X	9543	-0-	-3012	-0-	7494	3	2049	9	N	1863	1843	0	20	8	-0-
06	12150	X	7870	-0-	-4280	-0-	6163	3	1707	9	N	1552	1531	0	21	8	-0-
07	12555	X	7520	-0-	-5035	-0-	5984	3	1536	9	N	1396	1386	0	10	8	-0-
08	10819	X	10425	-0-	-394	-0-	8328	3	2097	9	N	1906	1868	0	38	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
03	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	17888	3	4016	9	Y	3651	3592	0	59	8	-0-
04	25988	X	25988	-0-	-0-	-0-	21904	3	4084	9	Y	3713	3674	0	39	8	-0-
05	25381	X	25381	-0-	-0-	-0-	21749	3	3632	9	Y	3302	3270	0	32	8	-0-
06	25656	X	25656	-0-	-0-	-0-	22050	3	3606	9	Y	3278	3242	0	36	8	-0-
07	28418	X	28418	-0-	-0-	-0-	24601	3	3817	9	Y	3470	3428	0	42	8	-0-
08	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	24545	3	3659	9	Y	3326	3282	0	44	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
03	22198	X	22198	-0-	-0-	-0-	18254	3	3944	9	N	3585	3534	0	51	8	-0-
04	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	21177	3	4463	9	N	4057	3981	0	76	8	-0-
05	20649	X	20649	-0-	-0-	-0-	17079	3	3570	9	N	3245	3204	0	41	8	-0-
06	21480	X	20053	-0-	-1427	-0-	16510	3	3543	9	N	3221	3197	0	24	8	-0-
07	26505	X	22641	-0-	-3864	-0-	18712	3	3929	9	N	3572	3551	0	21	8	-0-
08	26505	X	22001	-0-	-4504	-0-	18301	3	3700	9	N	3364	3345	0	19	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
03	31310	X	3435	-0-	-27875	-0-	249	3	3186	9	Y	2896	2825	0	71	8	-0-
04	30300	X	20760	-0-	-9540	-0-	16101	3	4659	9	Y	4235	4137	0	98	8	-0-
05	31310	X	21125	-0-	-10185	-0-	16960	3	4165	9	Y	3786	3715	0	71	8	-0-
06	26340	X	18249	-0-	-8091	-0-	14717	3	3532	9	Y	3211	3133	0	78	8	-0-
07	27218	X	20818	-0-	-6400	-0-	16704	3	4114	9	Y	3740	3614	0	126	8	-0-
08	21452	X	20885	-0-	-567	-0-	17153	3	3732	9	Y	3393	3288	0	105	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
03	18538	X	16490	-0-	-2048	-0-	14182	3	2308	9	Y	2098	2007	0	91	8	-0-
04	16560	X	12663	-0-	-3897	-0-	10846	3	1817	9	Y	1652	1589	0	63	8	-0-
05	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	15361	3	2666	9	Y	2424	2359	0	65	8	-0-
06	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	14071	3	2413	9	Y	2194	2122	0	72	8	-0-
07	19214	X	19214	-0-	-0-	-0-	16372	3	2842	9	Y	2584	2448	0	136	8	-0-
08	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	18123	3	2641	9	Y	2401	2308	0	93	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
03	23188	X	13694	-0-	-9494	-0-	11255	3	2439	9	Y	2217	2194	0	23	8	-0-
04	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	17006	3	3221	9	Y	2928	2909	0	19	8	-0-
05	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	15699	3	2296	9	Y	2087	2074	0	13	8	-0-
06	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	14967	3	2613	9	Y	2375	2357	0	18	8	-0-
07	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	19234	3	3205	9	Y	2914	2892	0	22	8	-0-
08	20894	X	19027	-0-	-1867	-0-	16102	3	2925	9	Y	2659	2638	0	21	8	-0-

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
03	24574	X	24574	-0-	-0-	-0-	20681	3	3893	9	Y	3539	3402	0	137	8	-0-
04	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	24076	3	4128	9	Y	3753	3634	0	119	8	-0-
05	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	24996	3	4044	9	Y	3676	3608	0	68	8	-0-
06	26737	X	26737	-0-	-0-	-0-	23037	3	3700	9	Y	3364	3289	0	75	8	-0-
07	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	27228	3	4212	9	Y	3829	3701	0	128	8	-0-
08	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	26577	3	3773	9	Y	3430	3322	0	108	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	36957	X	36957	-0-	-0-	-0-	34079	3	2878	9	Y	2616	2526	0	90	8	-0-
04	26444	X	26444	-0-	-0-	-0-	23864	3	2580	9	Y	2345	2263	0	82	8	-0-
05	41069	X	41069	-0-	-0-	-0-	38148	3	2921	9	Y	2655	2587	0	68	8	-0-
06	35760	X	25235	-0-	-10525	-0-	22952	3	2283	9	Y	2075	2003	0	72	8	-0-
07	36952	X	17749	-0-	-19203	-0-	16246	3	1503	9	Y	1366	1294	0	72	8	-0-
08	41075	X	24356	-0-	-16719	-0-	21764	3	2592	9	Y	2356	2265	0	91	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
03	13361	X	10600	-0-	-2761	-0-	8583	3	2017	9	N	1834	1801	0	33	8	-0-
04	10380	X	9808	-0-	-572	-0-	7864	3	1944	9	N	1767	1722	0	45	8	-0-
05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	10814	3	2362	9	N	2147	2113	0	34	8	-0-
06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	9644	3	2187	9	N	1988	1968	0	20	8	-0-
07	11408	X	10981	-0-	-427	-0-	8907	3	2074	9	N	1885	1869	0	16	8	-0-
08	13175	X	12453	-0-	-722	-0-	10074	3	2379	9	N	2163	2146	0	17	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
03	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	12865	3	3053	9	N	2775	2735	0	40	8	-0-
04	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	12377	3	2776	9	N	2524	2472	0	52	8	-0-
05	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	11944	3	2584	9	N	2349	2316	0	33	8	-0-
06	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	11866	3	2640	9	N	2400	2379	0	21	8	-0-
07	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	12565	3	2721	9	N	2474	2457	0	17	8	-0-
08	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	14856	3	3076	9	N	2796	2777	0	19	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
03	16213	X	16167	-0-	-46	-0-	13868	3	2299	9	N	2090	2066	0	24	8	-0-
04	12720	X	12610	-0-	-110	-0-	11033	3	1577	9	N	1434	1411	0	23	8	-0-
05	14229	X	12531	-0-	-1698	-0-	11034	3	1497	9	N	1361	1345	0	16	8	-0-
06	15660	X	13072	-0-	-2588	-0-	11192	3	1880	9	N	1709	1696	0	13	8	-0-
07	16182	X	13666	-0-	-2516	-0-	11709	3	1957	9	N	1779	1768	0	11	8	-0-
08	16182	X	13921	-0-	-2261	-0-	11940	3	1981	9	N	1801	1791	0	10	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
03	17298	X	12696	-0-	-4602	-0-	10866	3	1830	9	Y	1664	1584	0	80	8	-0-
04	16440	X	15004	-0-	-1436	-0-	12967	3	2037	9	Y	1852	1771	0	81	8	-0-
05	16988	X	14883	-0-	-2105	-0-	12897	3	1986	9	Y	1805	1743	0	62	8	-0-
06	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	12305	3	1862	9	Y	1693	1619	0	74	8	-0-
07	15500	X	15377	-0-	-123	-0-	13256	3	2121	9	Y	1928	1813	0	115	8	-0-
08	15500	X	15480	-0-	-20	-0-	13476	3	2004	9	Y	1822	1728	0	94	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
03	7595	X	6896	-0-	-699	-0-	5555	3	1341	9	Y	1219	1196	0	23	8	-0-
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	5966	3	1349	9	Y	1226	1208	0	18	8	-0-
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	7379	3	1175	9	Y	1068	1053	0	15	8	-0-
06	7050	X	6725	-0-	-325	-0-	5639	3	1086	9	Y	987	972	0	15	8	-0-
07	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	7352	3	1295	9	Y	1177	1156	0	21	8	-0-
08	8556	X	8449	-0-	-107	-0-	7023	3	1426	9	Y	1296	1272	0	24	8	-0-

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
03	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	19209	3	3687	9	N	3352	3314	0	38	8	-0-
04	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	18969	3	3124	9	N	2840	2794	0	46	8	-0-
05	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	17719	3	3089	9	N	2808	2777	0	31	8	-0-
06	22050	X	18963	-0-	-3087	-0-	15917	3	3046	9	N	2769	2750	0	19	8	-0-
07	22785	X	18006	-0-	-4779	-0-	15131	3	2875	9	N	2614	2601	0	13	8	-0-
08	22785	X	17472	-0-	-5313	-0-	14524	3	2948	9	N	2680	2667	0	13	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	23157	X	22519	-0-	-638	-0-	20283	3	2236	9	Y	2033	2012	0	21	8	-0-
04	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	20372	3	2154	9	Y	1958	1944	0	14	8	-0-
05	23157	X	22754	-0-	-403	-0-	20565	3	2189	9	Y	1990	1977	0	13	8	-0-
06	22410	X	20412	-0-	-1998	-0-	18513	3	1899	9	Y	1726	1712	0	14	8	-0-
07	23281	X	19774	-0-	-3507	-0-	17764	3	2010	9	Y	1827	1812	0	15	8	-0-
08	20884	X	20884	-0-	-0-	-0-	18835	3	2049	9	Y	1863	1846	0	17	8	-0-

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
03	16926	X	13295	-0-	-3631	-0-	11528	3	1767	9	N	1606	1589	0	17	8	-0-
04	19410	X	14883	-0-	-4527	-0-	12793	3	2090	9	N	1900	1868	0	32	8	-0-
05	21049	X	15335	-0-	-5714	-0-	13318	3	2017	9	N	1834	1812	0	22	8	-0-
06	20370	X	13067	-0-	-7303	-0-	11314	3	1753	9	N	1594	1582	0	12	8	-0-
07	21049	X	14117	-0-	-6932	-0-	12093	3	2024	9	N	1840	1829	0	11	8	-0-
08	15376	X	14401	-0-	-975	-0-	12401	3	2000	9	N	1818	1807	0	11	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
03	20677	X	18119	-0-	-2558	-0-	3	1	15682	3	Y	2213	2155	0	58	8	-0-
							2434	9									
04	19260	X	16977	-0-	-2283	-0-	9	1	14817	3	Y	1955	1890	0	65	8	-0-
							2151	9									
05	19902	X	17048	-0-	-2854	-0-	25	1	15099	3	Y	1749	1735	0	14	8	-0-
							1924	9									
06	18720	X	15385	-0-	-3335	-0-	18	1	13471	3	Y	1724	1716	0	8	8	-0-
							1896	9									
07	19344	X	13680	-0-	-5664	-0-	12172	3	1508	9	Y	1371	1363	0	8	8	-0-
08	18104	X	11414	-0-	-6690	-0-	10029	3	1385	9	Y	1259	1252	0	7	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
03	16678	X	15292	-0-	-1386	-0-	2	1	13161	3	Y	1935	1919	0	16	8	-0-
							2129	9									
04	15420	X	12184	-0-	-3236	-0-	6	1	10946	3	Y	1120	1101	0	19	8	-0-
							1232	9									
05	16523	X	12975	-0-	-3548	-0-	19	1	11612	3	Y	1222	1212	0	10	8	-0-
							1344	9									
06	15990	X	11740	-0-	-4250	-0-	13	1	10007	3	Y	1564	1559	0	5	8	-0-
							1720	9									
07	16523	X	10252	-0-	-6271	-0-	8787	3	1465	9	Y	1332	1328	0	4	8	-0-
08	15283	X	11090	-0-	-4193	-0-	9521	3	1569	9	Y	1426	1421	0	5	8	-0-

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
03	20874	X	20874	-0-	-0-	-0-	3	1	16496	3	Y	3977	3939	0	38	8	-0-
							4375	9									
04	17010	X	16266	-0-	-744	-0-	8	1	13460	3	Y	2544	2503	0	41	8	-0-
							2798	9									
05	15004	X	14166	-0-	-838	-0-	19	1	11614	3	Y	2303	2284	0	19	8	-0-
							2533	9									
06	17970	X	13214	-0-	-4756	-0-	14	1	10330	3	Y	2609	2600	0	9	8	-0-
							2870	9									
07	18569	X	11312	-0-	-7257	-0-	8764	3	2548	9	Y	2316	2309	0	7	8	-0-
08	20584	X	9682	-0-	-10902	-0-	7464	3	2218	9	Y	2016	2009	0	7	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 #: 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
03	12958	X	11835	-0-	-1123	-0-	9152	3	2683	9	N	2439	2417	0	22	8	-0-
04	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	9169	3	2591	9	N	2355	2324	0	31	8	-0-
05	13113	X	13075	-0-	-38	-0-	10359	3	2716	9	N	2469	2440	0	29	8	-0-
06	12690	X	11888	-0-	-802	-0-	9315	3	2573	9	N	2339	2322	0	17	8	-0-
07	13113	X	12645	-0-	-468	-0-	9778	3	2867	9	N	2606	2593	0	13	8	-0-
08	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	11013	3	3076	9	N	2796	2782	0	14	8	-0-

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
03	19282	X	15967	-0-	-3315	-0-	13078	3	2889	9	N	2626	2559	0	67	8	-0-
04	18480	X	16033	-0-	-2447	-0-	13136	3	2897	9	N	2634	2570	0	64	8	-0-
05	18042	X	14141	-0-	-3901	-0-	11664	3	2477	9	N	2252	2207	0	45	8	-0-
06	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	12708	3	2983	9	N	2712	2651	0	61	8	-0-
07	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	15378	3	3237	9	N	2943	2844	0	99	8	-0-
08	16554	X	16428	-0-	-126	-0-	13507	3	2921	9	N	2655	2577	0	78	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6479	X	1372	-0-	-5107	-0-	2	3	1370	9	Y	1245	1236	0	9	8	-0-
04	6270	X	1762	-0-	-4508	-0-	2	3	1760	9	Y	1600	1591	0	9	8	-0-
05	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	5748	3	1943	9	Y	1766	1756	0	10	8	-0-
06	6270	X	390	-0-	-5880	-0-	266	3	124	9	Y	113	112	0	1	8	-0-
07	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
08	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	8078	3	2364	9	Y	2149	2130	0	19	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
03	15903	X	15318	-0-	-585	-0-	11998	3	3320	9	Y	3018	2981	0	37	8	-0-
04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	13568	3	3847	9	Y	3497	3470	0	27	8	-0-
05	18910	X	13262	-0-	-5648	-0-	10215	3	3047	9	Y	2770	2721	0	49	8	-0-
06	18300	X	9040	-0-	-9260	-0-	6766	3	2274	9	Y	2067	2058	0	9	8	-0-
07	18910	X	14713	-0-	-4197	-0-	11213	3	3500	9	Y	3182	3166	0	16	8	-0-
08	18011	X	16197	-0-	-1814	-0-	12635	3	3562	9	Y	3238	3230	0	8	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
03	8184	X	4040	-0-	-4144	-0-	2945	3	1095	9	Y	995	965	0	30	8	-0-
04	7920	X	4502	-0-	-3418	-0-	3402	3	1100	9	Y	1000	979	0	21	8	-0-
05	8184	X	4745	-0-	-3439	-0-	3642	3	1103	9	Y	1003	979	0	24	8	-0-
06	6390	X	1356	-0-	-5034	-0-	976	3	380	9	Y	345	330	0	15	8	-0-
07	6603	X	2129	-0-	-4474	-0-	1740	3	389	9	Y	354	337	0	17	8	-0-
08	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	6458	3	1661	9	Y	1510	1469	0	41	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
03	11563	X	10086	-0-	-1477	-0-	8235	3	1851	9	Y	1683	1669	0	14	8	-0-
04	11190	X	10813	-0-	-377	-0-	8881	3	1932	9	Y	1756	1746	0	10	8	-0-
05	11563	X	9691	-0-	-1872	-0-	7887	3	1804	9	Y	1640	1618	0	22	8	-0-
06	9750	X	8421	-0-	-1329	-0-	6740	3	1681	9	Y	1528	1523	0	5	8	-0-
07	11160	X	9520	-0-	-1640	-0-	7632	3	1888	9	Y	1716	1709	0	7	8	-0-
08	10757	X	10032	-0-	-725	-0-	9306	3	726	9	Y	660	658	0	2	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2063	3	807	9	Y	734	722	0	12	8	-0-
04	2520	X	1792	-0-	-728	-0-	1211	3	581	9	Y	528	521	0	7	8	-0-
05	2604	X	1936	-0-	-668	-0-	1243	3	693	9	Y	630	611	0	19	8	-0-
06	2520	N	1233	-0-	-1287	-0-	965	3	268	9	Y	244	240	0	4	8	-0-
07	1860	N	978	-0-	-882	-0-	711	3	267	9	Y	243	241	0	2	8	-0-
08	1922	N	1485	-0-	-437	-0-	1155	3	330	9	Y	300	299	0	1	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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11312	X	9434	-0-	-1878	-0-	6751	2	22	3	Y	2323	2179	0	47	8	177
							106	4	2555	9							
*03	10726	X	8225	-0-	-2501	-0-	5915	2	21	3	Y	2003	2047	0	31	8	102
							86	4	2203	9							
*04	9720	X	8423	-0-	-1297	-0-	6009	2	21	3	Y	2095	2062	0	22	8	113
							88	4	2305	9							
*05	10447	X	7743	-0-	-2704	-0-	5686	2	19	3	Y	1782	1795	0	20	8	80
							78	4	1960	9							
*06	10110	X	6183	-0-	-3927	-0-	4378	2	16	3	Y	1567	1560	0	17	8	70
							65	4	1724	9							
*07	10447	X	10346	-0-	-101	-0-	7608	2	23	3	Y	2371	2308	0	31	8	102
							107	4	2608	9							
*08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	7046	2	23	3	Y	2277	2257	0	32	8	90
							98	4	2505	9							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

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
03	16771	X	7332	-0-	-9439	-0-	5014	3	2318	9	Y	2107	2005	0	103	8	19
04	16350	X	9625	-0-	-6725	-0-	7367	3	2258	9	Y	2053	1967	0	85	8	20
05	16895	X	10028	-0-	-6867	-0-	8507	3	1521	9	Y	1383	1335	0	54	8	14
06	16350	X	603	-0-	-15747	-0-	283	3	320	9	Y	291	280	0	20	8	5
07	15097	X	804	-0-	-14293	-0-	419	3	385	9	Y	350	320	0	27	8	8
08	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	11348	3	4624	9	Y	4204	4057	0	128	8	27

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

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
03	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	6273	3	65	4	Y	1112	1204	0	1	8	320
							1223	9									
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5383	3	84	4	Y	1504	1491	0	27	8	306
							1654	9									
05	9734	X	1460	-0-	-8274	-0-	780	3	11	4	Y	608	744	0	13	8	157
							669	9									
06	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
07	9734	X	1163	-0-	-8571	-0-	557	3	34	4	Y	520	316	0	15	8	189
							572	9									
08	7564	X	4863	-0-	-2701	-0-	3729	3	58	4	Y	978	935	0	34	8	198
							1076	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	5717	3	34	4	Y	648	661	0	8	8	33
							713	9									
04	5820	X	5245	-0-	-575	-0-	4117	3	51	4	Y	979	951	0	8	8	53
							1077	9									
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	5113	3	319	4	Y	1047	1045	0	8	8	47
							1152	9									
06	6270	X	5333	-0-	-937	-0-	4174	3	52	4	Y	1006	999	0	9	8	45
							1107	9									
07	6479	X	4999	-0-	-1480	-0-	3449	3	405	4	Y	1041	1032	0	9	8	45
							1145	9									
08	6572	X	5560	-0-	-1012	-0-	4397	3	51	4	Y	1011	1007	0	9	8	40
							1112	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 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
03	5642	X	3892	-0-	-1750	-0-	3017	2	98	3	N	706	671	0	49	8	8
							777	9									
04	6090	X	1735	-0-	-4355	-0-	1316	2	43	3	N	342	344	0	2	8	4
							376	9									
05	6293	X	4564	-0-	-1729	-0-	2815	2	203	3	N	1405	1368	0	26	8	15
							1546	9									
*06	6090	X	3004	-0-	-3086	-0-	2201	2	90	3	N	648	601	0	54	8	8
							713	9									
07	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	3963	2	101	3	N	751	697	0	54	8	8
							826	9									
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	3394	2	88	3	N	631	600	0	33	8	6
							694	9									

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
03	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7867	3	2222	9	Y	2020	1959	0	61	8	-0-
04	8730	X	7022	-0-	-1708	-0-	5453	3	1569	9	Y	1426	1370	0	56	8	-0-
05	10354	X	8338	-0-	-2016	-0-	6519	3	1819	9	Y	1654	1616	0	38	8	-0-
06	10020	X	9356	-0-	-664	-0-	7612	3	1744	9	Y	1585	1540	0	45	8	-0-
07	10354	X	10043	-0-	-311	-0-	7861	3	2182	9	Y	1984	1904	0	80	8	-0-
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	8050	3	2153	9	Y	1957	1892	0	65	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
03	1178	N	826	-0-	-352	-0-	413	2	413	9	N	375	186	1	14	8	873
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1434	2	311	9	N	283	365	1	44	8	747
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1703	2	361	9	N	328	371	1	12	8	692
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	679	2	257	9	N	234	1	0	368	1	542
													15	8			
07	1798	N	1386	-0-	-412	-0-	1126	2	260	9	N	236	1	0	26	8	751
08	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1221	2	333	9	N	303	1	0	369	1	634
													50	8			

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
03	10075	X	5885	-0-	-4190	-0-	4046	3	79	4	Y	1600	1639	0	1	8	80
							1760	9									
04	9750	X	8273	-0-	-1477	-0-	6065	3	96	4	Y	1920	1863	0	22	8	115
							2112	9									
05	10075	X	9549	-0-	-526	-0-	7258	3	21	4	Y	2064	2036	0	24	8	119
							2270	9									
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	7375	3	96	4	Y	1916	1882	0	27	8	126
							2108	9									
07	8556	X	8531	-0-	-25	-0-	6365	3	85	4	Y	1892	1896	0	11	8	111
							2081	9									
08	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	7380	3	91	4	Y	1779	1739	0	36	8	115
							1957	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	481	2	589	9	Y	535	495	0	38	8	41
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	421	2	439	9	Y	399	350	0	28	8	62
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	199	2	382	9	Y	347	371	0	8	8	30
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1124	2	503	9	Y	457	425	0	3	8	59
07	3100	N	3170	-0-	70	70	2488	2	682	9	Y	620	608	0	19	8	52
08	4044	X	3974	-0-	-70	-0-	3273	2	701	9	Y	637	608	0	15	8	66

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

03	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	4	1	19735	3	Y	2911	2736	0	185	8	33
							3202	9									
04	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	3	1	21273	3	Y	2722	2701	0	19	8	35
							2994	9									
*05	34568	X	34568	-0-	-0-	-0-	6	1	31396	3	Y	2878	2714	0	171	8	28
							3166	9									
*06	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	18	1	35785	3	Y	2817	2476	0	335	8	34
							3099	9									
07	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	12	1	22104	3	Y	2697	2507	0	197	8	27
							2967	9									
08	34348	X	28424	-0-	-5924	-0-	1	1	25510	3	Y	2648	2509	0	139	8	27
							2913	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

03	14539	X	12414	-0-	-2125	-0-	2	1	10200	3	Y	2011	1909	0	97	8	24
							2212	9									
04	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	2	1	13827	3	Y	1933	1921	0	11	8	25
							2126	9									
*05	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	3	1	16190	3	Y	1930	1840	0	96	8	19
							2123	9									
*06	12000	X	11697	-0-	-303	-0-	5	1	9698	3	Y	1813	1655	0	154	8	23
							1994	9									
07	16492	X	12792	-0-	-3700	-0-	6	1	10494	3	Y	2084	1980	0	105	8	22
							2292	9									
08	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	1	1	16503	3	Y	2122	2043	0	79	8	22
							2334	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

03	24304	X	23110	-0-	-1194	-0-	18686	3	4424	9	Y	4022	3887	0	135	8	-0-
04	23520	X	18011	-0-	-5509	-0-	14774	3	3237	9	Y	2943	2837	0	106	8	-0-
05	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	21067	3	4574	9	Y	4158	4050	0	108	8	-0-
06	24361	X	24361	-0-	-0-	-0-	20084	3	4277	9	Y	3888	3770	0	118	8	-0-
07	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	20481	3	4257	9	Y	3870	3703	0	167	8	-0-
08	25637	X	22916	-0-	-2721	-0-	18930	3	3986	9	Y	3624	3487	0	137	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

03	24306	X	24306	-0-	-0-	-0-	20073	3	4233	9	Y	3848	3819	0	29	8	-0-
04	22717	X	22717	-0-	-0-	-0-	18615	3	4102	9	Y	3729	3710	0	19	8	-0-
05	21948	X	21723	-0-	-225	-0-	17822	3	3901	9	Y	3546	3528	0	18	8	-0-
06	21240	X	20741	-0-	-499	-0-	16981	3	3760	9	Y	3418	3398	0	20	8	-0-
07	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	18888	3	4159	9	Y	3781	3757	0	24	8	-0-
08	22506	X	21839	-0-	-667	-0-	17850	3	3989	9	Y	3626	3601	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	34782	X	29275	-0-	-5507	-0-	24352	3	4923	9	Y	4475	4436	0	39	8	-0-
04	31590	X	25637	-0-	-5953	-0-	21338	3	4299	9	Y	3908	3867	0	41	8	-0-
05	32643	X	19123	-0-	-13520	-0-	16570	3	2553	9	Y	2321	2310	0	11	8	-0-
06	31590	X	19144	-0-	-12446	-0-	15831	3	3313	9	Y	3012	3007	0	5	8	-0-
07	30504	X	21646	-0-	-8858	-0-	15993	3	5653	9	Y	5139	5130	0	9	8	-0-
08	29264	X	28938	-0-	-326	-0-	24199	3	4739	9	Y	4308	4298	0	10	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
03	14539	X	13016	-0-	-1523	-0-	10451	3	2565	9	Y	2332	2275	0	57	8	-0-
04	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	15236	3	3358	9	Y	3053	2980	0	73	8	-0-
05	17608	X	11953	-0-	-5655	-0-	9860	3	2093	9	Y	1903	1870	0	33	8	-0-
06	17040	X	10198	-0-	-6842	-0-	8241	3	1957	9	Y	1779	1741	0	38	8	-0-
07	19220	X	10944	-0-	-8276	-0-	8753	3	2191	9	Y	1992	1934	0	58	8	-0-
08	19220	X	8172	-0-	-11048	-0-	6615	3	1557	9	Y	1415	1392	0	23	8	-0-

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
03	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	8487	3	2180	9	Y	1982	1964	0	18	8	-0-
04	6390	X	6104	-0-	-286	-0-	4111	3	1993	9	Y	1812	1802	0	10	8	-0-
05	6603	X	6093	-0-	-510	-0-	4128	3	1965	9	Y	1786	1776	0	10	8	-0-
06	6390	X	5597	-0-	-793	-0-	3779	3	1818	9	Y	1653	1642	0	11	8	-0-
07	6603	X	5916	-0-	-687	-0-	3907	3	2009	9	Y	1826	1812	0	14	8	-0-
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4043	3	1668	9	Y	1516	1503	0	13	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
03	24056	X	19510	-0-	-4546	-0-	15638	3	3872	9	Y	3520	3485	0	35	8	-0-
04	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	19285	3	3973	9	Y	3612	3585	0	27	8	-0-
05	20491	X	18784	-0-	-1707	-0-	15208	3	3576	9	Y	3251	3232	0	19	8	-0-
06	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	19258	3	3842	9	Y	3493	3474	0	19	8	-0-
07	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	29734	3	4985	9	Y	4532	4504	0	28	8	-0-
08	25462	X	25462	-0-	-0-	-0-	20146	3	5316	9	Y	4833	4801	0	32	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
03	43524	X	23522	-0-	-20002	-0-	19890	3	3632	9	Y	3302	3252	0	50	8	-0-
04	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	12363	3	3631	9	Y	3301	3269	0	32	8	-0-
05	16244	X	15720	-0-	-524	-0-	11980	3	3740	9	Y	3400	3373	0	27	8	-0-
06	22770	X	15522	-0-	-7248	-0-	11827	3	3695	9	Y	3359	3325	0	34	8	-0-
07	23529	X	16634	-0-	-6895	-0-	12829	3	3805	9	Y	3459	3420	0	39	8	-0-
08	21793	X	16435	-0-	-5358	-0-	13032	3	3403	9	Y	3094	3049	0	45	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
03	26226	X	14338	-0-	-11888	-0-	11178	3	3160	9	Y	2873	2877	0	73	8	145
04	15660	X	14124	-0-	-1536	-0-	11085	3	3039	9	Y	2763	2713	0	46	8	149
05	16182	X	12699	-0-	-3483	-0-	9916	3	2783	9	Y	2530	2524	0	42	8	113
06	14940	X	11390	-0-	-3550	-0-	8780	3	2610	9	Y	2373	2338	0	43	8	105
07	15438	X	11567	-0-	-3871	-0-	8943	3	2624	9	Y	2385	2339	0	49	8	102
08	12927	X	11236	-0-	-1691	-0-	8542	3	2694	9	Y	2449	2404	0	51	8	96

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 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
03	32240	X	28961	-0-	-3279	-0-	23910	3	5051	9	Y	4592	4485	0	107	8	-0-
04	31200	X	23865	-0-	-7335	-0-	19148	3	4717	9	Y	4288	4189	0	99	8	-0-
05	32518	X	32518	-0-	-0-	-0-	27756	3	4762	9	Y	4329	4251	0	78	8	-0-
06	30030	X	22355	-0-	-7675	-0-	17989	3	4366	9	Y	3969	3885	0	84	8	-0-
07	31031	X	25407	-0-	-5624	-0-	20414	3	4993	9	Y	4539	4397	0	142	8	-0-
08	32519	X	20415	-0-	-12104	-0-	16496	3	3919	9	Y	3563	3466	0	97	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 #: 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
03	25730	X	21674	-0-	-4056	-0-	20098	3	1576	9	Y	1433	1395	0	38	8	-0-
04	23070	X	21491	-0-	-1579	-0-	19345	3	2146	9	Y	1951	1900	0	51	8	-0-
05	23839	X	17863	-0-	-5976	-0-	16948	3	915	9	Y	832	794	0	38	8	-0-
06	21600	X	14067	-0-	-7533	-0-	12736	3	1331	9	Y	1210	1187	0	23	8	-0-
07	22320	X	20886	-0-	-1434	-0-	18490	3	2396	9	Y	2178	2161	0	17	8	-0-
08	22196	X	20896	-0-	-1300	-0-	18498	3	2398	9	Y	2180	2164	0	16	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

03	28861	X	22885	-0-	-5976	-0-	20673	3	2212	9	Y	2011	1960	0	51	8	-0-
04	24240	X	22909	-0-	-1331	-0-	19843	3	3066	9	Y	2787	2720	0	67	8	-0-
05	25048	X	21267	-0-	-3781	-0-	19801	3	1466	9	Y	1333	1283	0	50	8	-0-
06	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	20068	3	2681	9	Y	2437	2406	0	31	8	-0-
07	23684	X	22612	-0-	-1072	-0-	19420	3	3192	9	Y	2902	2880	0	22	8	-0-
08	23684	X	23033	-0-	-651	-0-	19832	3	3201	9	Y	2910	2888	0	22	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

03	37169	X	32951	-0-	-4218	-0-	30833	3	2118	9	Y	1925	1871	0	54	8	-0-
04	34350	X	32472	-0-	-1878	-0-	29668	3	2804	9	Y	2549	2479	0	70	8	-0-
05	35495	X	30159	-0-	-5336	-0-	28847	3	1312	9	Y	1193	1143	0	50	8	-0-
06	35232	X	35232	-0-	-0-	-0-	31967	3	3265	9	Y	2968	2940	0	28	8	-0-
07	34131	X	31470	-0-	-2661	-0-	28889	3	2581	9	Y	2346	2323	0	23	8	-0-
08	33542	X	30546	-0-	-2996	-0-	28219	3	2327	9	Y	2115	2093	0	22	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

03	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	14362	3	2947	9	Y	2679	2675	0	4	8	-0-
04	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	16343	3	3321	9	Y	3019	2942	0	77	8	-0-
05	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	18852	3	3168	9	Y	2880	2799	0	81	8	-0-
06	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	17639	3	3061	9	Y	2783	2700	0	83	8	-0-
07	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	16087	3	2853	9	Y	2594	2549	0	45	8	-0-
08	22010	X	17320	-0-	-4690	-0-	14755	3	2565	9	Y	2332	2243	0	89	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

03	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	13505	3	2903	9	Y	2639	2637	0	2	8	-0-
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	13860	3	2863	9	Y	2603	2559	0	44	8	-0-
05	17143	X	15361	-0-	-1782	-0-	12757	3	2604	9	Y	2367	2324	0	43	8	-0-
06	16590	X	15059	-0-	-1531	-0-	12446	3	2613	9	Y	2375	2326	0	49	8	-0-
07	17267	X	13985	-0-	-3282	-0-	11672	3	2313	9	Y	2103	2076	0	27	8	-0-
08	17267	X	13923	-0-	-3344	-0-	11505	3	2418	9	Y	2198	2136	0	62	8	-0-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

03	12493	X	10879	-0-	-1614	-0-	7000	3	3879	9	Y	3526	3522	0	4	8	-0-
04	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	11965	3	3377	9	Y	3070	3009	0	61	8	-0-
05	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	13593	3	3574	9	Y	3249	3175	0	74	8	-0-
06	17024	X	17024	-0-	-0-	-0-	13454	3	3570	9	Y	3245	3159	0	86	8	-0-
07	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	13603	3	3517	9	Y	3197	3147	0	50	8	-0-
08	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	13658	3	3523	9	Y	3203	3092	0	111	8	-0-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

03	12276	X	9113	-0-	-3163	-0-	7081	3	2032	9	N	1847	1845	0	2	8	-0-
04	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	8999	3	3033	9	N	2757	2699	0	58	8	-0-
05	14756	X	11746	-0-	-3010	-0-	9389	3	2357	9	N	2143	2100	0	43	8	-0-
06	14280	X	9548	-0-	-4732	-0-	7621	3	1927	9	N	1752	1702	0	50	8	-0-
07	14756	X	11096	-0-	-3660	-0-	8686	3	2410	9	N	2191	2160	0	31	8	-0-
08	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	11469	3	3280	9	N	2982	2881	0	101	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	20108	3	3812	9	Y	3465	3442	0	23	8	-0-
04	22470	X	18386	-0-	-4084	-0-	15560	3	2826	9	Y	2569	2549	0	20	8	-0-
05	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	20486	3	3815	9	Y	3468	3446	0	22	8	-0-
06	22470	X	21024	-0-	-1446	-0-	17283	3	3741	9	Y	3401	3391	0	10	8	-0-
07	23219	X	21026	-0-	-2193	-0-	17294	3	3732	9	Y	3393	3380	0	13	8	-0-
08	21018	X	20462	-0-	-556	-0-	16925	3	3537	9	Y	3215	3203	0	12	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
03	36704	X	28140	-0-	-8564	-0-	25361	3	2779	9	Y	2526	2455	0	71	8	-0-
04	30660	X	28884	-0-	-1776	-0-	24793	3	4091	9	Y	3719	3625	0	94	8	-0-
05	31682	X	27426	-0-	-4256	-0-	25262	3	2164	9	Y	1967	1901	0	66	8	-0-
06	30681	X	30681	-0-	-0-	-0-	26322	3	4359	9	Y	3963	3924	0	39	8	-0-
07	29853	X	29065	-0-	-788	-0-	25202	3	3863	9	Y	3512	3479	0	33	8	-0-
08	29853	X	29308	-0-	-545	-0-	25815	3	3493	9	Y	3175	3143	0	32	8	-0-

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
03	21975	X	21975	-0-	-0-	-0-	1566	1	16484	3	Y	3568	3517	0	51	8	-0-
							3925	9									
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	1040	1	11687	3	Y	2521	2489	0	32	8	-0-
							2773	9									
05	15686	X	14448	-0-	-1238	-0-	1320	1	10865	3	Y	2057	2028	0	29	8	-0-
							2263	9									
06	21270	X	12024	-0-	-9246	-0-	1046	1	9116	3	Y	1693	1660	0	33	8	-0-
							1862	9									
07	21979	X	11605	-0-	-10374	-0-	1135	1	8656	3	Y	1649	1617	0	32	8	-0-
							1814	9									
08	16120	X	11097	-0-	-5023	-0-	1121	1	8270	3	Y	1551	1520	0	31	8	-0-
							1706	9									

MANASSAS STATE 55-4-22-21 B WELL #: 12HZ RRCID -> 292316 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10854 - 20876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15965	X	11276	-0-	-4689	-0-	8457	3	2819	9	Y	2563	2552	0	11	8	-0-
04	15450	X	8497	-0-	-6953	-0-	6517	3	1980	9	Y	1800	1790	0	10	8	-0-
05	15965	X	9331	-0-	-6634	-0-	7504	3	1827	9	Y	1661	1656	0	5	8	-0-
06	13200	X	8692	-0-	-4508	-0-	6716	3	1976	9	Y	1796	1793	0	3	8	-0-
07	13640	X	7976	-0-	-5664	-0-	6038	3	1938	9	Y	1762	1759	0	3	8	-0-
08	10137	X	9506	-0-	-631	-0-	7606	3	1900	9	Y	1727	1724	0	3	8	-0-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 811H RRCID -> 292317 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11473 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15562	X	13646	-0-	-1916	-0-	740	1	7788	3	Y	4653	4588	0	65	8	-0-
							5118	9									
04	15060	X	10650	-0-	-4410	-0-	559	1	6281	3	Y	3464	3429	0	35	8	-0-
							3810	9									
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	857	1	7052	3	Y	4296	4261	0	35	8	-0-
							4726	9									
06	13200	X	12848	-0-	-352	-0-	824	1	7183	3	Y	4401	4354	0	47	8	-0-
							4841	9									
07	13640	X	13337	-0-	-303	-0-	974	1	7425	3	Y	4489	4441	0	48	8	-0-
							4938	9									
08	13640	X	12844	-0-	-796	-0-	931	1	6872	3	Y	4583	4529	0	54	8	-0-
							5041	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292318 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12170 - 22132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	911	1	9593	3	Y	2969	2945	0	24	8	-0-
							3266	9									
04	15270	X	13012	-0-	-2258	-0-	837	1	9400	3	Y	2523	2509	0	14	8	-0-
							2775	9									
05	15779	X	14890	-0-	-889	-0-	1325	1	10906	3	Y	2417	2402	0	15	8	-0-
							2659	9									
06	15270	X	12972	-0-	-2298	-0-	1099	1	9575	3	Y	2089	2073	0	16	8	-0-
							2298	9									
07	13764	X	13261	-0-	-503	-0-	1230	1	9379	3	Y	2411	2392	0	19	8	-0-
							2652	9									
08	14229	X	13393	-0-	-836	-0-	1286	1	9494	3	Y	2375	2351	0	24	8	-0-
							2613	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23656	X	23656	-0-	-0-	-0-	1570	1	16530	3	Y	5051	4991	0	60	8	-0-
							5556	9									
04	37410	X	20418	-0-	-16992	-0-	1300	1	14597	3	Y	4110	4082	0	28	8	-0-
							4521	9									
05	38657	X	15152	-0-	-23505	-0-	1237	1	10187	3	Y	3389	3367	0	22	8	-0-
							3728	9									
06	37410	X	15090	-0-	-22320	-0-	1215	1	10587	3	Y	2989	2961	0	28	8	-0-
							3288	9									
07	23653	X	16775	-0-	-6878	-0-	1551	1	11824	3	Y	3091	3060	0	31	8	-0-
							3400	9									
08	19809	X	16565	-0-	-3244	-0-	1591	1	11742	3	Y	2938	2905	0	33	8	-0-
							3232	9									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	71	33	0	38	8	-0-	
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	77	34	0	43	8	-0-	
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	140	125	0	15	8	-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	54	0	6	8	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	130	0	12	8	-0-	

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

03	29791	X	15772	-0-	-14019	-0-	9900	3	5872	9	Y	5338	5272	0	66	8	-0-	
04	28830	X	26596	-0-	-2234	-0-	23015	3	3581	9	Y	3255	3169	0	86	8	-0-	
05	28551	X	16905	-0-	-11646	-0-	13074	3	3831	9	Y	3483	3345	0	138	8	-0-	
06	27630	X	8808	-0-	-18822	-0-	7119	3	1689	9	Y	1535	1475	0	60	8	-0-	
07	28551	X	9909	-0-	-18642	-0-	8590	3	1319	9	Y	1199	1151	0	48	8	-0-	
08	27497	X	11811	-0-	-15686	-0-	9850	3	1961	9	Y	1783	1744	0	39	8	-0-	

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20894	X	18787	-0-	-2107	-0-	14903	3	3884	9	Y	3531	3513	0	18	8	-0-
04	20220	X	14468	-0-	-5752	-0-	11414	3	3054	9	Y	2776	2759	0	17	8	-0-
05	19840	X	19283	-0-	-557	-0-	15457	3	3826	9	Y	3478	3462	0	16	8	-0-
06	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	15121	3	4725	9	Y	4295	4286	0	9	8	-0-
07	18786	X	15602	-0-	-3184	-0-	11523	3	4079	9	Y	3708	3697	0	11	8	-0-
08	19282	X	17099	-0-	-2183	-0-	13388	3	3711	9	Y	3374	3359	0	15	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
03	20987	X	16682	-0-	-4305	-0-	14281	3	2401	9	Y	2183	2147	0	36	8	-0-
04	20310	X	16714	-0-	-3596	-0-	14334	3	2380	9	Y	2164	2102	0	62	8	-0-
05	21235	X	19361	-0-	-1874	-0-	16396	3	2965	9	Y	2695	2653	0	42	8	-0-
06	20550	X	12814	-0-	-7736	-0-	10819	3	1995	9	Y	1814	1793	0	21	8	-0-
07	21235	X	15192	-0-	-6043	-0-	12706	3	2486	9	Y	2260	2239	0	21	8	-0-
08	19375	X	14830	-0-	-4545	-0-	12881	3	1949	9	Y	1772	1751	0	21	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
03	21576	X	19028	-0-	-2548	-0-	15952	3	3076	9	Y	2796	2758	0	38	8	-0-
04	20340	X	18440	-0-	-1900	-0-	15453	3	2987	9	Y	2715	2661	0	54	8	-0-
05	20987	X	18983	-0-	-2004	-0-	16016	3	2967	9	Y	2697	2660	0	37	8	-0-
06	20310	X	14965	-0-	-5345	-0-	12524	3	2441	9	Y	2219	2200	0	19	8	-0-
07	20987	X	19003	-0-	-1984	-0-	15837	3	3166	9	Y	2878	2859	0	19	8	-0-
08	19065	X	17610	-0-	-1455	-0-	14718	3	2892	9	Y	2629	2612	0	17	8	-0-

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
03	33108	X	22561	-0-	-10547	-0-	20947	3	1614	9	Y	1467	1451	0	16	8	-0-
04	29700	X	16389	-0-	-13311	-0-	15170	3	1219	9	Y	1108	1091	0	17	8	-0-
05	30690	X	28542	-0-	-2148	-0-	26280	3	2262	9	Y	2056	2035	0	21	8	-0-
06	27180	X	7768	-0-	-19412	-0-	7194	3	574	9	Y	522	518	0	4	8	-0-
07	32569	X	32569	-0-	-0-	-0-	29906	3	2663	9	Y	2421	2406	0	15	8	-0-
08	28551	X	23810	-0-	-4741	-0-	22084	3	1726	9	Y	1569	1557	0	12	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
03	25668	X	24900	-0-	-768	-0-	22641	3	2259	9	Y	2054	2033	0	21	8	-0-
04	24840	X	22744	-0-	-2096	-0-	20327	3	2417	9	Y	2197	2167	0	30	8	-0-
05	26536	X	21038	-0-	-5498	-0-	18879	3	2159	9	Y	1963	1937	0	26	8	-0-
06	25680	X	18108	-0-	-7572	-0-	16507	3	1601	9	Y	1455	1439	0	16	8	-0-
07	26536	X	23981	-0-	-2555	-0-	21585	3	2396	9	Y	2178	2160	0	18	8	-0-
08	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	22579	3	2347	9	Y	2134	2117	0	17	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
03	28830	X	19583	-0-	-9247	-0-	18078	3	1505	9	Y	1368	1350	0	18	8	-0-
04	27900	X	9776	-0-	-18124	-0-	9019	3	757	9	Y	688	677	0	11	8	-0-
05	24769	X	22084	-0-	-2685	-0-	20311	3	1773	9	Y	1612	1587	0	25	8	-0-
06	23970	X	15931	-0-	-8039	-0-	14831	3	1100	9	Y	1000	988	0	12	8	-0-
07	24769	X	21101	-0-	-3668	-0-	19311	3	1790	9	Y	1627	1616	0	11	8	-0-
08	22072	X	18236	-0-	-3836	-0-	16644	3	1592	9	Y	1447	1436	0	11	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 #: 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
03	32798	X	29153	-0-	-3645	-0-	271	1	26205	3	Y	2434	2405	0	29	8	-0-
							2677	9									
04	31740	X	22505	-0-	-9235	-0-	258	1	20385	3	Y	1693	1653	0	40	8	-0-
							1862	9									
05	32798	X	28607	-0-	-4191	-0-	360	1	26243	3	Y	1822	1786	0	36	8	-0-
							2004	9									
06	30990	X	26488	-0-	-4502	-0-	508	1	24091	3	Y	1717	1696	0	21	8	-0-
							1889	9									
07	31961	X	24809	-0-	-7152	-0-	658	1	22385	3	Y	1605	1590	0	15	8	-0-
							1766	9									
08	29140	X	24503	-0-	-4637	-0-	581	1	21980	3	Y	1765	1750	0	15	8	-0-
							1942	9									

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

03	29729	X	14883	-0-	-14846	-0-	9479	3	5404	9	Y	4913	4832	0	81	8	-0-
04	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	27510	3	5916	9	Y	5378	5278	0	100	8	-0-
05	45541	X	45541	-0-	-0-	-0-	36128	3	9413	9	Y	8557	8487	0	70	8	-0-
06	31990	X	31990	-0-	-0-	-0-	24817	3	7173	9	Y	6521	6483	0	38	8	-0-
07	29729	X	22098	-0-	-7631	-0-	17703	3	4395	9	Y	3995	3960	0	35	8	-0-
08	45539	X	23425	-0-	-22114	-0-	19148	3	4277	9	Y	3888	3858	0	30	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

03	74358	X	74358	-0-	-0-	-0-	70875	3	3483	9	Y	3166	3110	0	56	8	-0-
04	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	20331	3	3962	9	Y	3602	3536	0	66	8	-0-
05	22134	X	21012	-0-	-1122	-0-	17391	3	3621	9	Y	3292	3244	0	48	8	-0-
06	32070	X	18391	-0-	-13679	-0-	15387	3	3004	9	Y	2731	2705	0	26	8	-0-
07	33139	X	21241	-0-	-11898	-0-	17241	3	4000	9	Y	3636	3611	0	25	8	-0-
08	40331	X	21625	-0-	-18706	-0-	17645	3	3980	9	Y	3618	3596	0	22	8	-0-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

03	24149	X	9849	-0-	-14300	-0-	5791	3	4058	9	Y	3689	3651	0	38	8	-0-
04	23370	X	21490	-0-	-1880	-0-	17428	3	4062	9	Y	3693	3623	0	70	8	-0-
05	24149	X	23402	-0-	-747	-0-	19113	3	4289	9	Y	3899	3852	0	47	8	-0-
06	23370	X	19431	-0-	-3939	-0-	16123	3	3308	9	Y	3007	2980	0	27	8	-0-
07	24087	X	20731	-0-	-3356	-0-	16772	3	3959	9	Y	3599	3575	0	24	8	-0-
08	23405	X	23048	-0-	-357	-0-	18934	3	4114	9	Y	3740	3717	0	23	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

03	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	209	1	20238	3	Y	1553	1523	0	30	8	-0-
							1708	9									
04	17940	X	13748	-0-	-4192	-0-	152	1	11958	3	Y	1489	1456	0	33	8	-0-
							1638	9									
05	24707	X	14780	-0-	-9927	-0-	177	1	12874	3	Y	1572	1548	0	24	8	-0-
							1729	9									
06	23910	X	15351	-0-	-8559	-0-	280	1	13292	3	Y	1617	1602	0	15	8	-0-
							1779	9									
07	24676	X	15149	-0-	-9527	-0-	378	1	12879	3	Y	1720	1708	0	12	8	-0-
							1892	9									
08	22165	X	16182	-0-	-5983	-0-	368	1	13933	3	Y	1710	1698	0	12	8	-0-
							1881	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	11408	X	9978	-0-	-1430	-0-	7357	3	2621	9	Y	2383	2328	0	55	8	-0-
04	10170	X	9834	-0-	-336	-0-	7547	3	2287	9	Y	2079	2044	0	35	8	-0-
05	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	8133	3	2686	9	Y	2442	2408	0	34	8	-0-
06	9660	X	9646	-0-	-14	-0-	7231	3	2415	9	Y	2195	2159	0	36	8	-0-
07	10168	X	9704	-0-	-464	-0-	7085	3	2619	9	Y	2381	2346	0	35	8	-0-
08	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	11248	3	2879	9	Y	2617	2572	0	45	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
03	13175	X	12539	-0-	-636	-0-	10177	3	2362	9	Y	2147	2140	0	7	8	-0-
04	12750	X	11167	-0-	-1583	-0-	9140	3	2027	9	Y	1843	1834	0	9	8	-0-
05	13175	X	9487	-0-	-3688	-0-	7707	3	1780	9	Y	1618	1613	0	5	8	-0-
06	12600	X	10823	-0-	-1777	-0-	8367	3	2456	9	Y	2233	2229	0	4	8	-0-
07	12524	X	8850	-0-	-3674	-0-	6817	3	2033	9	Y	1848	1845	0	3	8	-0-
08	12524	X	10552	-0-	-1972	-0-	8416	3	2136	9	Y	1942	1938	0	4	8	-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45570	X	37401	-0-	-8169	-0-	332	1	32034	3	Y	4577	4531	0	46	8	-0-
							5035	9									
04	39810	X	21700	-0-	-18110	-0-	233	1	18357	3	Y	2827	2741	0	86	8	-0-
							3110	9									
05	38967	X	18084	-0-	-20883	-0-	212	1	15421	3	Y	2228	2200	0	28	8	-0-
							2451	9									
06	37710	X	26759	-0-	-10951	-0-	467	1	22127	3	Y	3786	3758	0	28	8	-0-
							4165	9									
07	38037	X	32198	-0-	-5839	-0-	781	1	26598	3	Y	4381	4356	0	25	8	-0-
							4819	9									
08	37386	X	2748	-0-	-34638	-0-	64	1	2427	3	Y	234	233	0	1	8	-0-
							257	9									

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	16823	3	5917	9	Y	5379	5311	0	68	8	-0-
04	20891	X	20891	-0-	-0-	-0-	16165	3	4726	9	Y	4296	4259	0	37	8	-0-
05	24627	X	24627	-0-	-0-	-0-	19047	3	5580	9	Y	5073	5033	0	40	8	-0-
06	22524	X	22524	-0-	-0-	-0-	17751	3	4773	9	Y	4339	4294	0	45	8	-0-
07	22754	X	21692	-0-	-1062	-0-	17303	3	4389	9	Y	3990	3952	0	38	8	-0-
08	25525	X	25525	-0-	-0-	-0-	20516	3	5009	9	Y	4554	4503	0	51	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	15574	-0-	-1786	-0-	12749	3	2825	9	Y	2568	2536	0	32	8	-0-
04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	12627	3	2842	9	Y	2584	2536	0	48	8	-0-
05	16957	X	16003	-0-	-954	-0-	13230	3	2773	9	Y	2521	2485	0	36	8	-0-
06	16410	X	12367	-0-	-4043	-0-	10268	3	2099	9	Y	1908	1892	0	16	8	-0-
07	16957	X	15948	-0-	-1009	-0-	13107	3	2841	9	Y	2583	2568	0	15	8	-0-
08	15996	X	14492	-0-	-1504	-0-	11525	3	2967	9	Y	2697	2684	0	13	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 #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

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
03	40672	X	25448	-0-		-15224	-0-	227 3252	1 9	21969	3	Y	2956	2935	0	21	8	-0-
04	37830	X	22144	-0-		-15686	-0-	243 2703	1 9	19198	3	Y	2457	2422	0	35	8	-0-
05	36177	X	27422	-0-		-8755	-0-	332 2878	1 9	24212	3	Y	2616	2583	0	33	8	-0-
06	29250	X	26798	-0-		-2452	-0-	493 2933	1 9	23372	3	Y	2666	2647	0	19	8	-0-
07	30163	X	27642	-0-		-2521	-0-	698 3188	1 9	23756	3	Y	2898	2883	0	15	8	-0-
08	27623	X	27623	-0-		-0-	-0-	632 3070	1 9	23921	3	Y	2791	2776	0	15	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

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
03	41478	X	23057	-0-		-18421	-0-	206 2973	1 9	19878	3	Y	2703	2689	0	14	8	-0-
04	40140	X	19489	-0-		-20651	-0-	216 2250	1 9	17023	3	Y	2045	2013	0	32	8	-0-
05	41478	X	21957	-0-		-19521	-0-	267 2242	1 9	19448	3	Y	2038	2009	0	29	8	-0-
06	29070	X	19897	-0-		-9173	-0-	367 2121	1 9	17409	3	Y	1928	1911	0	17	8	-0-
07	27807	X	22726	-0-		-5081	-0-	583 2286	1 9	19857	3	Y	2078	2063	0	15	8	-0-
08	23064	X	20859	-0-		-2205	-0-	480 2224	1 9	18155	3	Y	2022	2008	0	14	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

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
03	31372	X	25059	-0-		-6313	-0-	227 2852	1 9	21980	3	Y	2593	2566	0	27	8	-0-
04	30360	X	19577	-0-		-10783	-0-	218 2167	1 9	17192	3	Y	1970	1940	0	30	8	-0-
05	31372	X	22354	-0-		-9018	-0-	272 2236	1 9	19846	3	Y	2033	2011	0	22	8	-0-
06	26760	X	25374	-0-		-1386	-0-	474 2423	1 9	22477	3	Y	2203	2189	0	14	8	-0-
07	27590	X	25686	-0-		-1904	-0-	663 2450	1 9	22573	3	Y	2227	2215	0	12	8	-0-
08	26492	X	26492	-0-		-0-	-0-	617 2523	1 9	23352	3	Y	2294	2283	0	11	8	-0-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

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
03	11644	X	11644	-0-		-0-	-0-	9079	3	2565	9	Y	2332	2299	0	33	8	-0-
04	10793	X	10793	-0-		-0-	-0-	8006	3	2787	9	Y	2534	2493	0	41	8	-0-
05	12675	X	12675	-0-		-0-	-0-	9793	3	2882	9	Y	2620	2598	0	22	8	-0-
06	11280	X	10046	-0-		-1234	-0-	7446	3	2600	9	Y	2364	2354	0	10	8	-0-
07	17199	X	17199	-0-		-0-	-0-	13572	3	3627	9	Y	3297	3283	0	14	8	-0-
08	17011	X	17011	-0-		-0-	-0-	13832	3	3179	9	Y	2890	2874	0	16	8	-0-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292765 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10195 - 18070

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
03	26381	X	15712	-0-		-10669	-0-	12941	3	2771	9	Y	2519	2483	0	36	8	-0-
04	25260	X	16028	-0-		-9232	-0-	13248	3	2780	9	Y	2527	2479	0	48	8	-0-
05	26102	X	15826	-0-		-10276	-0-	13152	3	2674	9	Y	2431	2396	0	35	8	-0-
06	18840	X	11466	-0-		-7374	-0-	9564	3	1902	9	Y	1729	1712	0	17	8	-0-
07	19468	X	16365	-0-		-3103	-0-	13734	3	2631	9	Y	2392	2374	0	18	8	-0-
08	16694	X	16694	-0-		-0-	-0-	14123	3	2571	9	Y	2337	2319	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292785 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11064 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	17686	-0-	-7703	-0-	14760	3	2926	9	Y	2660	2642	0	18	8	-0-
04	23370	X	18367	-0-	-5003	-0-	15362	3	3005	9	Y	2732	2704	0	28	8	-0-
05	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	17154	3	3064	9	Y	2785	2769	0	16	8	-0-
06	24358	X	24358	-0-	-0-	-0-	21209	3	3149	9	Y	2863	2854	0	9	8	-0-
07	32706	X	32706	-0-	-0-	-0-	29644	3	3062	9	Y	2784	2774	0	10	8	-0-
08	32332	X	32332	-0-	-0-	-0-	29554	3	2778	9	Y	2525	2513	0	12	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	16656	-0-	-4982	-0-	142	1	13754	3	Y	2509	2488	0	21	8	-0-
							2760	9									
04	15360	X	15333	-0-	-27	-0-	167	1	13152	3	Y	1831	1799	0	32	8	-0-
							2014	9									
05	19189	X	18573	-0-	-616	-0-	223	1	16221	3	Y	1935	1909	0	26	8	-0-
							2129	9									
06	18570	X	16585	-0-	-1985	-0-	303	1	14357	3	Y	1750	1735	0	15	8	-0-
							1925	9									
07	19127	X	18647	-0-	-480	-0-	473	1	16109	3	Y	1877	1865	0	12	8	-0-
							2065	9									
08	18569	X	16628	-0-	-1941	-0-	381	1	14401	3	Y	1678	1666	0	12	8	-0-
							1846	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	241	1	9727	3	Y	1515	1492	0	23	8	-0-
							1667	9									
04	10980	X	10900	-0-	-80	-0-	256	1	9239	3	Y	1277	1262	0	15	8	-0-
							1405	9									
05	11346	X	10804	-0-	-542	-0-	265	1	9146	3	Y	1266	1251	0	15	8	-0-
							1393	9									
06	11250	X	8414	-0-	-2836	-0-	233	1	7080	3	Y	1001	981	0	20	8	-0-
							1101	9									
07	11625	X	9762	-0-	-1863	-0-	273	1	8020	3	Y	1335	1316	0	19	8	-0-
							1469	9									
08	10633	X	10255	-0-	-378	-0-	295	1	8469	3	Y	1355	1337	0	18	8	-0-
							1491	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	428	1	17253	3	Y	2758	2742	0	16	8	-0-
							3034	9									
04	19680	X	19609	-0-	-71	-0-	461	1	16642	3	Y	2278	2268	0	10	8	-0-
							2506	9									
05	20553	X	19028	-0-	-1525	-0-	450	1	15561	3	Y	2743	2733	0	10	8	-0-
							3017	9									
06	20010	X	15600	-0-	-4410	-0-	393	1	11941	3	Y	2969	2955	0	14	8	-0-
							3266	9									
07	20677	X	17568	-0-	-3109	-0-	440	1	12919	3	Y	3826	3812	0	14	8	-0-
							4209	9									
08	20677	X	19501	-0-	-1176	-0-	521	1	14979	3	Y	3637	3623	0	14	8	-0-
							4001	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 B WELL #: 18H RRCID -> 292884 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11995 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	16158	-0-	-2225	-0-	330	1	13309	3	Y	2290	2251	0	39	8	-0-
							2519	9									
04	17790	X	15091	-0-	-2699	-0-	347	1	12514	3	Y	2027	2001	0	26	8	-0-
							2230	9									
05	18259	X	13774	-0-	-4485	-0-	325	1	11232	3	Y	2015	1990	0	25	8	-0-
							2217	9									
06	15600	X	11655	-0-	-3945	-0-	314	1	9547	3	Y	1631	1597	0	34	8	-0-
							1794	9									
07	16120	X	13868	-0-	-2252	-0-	374	1	10976	3	Y	2289	2254	0	35	8	-0-
							2518	9									
08	16089	X	14009	-0-	-2080	-0-	382	1	10968	3	Y	2417	2387	0	30	8	-0-
							2659	9									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 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
03	16337	X	15805	-0-	-532	-0-	13948	3	1857	9	Y	1688	1660	0	28	8	-0-
04	16079	X	16079	-0-	-0-	-0-	13345	3	2734	9	Y	2485	2445	0	40	8	-0-
05	14229	X	12769	-0-	-1460	-0-	12253	3	516	9	Y	469	439	0	30	8	-0-
06	15300	X	13333	-0-	-1967	-0-	11675	3	1658	9	Y	1507	1492	0	15	8	-0-
07	16616	X	15018	-0-	-1598	-0-	13032	3	1986	9	Y	1805	1792	0	13	8	-0-
08	16182	X	13141	-0-	-3041	-0-	11457	3	1684	9	Y	1531	1520	0	11	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35216	X	32610	-0-	-2606	-0-	28811	3	3799	9	Y	3454	3406	0	48	8	-0-
04	31553	X	31553	-0-	-0-	-0-	28102	3	3451	9	Y	3137	3069	0	68	8	-0-
05	32426	X	29793	-0-	-2633	-0-	26799	3	2994	9	Y	2722	2680	0	42	8	-0-
06	31560	X	24928	-0-	-6632	-0-	22413	3	2515	9	Y	2286	2265	0	21	8	-0-
07	32612	X	30261	-0-	-2351	-0-	26844	3	3417	9	Y	3106	3085	0	21	8	-0-
08	32612	X	26809	-0-	-5803	-0-	24024	3	2785	9	Y	2532	2514	0	18	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	21280	-0-	-265	-0-	390	1	15708	3	Y	4711	4681	0	30	8	-0-
							5182	9									
04	20850	X	19609	-0-	-1241	-0-	399	1	14399	3	Y	4374	4355	0	19	8	-0-
							4811	9									
05	21545	X	19070	-0-	-2475	-0-	390	1	13480	3	Y	4727	4707	0	20	8	-0-
							5200	9									
06	20850	X	15678	-0-	-5172	-0-	357	1	10855	3	Y	4060	4032	0	28	8	-0-
							4466	9									
07	21266	X	17254	-0-	-4012	-0-	412	1	12080	3	Y	4329	4302	0	27	8	-0-
							4762	9									
08	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	430	1	12367	3	Y	4942	4916	0	26	8	-0-
							5436	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	14875	-0-	-1462	-0-	285	1	11508	3	Y	2802	2785	0	17	8	-0-
							3082	9									
04	15450	X	15091	-0-	-359	-0-	345	1	12437	3	Y	2099	2087	0	12	8	-0-
							2309	9									
05	15903	X	14434	-0-	-1469	-0-	315	1	10901	3	Y	2925	2913	0	12	8	-0-
							3218	9									
06	14880	X	10733	-0-	-4147	-0-	243	1	7374	3	Y	2833	2817	0	16	8	-0-
							3116	9									
07	15562	X	12122	-0-	-3440	-0-	293	1	8586	3	Y	2948	2932	0	16	8	-0-
							3243	9									
08	14105	X	12906	-0-	-1199	-0-	296	1	8501	3	Y	3735	3720	0	15	8	-0-
							4109	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 E WELL #: 12H RRCID -> 292930 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11590 - 19333

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
03	5921	X	849	-0-		-5072	-0-	18	1	731	3	Y	91	90	0	1	8	-0-
								100	9									
04	16010	X	16010	-0-		-0-	-0-	352	1	12703	3	Y	2686	2657	0	29	8	-0-
								2955	9									
05	20858	X	20858	-0-		-0-	-0-	486	1	16811	3	Y	3237	3208	0	29	8	-0-
								3561	9									
06	18017	X	18017	-0-		-0-	-0-	464	1	14095	3	Y	3144	3108	0	36	8	-0-
								3458	9									
07	17849	X	17849	-0-		-0-	-0-	466	1	13675	3	Y	3371	3338	0	33	8	-0-
								3708	9									
08	20832	X	18752	-0-		-2080	-0-	493	1	14155	3	Y	3731	3700	0	31	8	-0-
								4104	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

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
03	8215	X	7293	-0-		-922	-0-	111	1	4458	3	Y	2476	2459	0	17	8	-0-
								2724	9									
04	7950	X	5958	-0-		-1992	-0-	100	1	3592	3	Y	2060	2049	0	11	8	-0-
								2266	9									
05	8215	X	5135	-0-		-3080	-0-	88	1	3025	3	Y	1838	1828	0	10	8	-0-
								2022	9									
06	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	192	1	5825	3	Y	1789	1766	0	23	8	-0-
								1968	9									
07	7285	X	5880	-0-		-1405	-0-	129	1	3796	3	Y	1777	1760	0	17	8	-0-
								1955	9									
08	7285	X	6439	-0-		-846	-0-	152	1	4367	3	Y	1745	1730	0	15	8	-0-
								1920	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

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
03	21546	X	21546	-0-		-0-	-0-	423	1	17056	3	Y	3697	3676	0	21	8	-0-
								4067	9									
04	24043	X	24043	-0-		-0-	-0-	561	1	20255	3	Y	2934	2921	0	13	8	-0-
								3227	9									
05	22537	X	22537	-0-		-0-	-0-	501	1	17325	3	Y	4283	4269	0	14	8	-0-
								4711	9									
06	20820	X	12245	-0-		-8575	-0-	243	1	7370	3	Y	4211	4192	0	19	8	-0-
								4632	9									
07	24800	X	13432	-0-		-11368	-0-	308	1	9024	3	Y	3727	3709	0	18	8	-0-
								4100	9									
08	24800	X	13229	-0-		-11571	-0-	303	1	8702	3	Y	3840	3823	0	17	8	-0-
								4224	9									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

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
03	24924	X	21376	-0-		-3548	-0-	643	1	20367	3	Y	333	296	0	38	8	-0-
								366	9									
04	24120	X	20726	-0-		-3394	-0-	654	1	19521	3	Y	499	477	0	21	8	1
								2	4	549	9							
05	22971	X	18552	-0-		-4419	-0-	592	1	15639	3	Y	2110	2088	0	19	8	4
								2321	9									
06	20700	X	20469	-0-		-231	-0-	576	1	17608	3	Y	2077	2063	0	15	8	3
								2285	9									
07	22435	X	22435	-0-		-0-	-0-	504	1	19509	3	Y	2202	2187	0	14	8	4
								2422	9									
08	21421	X	18128	-0-		-3293	-0-	421	1	15446	3	Y	2055	2047	0	8	8	4
								2261	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 I WELL #: 16H RRCID -> 292963 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12167 - 22418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28069	X	28069	-0-	-0-	-0-	504	1	20341	3	Y	6567	6526	0	41	8	-0-
							7224	9									
04	27397	X	27397	-0-	-0-	-0-	585	1	21111	3	Y	5183	5156	0	27	8	-0-
							5701	9									
05	27714	X	27127	-0-	-587	-0-	591	1	20427	3	Y	5554	5527	0	27	8	-0-
							6109	9									
06	26820	X	22178	-0-	-4642	-0-	537	1	16300	3	Y	4855	4817	0	38	8	-0-
							5341	9									
07	27714	X	23872	-0-	-3842	-0-	581	1	17051	3	Y	5673	5635	0	38	8	-0-
							6240	9									
08	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	684	1	19644	3	Y	5287	5250	0	37	8	-0-
							5816	9									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

03	19561	X	14814	-0-	-4747	-0-	11512	3	3302	9	Y	3002	2973	0	29	8	-0-
04	18930	X	14245	-0-	-4685	-0-	10926	3	3319	9	Y	3017	3005	0	12	8	-0-
05	19561	X	14048	-0-	-5513	-0-	10950	3	3098	9	Y	2816	2807	0	9	8	-0-
06	18330	X	15198	-0-	-3132	-0-	11484	3	3714	9	Y	3376	3365	0	11	8	-0-
07	16027	X	15198	-0-	-829	-0-	10592	3	4606	9	Y	4187	4177	0	10	8	-0-
08	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	11247	3	5202	9	Y	4729	4718	0	11	8	-0-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

03	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	16346	3	5078	9	Y	4616	4517	0	99	8	-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	16401	3	6967	9	Y	6334	6291	0	43	8	-0-
05	22270	X	22270	-0-	-0-	-0-	15895	3	6375	9	Y	5795	5763	0	32	8	-0-
06	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	14694	3	6061	9	Y	5510	5477	0	33	8	-0-
07	25070	X	25070	-0-	-0-	-0-	17106	3	7964	9	Y	7240	7206	0	34	8	-0-
08	24557	X	24557	-0-	-0-	-0-	16553	3	8004	9	Y	7276	7240	0	36	8	-0-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	7260	3	1946	9	Y	1769	1754	0	15	8	-0-
04	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	7357	3	1998	9	Y	1816	1805	0	11	8	-0-
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	8654	3	1870	9	Y	1700	1689	0	11	8	-0-
06	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	7975	3	1586	9	Y	1442	1431	0	11	8	-0-
07	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	10054	3	1834	9	Y	1667	1655	0	12	8	-0-
08	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	11699	3	1536	9	Y	1396	1384	0	12	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

03	4743	X	3153	-0-	-1590	-0-	2542	3	611	9	Y	555	551	0	4	8	-0-
04	3570	X	2169	-0-	-1401	-0-	1745	3	424	9	Y	385	385	0			-0-
05	3968	X	1899	-0-	-2069	-0-	1230	3	669	9	Y	608	608	0			-0-
06	3840	X	1070	-0-	-2770	-0-	714	3	356	9	Y	324	324	0			-0-
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	408	408	0			-0-
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	409	409	0			-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

03	37386	X	35631	-0-	-1755	-0-	31218	3	4413	9	Y	4012	3938	0	74	8	-0-
04	34397	X	34397	-0-	-0-	-0-	30402	3	3995	9	Y	3632	3530	0	102	8	-0-
05	35681	X	34118	-0-	-1563	-0-	30089	3	4029	9	Y	3663	3596	0	67	8	-0-
06	34530	X	27478	-0-	-7052	-0-	24427	3	3051	9	Y	2774	2743	0	31	8	-0-
07	35681	X	29664	-0-	-6017	-0-	26042	3	3622	9	Y	3293	3266	0	27	8	-0-
08	35619	X	27075	-0-	-8544	-0-	23967	3	3108	9	Y	2825	2804	0	21	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

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
03	14818	X	-0-	-0-	-14818	-0-					Y	663	626	0	37	8	-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

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
03	27311	X	13488	-0-	-13823	-0-	10620	3	2868	9	Y	2607	2567	0	40	8	-0-
04	25140	X	-0-	-0-	-25140	-0-					Y	2556	2532	0	24	8	-0-
05	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	1324	1298	0	26	8	-0-
06	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	1093	1063	0	30	8	-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1496	1458	0	38	8	-0-
08	4030	X	1670	-0-	-2360	-0-	19	3	1651	9	Y	1501	1456	0	45	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

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
03	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	26826	3	4160	9	Y	3782	3732	0	50	8	-0-
04	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	25372	3	3342	9	Y	3038	3011	0	27	8	-0-
05	33193	X	33193	-0-	-0-	-0-	28978	3	4215	9	Y	3832	3800	0	32	8	-0-
06	30290	X	30290	-0-	-0-	-0-	26166	3	4124	9	Y	3749	3711	0	38	8	-0-
07	31000	X	26375	-0-	-4625	-0-	22409	3	3966	9	Y	3605	3569	0	36	8	-0-
08	33201	X	24933	-0-	-8268	-0-	21422	3	3511	9	Y	3192	3144	0	48	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

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
03	44919	X	44169	-0-	-750	-0-	2289	1	35485	3	Y	5814	5503	0	311	8	-0-
							6395	9									
04	43470	X	43197	-0-	-273	-0-	2251	1	35252	3	Y	5176	4898	0	278	8	-0-
							5694	9									
05	45774	X	45774	-0-	-0-	-0-	2474	1	36419	3	Y	6255	6027	0	228	8	-0-
							6881	9									
06	85864	X	85864	-0-	-0-	-0-	4222	1	64384	3	Y	15689	15584	0	105	8	-0-
							17258	9									
07	103852	X	103852	-0-	-0-	-0-	3666	1	77715	3	Y	20428	20189	0	239	8	-0-
							22471	9									
08	144763	X	144763	-0-	-0-	-0-	4672	1	107667	3	Y	29476	29330	0	146	8	-0-
							32424	9									

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

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
03	24800	X	24540	-0-	-260	-0-	514	1	16262	3	Y	7058	7026	0	34	8	10
							7764	9									
04	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	567	1	16912	3	Y	6463	6438	0	23	8	12
							2	4	7109	9							
05	25017	X	20294	-0-	-4723	-0-	539	1	14254	3	Y	5001	4983	0	20	8	10
							5501	9									
06	24210	X	15413	-0-	-8797	-0-	350	1	10683	3	Y	3982	3974	0	12	8	6
							4380	9									
07	25017	X	16478	-0-	-8539	-0-	267	1	10341	3	Y	5336	5321	0	10	8	11
							5870	9									
08	20925	X	14515	-0-	-6410	-0-	246	1	9033	3	Y	4760	4756	0	6	8	9
							5236	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28365	X	24055	-0-	-4310	-0-	20798	3	3257	9	Y	2961	2924	0	37	8	-0-
04	27450	X	25272	-0-	-2178	-0-	22280	3	2992	9	Y	2720	2652	0	68	8	-0-
05	27776	X	27098	-0-	-678	-0-	23951	3	3147	9	Y	2861	2822	0	39	8	-0-
06	26820	X	23487	-0-	-3333	-0-	21572	3	1915	9	Y	1741	1721	0	20	8	-0-
07	26102	X	24208	-0-	-1894	-0-	22636	3	1572	9	Y	1429	1414	0	15	8	-0-
08	27094	X	22924	-0-	-4170	-0-	20713	3	2211	9	Y	2010	1993	0	17	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

03	51584	X	40785	-0-	-10799	-0-	37553	3	3232	9	Y	2938	2874	0	64	8	-0-
04	50370	X	40807	-0-	-9563	-0-	37674	3	3133	9	Y	2848	2746	0	102	8	-0-
05	52049	X	43273	-0-	-8776	-0-	40531	3	2742	9	Y	2493	2424	0	69	8	-0-
06	50370	X	37459	-0-	-12911	-0-	35436	3	2023	9	Y	1839	1804	0	35	8	-0-
07	42160	X	38242	-0-	-3918	-0-	36508	3	1734	9	Y	1576	1549	0	27	8	-0-
08	43276	X	36860	-0-	-6416	-0-	35048	3	1812	9	Y	1647	1620	0	27	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 20607

03	42160	X	36597	-0-	-5563	-0-	33893	3	2704	9	Y	2458	2418	0	40	8	-0-
04	42060	X	38111	-0-	-3949	-0-	35384	3	2727	9	Y	2479	2417	0	62	8	-0-
05	43648	X	40417	-0-	-3231	-0-	38169	3	2248	9	Y	2044	2003	0	41	8	-0-
06	42240	X	33175	-0-	-9065	-0-	32019	3	1156	9	Y	1051	1033	0	18	8	-0-
07	43648	X	37201	-0-	-6447	-0-	36403	3	798	9	Y	725	711	0	14	8	-0-
08	40424	X	38361	-0-	-2063	-0-	36886	3	1475	9	Y	1341	1325	0	16	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

03	65565	X	55050	-0-	-10515	-0-	53105	3	1945	9	Y	1768	1738	0	30	8	-0-
04	70320	X	54544	-0-	-15776	-0-	52864	3	1680	9	Y	1527	1482	0	45	8	-0-
05	72664	X	64730	-0-	-7934	-0-	62902	3	1828	9	Y	1662	1629	0	33	8	-0-
06	70320	X	56280	-0-	-14040	-0-	55118	3	1162	9	Y	1056	1035	0	21	8	-0-
07	61287	X	60370	-0-	-917	-0-	59666	3	704	9	Y	640	622	0	18	8	-0-
08	64728	X	50070	-0-	-14658	-0-	49268	3	802	9	Y	729	715	0	14	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

03	40145	X	37942	-0-	-2203	-0-	1941 5915	1 9	30086	3	Y	5377	5123	0	254	8	-0-
04	45314	X	45314	-0-	-0-	-0-	2369 5844	1 9	37101	3	Y	5313	5070	0	243	8	-0-
05	42693	X	42693	-0-	-0-	-0-	2370 5444	1 9	34879	3	Y	4949	4756	0	193	8	-0-
06	40671	X	40671	-0-	-0-	-0-	2154 5662	1 9	32855	3	Y	5147	5081	0	66	8	-0-
07	46810	X	41029	-0-	-5781	-0-	1588 5775	1 9	33666	3	Y	5250	5097	0	153	8	-0-
08	46810	X	42200	-0-	-4610	-0-	1505 6018	1 9	34677	3	Y	5471	5369	0	102	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 11H RRCID -> 293371 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10232 - 25319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31713	X	26518	-0-	-5195	-0-	1276 4434	1 9	20808	3	Y	4031	3973	0	58	8	-0-
04	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	1544 4916	1 9	25055	3	Y	4469	4431	0	38	8	-0-
05	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	3682 4956	1 9	40754	3	Y	4505	4443	0	62	8	-0-
06	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	2802 4017	1 9	33986	3	Y	3652	3617	0	35	8	-0-
07	48897	X	48897	-0-	-0-	-0-	3530 4599	1 9	40768	3	Y	4181	4150	0	31	8	-0-
08	51388	X	51388	-0-	-0-	-0-	3468 4419	1 9	43501	3	Y	4017	3987	0	30	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51398	X	47635	-0-	-3763	-0-	2432 5542	1 9	39661	3	Y	5038	4963	0	75	8	-0-
04	65209	X	65209	-0-	-0-	-0-	3479 5268	1 9	56462	3	Y	4789	4704	0	85	8	-0-
05	61997	X	61997	-0-	-0-	-0-	4646 5937	1 9	51414	3	Y	5397	5316	0	81	8	-0-
06	50406	X	50406	-0-	-0-	-0-	3465 4913	1 9	42028	3	Y	4466	4422	0	44	8	-0-
07	67394	X	62812	-0-	-4582	-0-	4541 5816	1 9	52455	3	Y	5287	5247	0	40	8	-0-
08	67394	X	65780	-0-	-1614	-0-	4458 5411	1 9	55911	3	Y	4919	4880	0	39	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61070	X	57189	-0-	-3881	-0-	2979 5628	1 9	48582	3	Y	5116	4990	0	126	8	-0-
04	59100	X	44866	-0-	-14234	-0-	2373 3975	1 9	38518	3	Y	3614	3466	0	148	8	-0-
05	61070	X	42633	-0-	-18437	-0-	3107 5139	1 9	34387	3	Y	4672	4561	0	111	8	-0-
06	56520	X	34592	-0-	-21928	-0-	2305 4326	1 9	27961	3	Y	3933	3875	0	58	8	-0-
07	58404	X	41522	-0-	-16882	-0-	2922 4847	1 9	33753	3	Y	4406	4354	0	52	8	-0-
08	57195	X	44355	-0-	-12840	-0-	2900 5080	1 9	36375	3	Y	4618	4567	0	51	8	-0-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31192	X	31192	-0-	-0-	-0-	1568 5328	1 9	24296	3	Y	4844	4622	0	222	8	-0-
04	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	1744 6326	1 9	27320	3	Y	5751	5525	0	226	8	-0-
05	29822	X	28554	-0-	-1268	-0-	1475 5366	1 9	21713	3	Y	4878	4708	0	170	8	-0-
06	30180	X	29192	-0-	-988	-0-	1468 5330	1 9	22394	3	Y	4845	4792	0	53	8	-0-
07	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	1213 6538	1 9	25712	3	Y	5944	5822	0	122	8	-0-
08	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	1246 7154	1 9	28721	3	Y	6504	6423	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

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
03	37666	X	37666	-0-		-0-	-0-	1929 5844	1 9	29893	3	Y	5313	5062	0	251	8	-0-
04	38438	X	38438	-0-		-0-	-0-	1949 5964	1 9	30525	3	Y	5422	5192	0	230	8	-0-
05	35278	X	31161	-0-		-4117	-0-	1669 4921	1 9	24571	3	Y	4474	4295	0	179	8	-0-
06	36450	X	24690	-0-		-11760	-0-	1318 3271	1 9	20101	3	Y	2974	2911	0	63	8	-0-
07	39711	X	25481	-0-		-14230	-0-	972 3897	1 9	20612	3	Y	3543	3398	0	145	8	-0-
08	39711	X	24390	-0-		-15321	-0-	857 3787	1 9	19746	3	Y	3443	3340	0	103	8	-0-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

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
03	42439	X	35473	-0-		-6966	-0-	1736 5419	1 9	28318	3	Y	4926	4828	0	98	8	-0-
04	54709	X	54709	-0-		-0-	-0-	2962 3666	1 9	48081	3	Y	3333	3186	0	147	8	-0-
05	50037	X	50037	-0-		-0-	-0-	3793 4261	1 9	41983	3	Y	3874	3802	0	72	8	-0-
06	42261	X	42261	-0-		-0-	-0-	2901 4175	1 9	35185	3	Y	3795	3752	0	43	8	-0-
07	52239	X	52239	-0-		-0-	-0-	3756 5105	1 9	43378	3	Y	4641	4601	0	40	8	-0-
08	56544	X	53593	-0-		-2951	-0-	3586 5035	1 9	44972	3	Y	4577	4540	0	37	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

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
03	16461	X	15230	-0-		-1231	-0-	12652	3	2578	9	Y	2344	2331	0	13	8	-0-
04	14100	X	9638	-0-		-4462	-0-	8064	3	1574	9	Y	1431	1418	0	13	8	-0-
05	12442	X	12442	-0-		-0-	-0-	10268	3	2174	9	Y	1976	1969	0	7	8	-0-
06	14730	X	8634	-0-		-6096	-0-	7006	3	1628	9	Y	1480	1477	0	3	8	-0-
07	15221	X	10974	-0-		-4247	-0-	9480	3	1494	9	Y	1358	1355	0	3	8	-0-
08	14012	X	13987	-0-		-25	-0-	12268	3	1719	9	Y	1563	1558	0	5	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913

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
03	26815	X	26318	-0-		-497	-0-	20981	3	5337	9	Y	4852	4808	0	44	8	-0-
04	23940	X	22768	-0-		-1172	-0-	18534	3	4234	9	Y	3849	3801	0	48	8	-0-
05	27714	X	24641	-0-		-3073	-0-	19624	3	5017	9	Y	4561	4535	0	26	8	-0-
06	26820	X	21805	-0-		-5015	-0-	17849	3	3956	9	Y	3596	3585	0	11	8	-0-
07	27714	X	20651	-0-		-7063	-0-	16710	3	3941	9	Y	3583	3573	0	10	8	-0-
08	26319	X	19357	-0-		-6962	-0-	15681	3	3676	9	Y	3342	3328	0	14	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983

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
03	20584	X	20161	-0-		-423	-0-	16085	3	4076	9	Y	3705	3651	0	54	8	-0-
04	20248	X	20248	-0-		-0-	-0-	16721	3	3527	9	Y	3206	3145	0	61	8	-0-
05	19437	X	399	-0-		-19038	-0-	338	3	61	9	Y	55	50	0	5	8	-0-
06	19500	X	3372	-0-		-16128	-0-	2808	3	564	9	Y	513	509	0	4	8	-0-
07	20925	X	19299	-0-		-1626	-0-	14939	3	4360	9	Y	3964	3943	0	21	8	-0-
08	20925	X	19740	-0-		-1185	-0-	15744	3	3996	9	Y	3633	3607	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54243	X	54243	-0-	-0-	-0-	48910	3	5333	9	Y	4848	4815	0	33	8	-0-
04	48763	X	48763	-0-	-0-	-0-	44740	3	4023	9	Y	3657	3626	0	31	8	-0-
05	26970	X	23587	-0-	-3383	-0-	20941	3	2646	9	Y	2405	2394	0	11	8	-0-
06	31620	X	27908	-0-	-3712	-0-	24840	3	3068	9	Y	2789	2783	0	6	8	-0-
07	34056	X	34056	-0-	-0-	-0-	29458	3	4598	9	Y	4180	4171	0	9	8	-0-
08	54250	X	28311	-0-	-25939	-0-	24705	3	3606	9	Y	3278	3267	0	11	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 E WELL #: 21HZ RRCID -> 293858 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11226 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	29057	3	4783	9	Y	4348	4318	0	30	8	-0-
04	28897	X	28897	-0-	-0-	-0-	24770	3	4127	9	Y	3752	3720	0	32	8	-0-
05	33292	X	33292	-0-	-0-	-0-	29519	3	3773	9	Y	3430	3410	0	20	8	-0-
06	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	26978	3	3875	9	Y	3523	3513	0	10	8	-0-
07	30567	X	30567	-0-	-0-	-0-	26757	3	3810	9	Y	3464	3454	0	10	8	-0-
08	33852	X	27511	-0-	-6341	-0-	24252	3	3259	9	Y	2963	2952	0	11	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 293921 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11076 - 24092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44392	X	33613	-0-	-10779	-0-	2430	1	27630	3	Y	3230	3181	0	49	8	-0-
							3553	9									
04	42960	X	37465	-0-	-5495	-0-	2916	1	30763	3	Y	3442	3415	0	27	8	-0-
							3786	9									
05	44392	X	26048	-0-	-18344	-0-	1857	1	21253	3	Y	2671	2650	0	21	8	-0-
							2938	9									
06	39420	X	22400	-0-	-17020	-0-	1626	1	18446	3	Y	2116	2089	0	27	8	-0-
							2328	9									
07	40579	X	21595	-0-	-18984	-0-	2260	1	16671	3	Y	2422	2396	0	26	8	-0-
							2664	9									
08	38719	X	17644	-0-	-21075	-0-	1579	1	13929	3	Y	1942	1918	0	24	8	-0-
							2136	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40641	X	29290	-0-	-11351	-0-	1975	1	22463	3	Y	4411	4363	0	48	8	-0-
							4852	9									
04	39330	X	31498	-0-	-7832	-0-	2297	1	24233	3	Y	4516	4488	0	28	8	-0-
							4968	9									
05	40641	X	18803	-0-	-21838	-0-	1151	1	13176	3	Y	4069	4047	0	22	8	-0-
							4476	9									
06	35670	X	15390	-0-	-20280	-0-	911	1	10339	3	Y	3764	3739	0	25	8	-0-
							4140	9									
07	34720	X	15952	-0-	-18768	-0-	1369	1	10097	3	Y	4078	4050	0	28	8	-0-
							4486	9									
08	32550	X	11762	-0-	-20788	-0-	886	1	7819	3	Y	2779	2756	0	23	8	-0-
							3057	9									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38409	X	27250	-0-	-11159	-0-	1568	1	17835	3	Y	7134	7030	0	104	8	-0-
							7847	9									
04	37170	X	27279	-0-	-9891	-0-	1725	1	18196	3	Y	6689	6626	0	63	8	-0-
							7358	9									
05	38409	X	32568	-0-	-5841	-0-	2006	1	22959	3	Y	6912	6855	0	57	8	-0-
							7603	9									
06	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	2438	1	27666	3	Y	7591	7517	0	74	8	-0-
							8350	9									
07	50151	X	50151	-0-	-0-	-0-	4931	1	36366	3	Y	8049	7961	0	88	8	-0-
							8854	9									
08	32581	X	28586	-0-	-3995	-0-	2321	1	20473	3	Y	5265	5211	0	54	8	-0-
							5792	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	1005	-0-	-16014	-0-	858	3	147	9	Y	134	127	0	7	8	-0-
04	13230	X	1264	-0-	-11966	-0-	560	3	704	9	Y	640	626	0	14	8	-0-
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	9552	3	2756	9	Y	2505	2480	0	25	8	-0-
06	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	10534	3	3099	9	Y	2817	2804	0	13	8	-0-
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	9100	3	2916	9	Y	2651	2640	0	11	8	-0-
08	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	12614	3	3357	9	Y	3052	3034	0	18	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

03	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	21896	3	6030	9	Y	5482	5452	0	30	8	-0-
04	23301	X	23301	-0-	-0-	-0-	18310	3	4991	9	Y	4537	4501	0	36	8	-0-
05	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	18981	3	5534	9	Y	5031	5013	0	18	8	-0-
06	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	20467	3	5870	9	Y	5336	5325	0	11	8	-0-
07	22506	X	21760	-0-	-746	-0-	16864	3	4896	9	Y	4451	4442	0	9	8	-0-
08	26657	X	26657	-0-	-0-	-0-	21023	3	5634	9	Y	5122	5108	0	14	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

03	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	20900	3	5172	9	Y	4702	4676	0	26	8	-0-
04	21840	X	20973	-0-	-867	-0-	16735	3	4238	9	Y	3853	3823	0	30	8	-0-
05	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	19782	3	4653	9	Y	4230	4212	0	18	8	-0-
06	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	19748	3	5084	9	Y	4622	4612	0	10	8	-0-
07	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	21294	3	5281	9	Y	4801	4791	0	10	8	-0-
08	24489	X	24489	-0-	-0-	-0-	19810	3	4679	9	Y	4254	4244	0	10	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

03	30956	X	30956	-0-	-0-	-0-	24951	3	6005	9	Y	5459	5426	0	33	8	-0-
04	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	22493	3	5267	9	Y	4788	4747	0	41	8	-0-
05	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	24791	3	5517	9	Y	5015	4992	0	23	8	-0-
06	28407	X	28407	-0-	-0-	-0-	22631	3	5776	9	Y	5251	5240	0	11	8	-0-
07	28675	X	27104	-0-	-1571	-0-	21708	3	5396	9	Y	4905	4894	0	11	8	-0-
08	30969	X	28277	-0-	-2692	-0-	22942	3	5335	9	Y	4850	4837	0	13	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

03	35247	X	33287	-0-	-1960	-0-	2263 5289	1 9	25735	3	Y	4808	4752	0	56	8	-0-
04	34609	X	34609	-0-	-0-	-0-	2537 5305	1 9	26767	3	Y	4823	4790	0	33	8	-0-
05	35247	X	20261	-0-	-14986	-0-	1257 4623	1 9	14381	3	Y	4203	4177	0	26	8	-0-
06	34110	X	19674	-0-	-14436	-0-	1210 4739	1 9	13725	3	Y	4308	4274	0	34	8	-0-
07	35247	X	20824	-0-	-14423	-0-	1885 5039	1 9	13900	3	Y	4581	4545	0	36	8	-0-
08	35774	X	15059	-0-	-20715	-0-	1203 3245	1 9	10611	3	Y	2950	2921	0	29	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

03	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	14606	3	4001	9	Y	3637	3628	0	9	8	-0-
04	16830	X	16362	-0-	-468	-0-	13025	3	3337	9	Y	3034	3022	0	12	8	-0-
05	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	14255	3	3625	9	Y	3295	3288	0	7	8	-0-
06	16830	X	16820	-0-	-10	-0-	12931	3	3889	9	Y	3535	3532	0	3	8	-0-
07	17391	X	16208	-0-	-1183	-0-	12465	3	3743	9	Y	3403	3399	0	4	8	-0-
08	18600	X	16846	-0-	-1754	-0-	13188	3	3658	9	Y	3325	3321	0	4	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	14107	3	5309	9	Y	4826	4784	0	42	8	-0-
04	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	12238	3	4298	9	Y	3907	3866	0	41	8	-0-
05	18569	X	18569	-0-	-0-	-0-	13657	3	4912	9	Y	4465	4442	0	23	8	-0-
06	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	12067	3	4912	9	Y	4465	4454	0	11	8	-0-
07	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	12085	3	4541	9	Y	4128	4117	0	11	8	-0-
08	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	13442	3	4461	9	Y	4055	4040	0	15	8	-0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	18143	-0-	-5541	-0-	2	1	12029	3	Y	5556	5531	0	59	8	68
							6112	9									
04	23550	X	20091	-0-	-3459	-0-	2	1	14554	3	Y	5032	5028	0	6	8	66
							5535	9									
*05	22754	X	17941	-0-	-4813	-0-	2	1	12484	3	Y	4959	4919	0	54	8	52
							5455	9									
*06	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	7	1	14373	3	Y	4424	4308	0	108	8	60
							4866	9									
07	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	8	1	15326	3	Y	5182	5115	0	71	8	56
							5700	9									
08	20770	X	15016	-0-	-5754	-0-	10010	3	5006	9	Y	4551	4510	0	49	8	48

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 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
03	31868	X	17132	-0-	-14736	-0-	13769	3	3363	9	Y	3057	3013	0	44	8	-0-
04	30840	X	26766	-0-	-4074	-0-	21928	3	4838	9	Y	4398	4355	0	43	8	-0-
05	31868	X	13821	-0-	-18047	-0-	11241	3	2580	9	Y	2345	2323	0	22	8	-0-
06	18900	X	17659	-0-	-1241	-0-	14349	3	3310	9	Y	3009	2977	0	32	8	-0-
07	27652	X	15781	-0-	-11871	-0-	12677	3	3104	9	Y	2822	2791	0	31	8	-0-
08	27652	X	14123	-0-	-13529	-0-	11073	3	3050	9	Y	2773	2739	0	34	8	-0-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41943	X	25893	-0-	-16050	-0-	1249	1	20369	3	Y	3886	3840	0	46	8	-0-
							4275	9									
04	39600	X	21580	-0-	-18020	-0-	992	1	16105	3	Y	4075	3998	0	77	8	-0-
							4483	9									
05	27745	X	21095	-0-	-6650	-0-	1386	1	15343	3	Y	3969	3916	0	53	8	-0-
							4366	9									
06	26850	X	18492	-0-	-8358	-0-	1119	1	13572	3	Y	3455	3427	0	28	8	-0-
							3801	9									
07	27745	X	21238	-0-	-6507	-0-	1332	1	15386	3	Y	4109	4085	0	24	8	-0-
							4520	9									
08	25885	X	24070	-0-	-1815	-0-	1417	1	17771	3	Y	4438	4414	0	24	8	-0-
							4882	9									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56823	X	45320	-0-	-11503	-0-	2234	1	36439	3	Y	6043	5947	0	96	8	-0-
							6647	9									
04	49530	X	41664	-0-	-7866	-0-	2004	1	32522	3	Y	6489	6317	0	172	8	-0-
							7138	9									
05	51181	X	37652	-0-	-13529	-0-	2603	1	28808	3	Y	5674	5571	0	103	8	-0-
							6241	9									
06	45300	X	26306	-0-	-18994	-0-	1662	1	20154	3	Y	4082	4041	0	41	8	-0-
							4490	9									
07	46810	X	35413	-0-	-11397	-0-	2348	1	27124	3	Y	5401	5358	0	43	8	-0-
							5941	9									
08	45322	X	38935	-0-	-6387	-0-	2419	1	30338	3	Y	5616	5572	0	44	8	-0-
							6178	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23591	X	14764	-0-	-8827	-0-	12125	3	2639	9	Y	2399	2370	0	29	8	-0-
04	15570	X	11073	-0-	-4497	-0-	8544	3	2529	9	Y	2299	2282	0	17	8	-0-
05	15500	X	11508	-0-	-3992	-0-	8780	3	2728	9	Y	2480	2464	0	16	8	-0-
06	14460	X	12399	-0-	-2061	-0-	9651	3	2748	9	Y	2498	2478	0	20	8	-0-
07	14942	X	10491	-0-	-4451	-0-	8083	3	2408	9	Y	2189	2170	0	19	8	-0-
08	14756	X	14532	-0-	-224	-0-	11564	3	2968	9	Y	2698	2673	0	25	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

03	49383	X	42691	-0-	-6692	-0-	2180	1	33794	3	Y	6106	5738	0	368	8	-0-
							6717	9									
04	47790	X	39071	-0-	-8719	-0-	2053	1	32158	3	Y	4418	4160	0	258	8	-0-
							4860	9									
05	49383	X	42647	-0-	-6736	-0-	2327	1	34249	3	Y	5519	5277	0	242	8	-0-
							6071	9									
06	45390	X	39632	-0-	-5758	-0-	2114	1	32240	3	Y	4798	4682	0	116	8	-0-
							5278	9									
07	43028	X	36109	-0-	-6919	-0-	1392	1	29505	3	Y	4738	4363	0	375	8	-0-
							5212	9									
08	42687	X	37600	-0-	-5087	-0-	1343	1	30958	3	Y	4817	4657	0	160	8	-0-
							5299	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

03	101835	X	89951	-0-	-11884	-0-	5292	1	82016	3	Y	2403	1845	0	558	8	-0-
							2643	9									
04	98550	X	81301	-0-	-17249	-0-	4740	1	74244	3	Y	2106	1687	0	419	8	-0-
							2317	9									
05	103234	X	103234	-0-	-0-	-0-	6415	1	94425	3	Y	2176	1794	0	382	8	-0-
							2394	9									
06	98705	X	98705	-0-	-0-	-0-	5940	1	90596	3	Y	1972	1794	0	178	8	-0-
							2169	9									
07	101480	X	101480	-0-	-0-	-0-	4484	1	95051	3	Y	1768	1674	0	94	8	-0-
							1945	9									
08	103230	X	102088	-0-	-1142	-0-	4163	1	95938	3	Y	1806	1539	0	267	8	-0-
							1987	9									

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

03	65937	X	52851	-0-	-13086	-0-	2538	1	39342	3	Y	9974	9853	0	121	8	-0-
							10971	9									
04	63810	X	47494	-0-	-16316	-0-	2150	1	33670	3	Y	10613	10431	0	182	8	-0-
							11674	9									
05	65937	X	56031	-0-	-9906	-0-	2844	1	41857	3	Y	10300	10144	0	156	8	-0-
							11330	9									
06	54534	X	54534	-0-	-0-	-0-	2755	1	42014	3	Y	8877	8792	0	85	8	-0-
							9765	9									
07	52855	X	47255	-0-	-5600	-0-	1685	1	35714	3	Y	8960	8898	0	62	8	-0-
							9856	9									
08	56017	X	44569	-0-	-11448	-0-	1461	1	33675	3	Y	8575	8530	0	45	8	-0-
							9433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHERRY STATE 56-2-13-1 B WELL #: 12H RRCID -> 295455 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11026 - 23198

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
03	32184	X	32184	-0-		-0-	-0-	1577 6160	1 9	24447	3	Y	5600	5398	0	202	8	-0-
04	30150	X	29767	-0-		-383	-0-	1460 5445	1 9	22862	3	Y	4950	4798	0	152	8	-0-
05	29977	X	29321	-0-		-656	-0-	1479 6068	1 9	21774	3	Y	5516	5382	0	134	8	-0-
06	31140	X	28287	-0-		-2853	-0-	1413 5320	1 9	21554	3	Y	4836	4778	0	58	8	-0-
07	32178	X	26437	-0-		-5741	-0-	966 4991	1 9	20480	3	Y	4537	4300	0	237	8	-0-
08	32178	X	25616	-0-		-6562	-0-	849 5206	1 9	19561	3	Y	4733	4651	0	82	8	-0-

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

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
03	41943	X	35559	-0-		-6384	-0-	1742 6820	1 9	26997	3	Y	6200	6149	0	51	8	-0-
04	40590	X	33369	-0-		-7221	-0-	1596 6779	1 9	24994	3	Y	6163	6102	0	61	8	-0-
05	40052	X	34595	-0-		-5457	-0-	1765 6851	1 9	25979	3	Y	6228	6188	0	40	8	-0-
06	35880	X	31047	-0-		-4833	-0-	1543 5976	1 9	23528	3	Y	5433	5412	0	21	8	-0-
07	35557	X	30523	-0-		-5034	-0-	1142 5177	1 9	24204	3	Y	4706	4697	0	9	8	-0-
08	31930	X	30918	-0-		-1012	-0-	1066 5294	1 9	24558	3	Y	4813	4812	0	1	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 05/05/2026 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417

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
03	78368	X	-0-	-0-		-78368	-0-					Y	-0-					-0-
04	75840	X	-0-	-0-		-75840	-0-					Y	-0-					-0-
05	33396	X	33396	-0-		-0-	-0-	27043	3	6353	9	Y	5775	5549	0	226	8	-0-
06	38748	X	38748	-0-		-0-	-0-	32921	3	5827	9	Y	5297	5156	0	141	8	-0-
07	35125	X	35125	-0-		-0-	-0-	30129	3	4996	9	Y	4542	4456	0	86	8	-0-
08	50881	X	50881	-0-		-0-	-0-	42840	3	8041	9	Y	7310	7206	0	104	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

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
03	29326	X	24178	-0-		-5148	-0-	1745 2584	1 9	19849	3	Y	2349	2283	0	66	8	-0-
04	28380	X	21888	-0-		-6492	-0-	1664 2673	1 9	17551	3	Y	2430	2385	0	45	8	-0-
05	29326	X	22042	-0-		-7284	-0-	1516 3183	1 9	17343	3	Y	2894	2860	0	34	8	-0-
06	25170	X	14810	-0-		-10360	-0-	1048 1874	1 9	11888	3	Y	1704	1670	0	34	8	-0-
07	24180	X	13389	-0-		-10791	-0-	1402 1647	1 9	10340	3	Y	1497	1466	0	31	8	-0-
08	24180	X	8898	-0-		-15282	-0-	803 1008	1 9	7087	3	Y	916	892	0	24	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

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
03	52911	X	52911	-0-	-0-	-0-	3596	1	40892	3	Y	7657	7570	0	87	8	-0-
							8423	9									
04	50196	X	50196	-0-	-0-	-0-	3634	1	38337	3	Y	7477	7418	0	59	8	-0-
							8225	9									
05	55476	X	55476	-0-	-0-	-0-	3737	1	42767	3	Y	8156	8105	0	51	8	-0-
							8972	9									
06	59679	X	59679	-0-	-0-	-0-	4103	1	46555	3	Y	8201	8142	0	59	8	-0-
							9021	9									
07	64306	X	64306	-0-	-0-	-0-	6690	1	49335	3	Y	7528	7462	0	66	8	-0-
							8281	9									
08	59143	X	59143	-0-	-0-	-0-	5363	1	47311	3	Y	5881	5824	0	57	8	-0-
							6469	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

03	65534	X	36470	-0-	-29064	-0-	30084	3	6386	9	Y	5805	5708	0	97	8	-0-
04	63420	X	26866	-0-	-36554	-0-	22008	3	4858	9	Y	4416	4311	0	105	8	-0-
05	37572	X	28171	-0-	-9401	-0-	23639	3	4532	9	Y	4120	4038	0	82	8	-0-
06	35280	X	29022	-0-	-6258	-0-	24246	3	4776	9	Y	4342	4301	0	41	8	-0-
07	42909	X	42909	-0-	-0-	-0-	36224	3	6685	9	Y	6077	6025	0	52	8	-0-
08	36456	X	36021	-0-	-435	-0-	30863	3	5158	9	Y	4689	4644	0	45	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

03	31465	X	24382	-0-	-7083	-0-	1828	1	20786	3	Y	1607	1558	0	49	8	-0-
							1768	9									
04	30450	X	25505	-0-	-4945	-0-	2013	1	21240	3	Y	2047	2013	0	34	8	-0-
							2252	9									
05	30783	X	20739	-0-	-10044	-0-	1438	1	16453	3	Y	2589	2563	0	26	8	-0-
							2848	9									
06	27360	X	22492	-0-	-4868	-0-	1609	1	18261	3	Y	2384	2356	0	28	8	-0-
							2622	9									
07	28272	X	13113	-0-	-15159	-0-	1315	1	9696	3	Y	1911	1884	0	27	8	-0-
							2102	9									
08	26350	X	10392	-0-	-15958	-0-	876	1	7728	3	Y	1625	1602	0	23	8	-0-
							1788	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

03	56110	X	40436	-0-	-15674	-0-	35759	3	4677	9	Y	4252	4136	0	116	8	-0-
04	54300	X	44801	-0-	-9499	-0-	39762	3	5039	9	Y	4581	4396	0	185	8	-0-
05	45539	X	41828	-0-	-3711	-0-	37657	3	4171	9	Y	3792	3673	0	119	8	-0-
06	44070	X	33229	-0-	-10841	-0-	30471	3	2758	9	Y	2507	2458	0	49	8	-0-
07	46283	X	35932	-0-	-10351	-0-	32926	3	3006	9	Y	2733	2692	0	41	8	-0-
08	46283	X	40537	-0-	-5746	-0-	37251	3	3286	9	Y	2987	2946	0	41	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

03	53165	X	39482	-0-	-13683	-0-	2587	1	29415	3	Y	6800	6684	0	116	8	-0-
							7480	9									
04	51450	X	39638	-0-	-11812	-0-	2804	1	29583	3	Y	6592	6513	0	79	8	-0-
							7251	9									
05	53165	X	39468	-0-	-13697	-0-	2527	1	28919	3	Y	7293	7227	0	66	8	-0-
							8022	9									
06	47220	X	19852	-0-	-27368	-0-	1073	1	12178	3	Y	6001	5937	0	64	8	-0-
							6601	9									
07	47988	X	29364	-0-	-18624	-0-	2805	1	20687	3	Y	5338	5271	0	67	8	-0-
							5872	9									
08	40951	X	34355	-0-	-6596	-0-	2912	1	25687	3	Y	5233	5173	0	60	8	-0-
							5756	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 G WELL #: 21H RRCID -> 295731 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11994 - 24931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57766	X	57766	-0-	-0-	-0-	4224	1	48036	3	Y	5005	4958	0	47	8	-0-
							5506	9									
04	54644	X	54644	-0-	-0-	-0-	4306	1	45422	3	Y	4469	4439	0	30	8	-0-
							4916	9									
05	58051	X	58051	-0-	-0-	-0-	4213	1	48214	3	Y	5113	5090	0	23	8	-0-
							5624	9									
06	64873	X	64873	-0-	-0-	-0-	4818	1	54665	3	Y	4900	4876	0	24	8	-0-
							5390	9									
07	68761	X	68761	-0-	-0-	-0-	7512	1	55398	3	Y	5319	5289	0	30	8	-0-
							5851	9									
08	58063	X	56400	-0-	-1663	-0-	5287	1	46639	3	Y	4067	4028	0	39	8	-0-
							4474	9									

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 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
03	42904	X	31652	-0-	-11252	-0-	27543	3	4109	9	Y	3735	3663	0	72	8	-0-
04	37110	X	34570	-0-	-2540	-0-	30102	3	4468	9	Y	4062	3948	0	114	8	-0-
05	48298	X	30462	-0-	-17836	-0-	26760	3	3702	9	Y	3365	3295	0	70	8	-0-
06	46740	X	26205	-0-	-20535	-0-	23075	3	3130	9	Y	2845	2809	0	36	8	-0-
07	48298	X	29503	-0-	-18795	-0-	26356	3	3147	9	Y	2861	2831	0	30	8	-0-
08	35712	X	25310	-0-	-10402	-0-	21753	3	3557	9	Y	3234	3202	0	32	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58935	X	58935	-0-	-0-	-0-	51123	3	7812	9	Y	7102	6980	0	122	8	-0-
04	49490	X	49490	-0-	-0-	-0-	41823	3	7667	9	Y	6970	6807	0	163	8	-0-
05	46810	X	38381	-0-	-8429	-0-	33784	3	4597	9	Y	4179	4092	0	87	8	-0-
06	54360	X	49665	-0-	-4695	-0-	43788	3	5877	9	Y	5343	5283	0	60	8	-0-
07	56172	X	28828	-0-	-27344	-0-	23072	3	5756	9	Y	5233	5185	0	48	8	-0-
08	58931	X	35549	-0-	-23382	-0-	31138	3	4411	9	Y	4010	3959	0	51	8	-0-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47647	X	12172	-0-	-35475	-0-	9418	3	2754	9	Y	2504	2413	0	91	8	-0-
04	46170	X	-0-	-0-	-46170	-0-					Y	26	26	8			-0-
05	47709	X	-0-	-0-	-47709	-0-					Y	-0-					-0-
06	46170	X	-0-	-0-	-46170	-0-					Y	-0-					-0-
07	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		27435	-0-	27435	27435	20125	3	7310	9	Y	6645	6595	0	50	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160456	X	132116	-0-	-28340	-0-	124960	3	7156	9	Y	6505	6384	0	121	8	-0-
04	143010	X	116155	-0-	-26855	-0-	107662	3	8493	9	Y	7721	7551	0	170	8	-0-
05	139531	X	117331	-0-	-22200	-0-	28	1	109021	3	Y	7529	7412	0	117	8	-0-
							8282	9									
06	127860	X	117066	-0-	-10794	-0-	109731	3	7335	9	Y	6668	6597	0	71	8	-0-
07	132122	X	112152	-0-	-19970	-0-	259	1	104046	3	Y	7134	7070	0	64	8	-0-
							7847	9									
08	132122	X	109361	-0-	-22761	-0-	352	1	101267	3	Y	7038	6982	0	56	8	-0-
							7742	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145545	X	122119	-0-	-23426	-0-	116740	3	5379	9	Y	4890	4795	0	95	8	-0-
04	128670	X	113011	-0-	-15659	-0-	106364	3	6647	9	Y	6043	5912	0	131	8	-0-
05	129084	X	118689	-0-	-10395	-0-	29	1	111799	3	Y	6237	6140	0	97	8	-0-
							6861	9									
06	122550	X	110376	-0-	-12174	-0-	105351	3	5025	9	Y	4568	4515	0	53	8	-0-
07	123845	X	103919	-0-	-19926	-0-	246	1	98664	3	Y	4554	4515	0	39	8	-0-
							5009	9									
08	122109	X	110367	-0-	-11742	-0-	364	1	104805	3	Y	4725	4686	0	39	8	-0-
							5198	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95542	X	74039	-0-	-21503	-0-	68326	3	5713	9	Y	5194	5075	0	119	8	-0-
04	90750	X	84573	-0-	-6177	-0-	73318	3	11255	9	Y	10232	10009	0	223	8	-0-
05	87248	X	87248	-0-	-0-	-0-	20	1	76500	3	Y	9753	9608	0	145	8	-0-
							10728	9									
06	89238	X	89238	-0-	-0-	-0-	80482	3	8756	9	Y	7960	7865	0	95	8	-0-
07	87389	X	72024	-0-	-15365	-0-	160	1	64375	3	Y	6808	6742	0	66	8	-0-
							7489	9									
08	87389	X	70046	-0-	-17343	-0-	218	1	62769	3	Y	6417	6356	0	61	8	-0-
							7059	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111507	X	72715	-0-	-38792	-0-	65367	3	7348	9	Y	6680	6590	0	90	8	-0-
04	99960	X	26450	-0-	-73510	-0-	25333	3	1117	9	Y	1015	987	0	28	8	-0-
05	103292	X	36791	-0-	-66501	-0-	9	1	33408	3	Y	3067	3018	0	49	8	-0-
							3374	9									
06	85380	X	68779	-0-	-16601	-0-	61111	3	7668	9	Y	6971	6891	0	80	8	-0-
07	84754	X	60015	-0-	-24739	-0-	131	1	52526	3	Y	6689	6627	0	62	8	-0-
							7358	9									
08	72726	X	57090	-0-	-15636	-0-	172	1	49460	3	Y	6780	6724	0	56	8	-0-
							7458	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 D WELL #: 15HA RRCID -> 295872 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10003 - 25429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118699	X	95988	-0-	-22711	-0-	87958	3	8030	9	Y	7300	7147	0	153	8	-0-
04	110970	X	74115	-0-	-36855	-0-	66174	3	7941	9	Y	7219	7073	0	146	8	-0-
05	109430	X	106783	-0-	-2647	-0-	24	1	93361	3	Y	12180	12005	0	175	8	-0-
							13398	9									
06	96690	X	94185	-0-	-2505	-0-	84842	3	9343	9	Y	8494	8407	0	87	8	-0-
07	112775	X	112775	-0-	-0-	-0-	251	1	100735	3	Y	10717	10642	0	75	8	-0-
							11789	9									
08	106795	X	83400	-0-	-23395	-0-	253	1	72811	3	Y	9396	9327	0	69	8	-0-
							10336	9									

CHICANE STATE 56-1-43-7 B WELL #: 12H RRCID -> 295915 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10456 - 25707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73439	X	42800	-0-	-30639	-0-	35137	3	7663	9	Y	6966	6877	0	89	8	-0-
04	64029	X	64029	-0-	-0-	-0-	51367	3	12662	9	Y	11511	11320	0	191	8	-0-
05	63333	X	62609	-0-	-724	-0-	51702	3	10907	9	Y	9915	9823	0	92	8	-0-
06	53280	X	41501	-0-	-11779	-0-	34491	3	7010	9	Y	6373	6322	0	51	8	-0-
07	66154	X	48428	-0-	-17726	-0-	37235	3	11193	9	Y	10175	10108	0	67	8	-0-
08	66154	X	47646	-0-	-18508	-0-	37149	3	10497	9	Y	9543	9487	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHICANE STATE 56-1-43-7 C WELL #: 13H RRCID -> 295916 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10480 - 25911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109120	X	75298	-0-	-33822	-0-	67383	3	7915	9	Y	7195	7073	0	122	8	-0-
04	99330	X	84928	-0-	-14402	-0-	71265	3	13663	9	Y	12421	12181	0	240	8	-0-
05	114855	X	85600	-0-	-29255	-0-	73276	3	12324	9	Y	11204	11061	0	143	8	-0-
06	111150	X	75400	-0-	-35750	-0-	62013	3	13387	9	Y	12170	12068	0	102	8	-0-
07	114855	X	75571	-0-	-39284	-0-	65467	3	10104	9	Y	9185	9085	0	100	8	-0-
08	87761	X	80449	-0-	-7312	-0-	75476	3	4973	9	Y	4521	4426	0	95	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

03	35247	X	23639	-0-	-11608	-0-	1104	1	18008	3	Y	4115	4072	0	43	8	-0-
							4527	9									
04	27030	X	19155	-0-	-7875	-0-	871	1	14139	3	Y	3768	3693	0	75	8	-0-
							4145	9									
05	25141	X	18836	-0-	-6305	-0-	1227	1	13580	3	Y	3663	3617	0	46	8	-0-
							4029	9									
06	22890	X	14942	-0-	-7948	-0-	902	1	10937	3	Y	2821	2797	0	24	8	-0-
							3103	9									
07	23653	X	17995	-0-	-5658	-0-	1141	1	13180	3	Y	3340	3317	0	23	8	-0-
							3674	9									
08	19499	X	19481	-0-	-18	-0-	1136	1	14250	3	Y	3723	3702	0	21	8	-0-
							4095	9									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937

03	38471	X	27821	-0-	-10650	-0-	1283	1	20915	3	Y	5112	5012	0	100	8	-0-
							5623	9									
04	35280	X	29265	-0-	-6015	-0-	1296	1	21035	3	Y	6304	6135	0	169	8	-0-
							6934	9									
05	32953	X	24568	-0-	-8385	-0-	1605	1	17762	3	Y	4728	4627	0	101	8	-0-
							5201	9									
06	29850	X	16975	-0-	-12875	-0-	1001	1	12138	3	Y	3487	3441	0	46	8	-0-
							3836	9									
07	30256	X	22154	-0-	-8102	-0-	1370	1	15826	3	Y	4507	4456	0	51	8	-0-
							4958	9									
08	30256	X	23602	-0-	-6654	-0-	1372	1	17214	3	Y	4560	4512	0	48	8	-0-
							5016	9									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551

03	30163	X	21132	-0-	-9031	-0-	998	1	16275	3	Y	3508	3467	0	41	8	-0-
							3859	9									
04	26640	X	17793	-0-	-8847	-0-	805	1	13070	3	Y	3562	3489	0	73	8	-0-
							3918	9									
05	27528	X	16810	-0-	-10718	-0-	1076	1	11906	3	Y	3480	3435	0	45	8	-0-
							3828	9									
06	21030	X	14320	-0-	-6710	-0-	831	1	10084	3	Y	3095	3071	0	24	8	-0-
							3405	9									
07	21731	X	16405	-0-	-5326	-0-	1008	1	11639	3	Y	3416	3394	0	22	8	-0-
							3758	9									
08	21142	X	16930	-0-	-4212	-0-	972	1	12193	3	Y	3423	3402	0	21	8	-0-
							3765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 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
03	33077	X	29748	-0-	-3329	-0-	1366 6107	1 9	22275	3	Y	5552	5481	0	71	8	-0-
04	31800	X	23570	-0-	-8230	-0-	1022 5964	1 9	16584	3	Y	5422	5314	0	108	8	-0-
05	32860	X	22397	-0-	-10463	-0-	1432 5115	1 9	15850	3	Y	4650	4583	0	67	8	-0-
06	29250	X	17242	-0-	-12008	-0-	1005 4049	1 9	12188	3	Y	3681	3648	0	33	8	-0-
07	30225	X	22433	-0-	-7792	-0-	1386 5039	1 9	16008	3	Y	4581	4549	0	32	8	-0-
08	23436	X	23006	-0-	-430	-0-	1356 4640	1 9	17010	3	Y	4218	4187	0	31	8	-0-

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76384	X	70311	-0-	-6073	-0-	61320	3	8991	9	Y	8174	8126	0	48	8	-0-
04	72270	X	63504	-0-	-8766	-0-	55570	3	7934	9	Y	7213	7150	0	63	8	-0-
05	73873	X	56831	-0-	-17042	-0-	49611	3	7220	9	Y	6564	6532	0	32	8	-0-
06	68040	X	59637	-0-	-8403	-0-	52213	3	7424	9	Y	6749	6732	0	17	8	-0-
07	70308	X	55132	-0-	-15176	-0-	48896	3	6236	9	Y	5669	5654	0	15	8	-0-
08	70308	X	52246	-0-	-18062	-0-	45631	3	6615	9	Y	6014	5995	0	19	8	-0-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38936	X	23185	-0-	-15751	-0-	1134 3561	1 9	18490	3	Y	3237	3176	0	61	8	-0-
04	37680	X	22527	-0-	-15153	-0-	1015 5038	1 9	16474	3	Y	4580	4475	0	105	8	-0-
05	36952	X	19961	-0-	-16991	-0-	1339 3806	1 9	14816	3	Y	3460	3399	0	61	8	-0-
06	32550	X	16229	-0-	-16321	-0-	998 3128	1 9	12103	3	Y	2844	2813	0	31	8	-0-
07	33635	X	20322	-0-	-13313	-0-	1290 4135	1 9	14897	3	Y	3759	3728	0	31	8	-0-
08	23033	X	19361	-0-	-3672	-0-	1150 3781	1 9	14430	3	Y	3437	3410	0	27	8	-0-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113088	X	94106	-0-	-18982	-0-	87128	3	6978	9	Y	6344	6171	0	173	8	-0-
04	107220	X	87619	-0-	-19601	-0-	77415	3	10204	9	Y	9276	9061	0	215	8	-0-
05	107849	X	98631	-0-	-9218	-0-	23 10743	1 9	87865	3	Y	9766	9587	0	179	8	-0-
06	104370	X	86590	-0-	-17780	-0-	78414	3	8176	9	Y	7433	7340	0	93	8	-0-
07	107849	X	97208	-0-	-10641	-0-	220 8885	1 9	88103	3	Y	8077	7997	0	80	8	-0-
08	98642	X	97173	-0-	-1469	-0-	307 8565	1 9	88301	3	Y	7786	7707	0	79	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

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
03	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	1918	1	21816	3	Y	767	735	0	32	8	-0-
							844	9									
04	23554	X	23554	-0-	-0-	-0-	2022	1	21330	3	Y	184	166	0	18	8	-0-
							202	9									
05	29201	X	29201	-0-	-0-	-0-	2293	1	26233	3	Y	614	597	0	17	8	-0-
							675	9									
06	33201	X	33201	-0-	-0-	-0-	2619	1	29714	3	Y	789	770	0	19	8	-0-
							868	9									
07	31895	X	31895	-0-	-0-	-0-	3680	1	27137	3	Y	980	966	0	14	8	-0-
							1078	9									
08	30768	X	30768	-0-	-0-	-0-	2714	1	23940	3	Y	3740	3712	0	28	8	-0-
							4114	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

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
03	67332	X	60136	-0-	-7196	-0-	53979	3	6157	9	Y	5597	5550	0	47	8	-0-
04	65160	X	52750	-0-	-12410	-0-	47460	3	5290	9	Y	4809	4761	0	48	8	-0-
05	66154	X	48024	-0-	-18130	-0-	43567	3	4457	9	Y	4052	4026	0	26	8	-0-
06	60120	X	52014	-0-	-8106	-0-	47594	3	4420	9	Y	4018	4005	0	13	8	-0-
07	60140	X	47422	-0-	-12718	-0-	43581	3	3841	9	Y	3492	3481	0	11	8	-0-
08	60140	X	44972	-0-	-15168	-0-	41085	3	3887	9	Y	3534	3520	0	14	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

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
03	39060	X	35595	-0-	-3465	-0-	29635	3	5960	9	Y	5418	5383	0	35	8	-0-
04	37800	X	29790	-0-	-8010	-0-	24922	3	4868	9	Y	4425	4388	0	37	8	-0-
05	39060	X	35347	-0-	-3713	-0-	29736	3	5611	9	Y	5101	5079	0	22	8	-0-
06	37350	X	33075	-0-	-4275	-0-	27615	3	5460	9	Y	4964	4953	0	11	8	-0-
07	36611	X	35189	-0-	-1422	-0-	29499	3	5690	9	Y	5173	5161	0	12	8	-0-
08	39278	X	39278	-0-	-0-	-0-	33560	3	5718	9	Y	5198	5182	0	16	8	-0-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

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
03	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	387	1	9167	3	Y	948	934	0	14	8	-0-
							1043	9									
04	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	439	1	9640	3	Y	2412	2393	0	19	8	-0-
							2653	9									
05	14095	X	14095	-0-	-0-	-0-	541	1	10844	3	Y	2464	2445	0	19	8	-0-
							2710	9									
06	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	452	1	8698	3	Y	2121	2102	0	19	8	-0-
							2333	9									
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	443	1	8733	3	Y	2314	2293	0	21	8	-0-
							2545	9									
08	12059	X	11023	-0-	-1036	-0-	406	1	7875	3	Y	2493	2470	0	23	8	-0-
							2742	9									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146

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
03	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	652	1	15432	3	Y	2854	2808	0	46	8	-0-
							3139	9									
04	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	592	1	13005	3	Y	4618	4581	0	37	8	-0-
							5080	9									
05	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	742	1	14876	3	Y	4700	4665	0	35	8	-0-
							5170	9									
06	18600	X	17988	-0-	-612	-0-	662	1	12722	3	Y	4185	4147	0	38	8	-0-
							4604	9									
07	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	716	1	14109	3	Y	4747	4703	0	44	8	-0-
							5222	9									
08	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	745	1	14435	3	Y	4711	4659	0	52	8	-0-
							5182	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77004	X	69255	-0-	-7749	-0-	66002	3	3253	9	Y	2957	2913	0	44	8	-0-
04	74400	X	58302	-0-	-16098	-0-	55597	3	2705	9	Y	2459	2401	0	58	8	-0-
05	72943	X	63260	-0-	-9683	-0-	60266	3	2994	9	Y	2722	2694	0	28	8	-0-
06	67020	X	59032	-0-	-7988	-0-	55832	3	3200	9	Y	2909	2895	0	14	8	-0-
07	69254	X	60154	-0-	-9100	-0-	57078	3	3076	9	Y	2796	2782	0	14	8	-0-
08	69254	X	61850	-0-	-7404	-0-	58462	3	3388	9	Y	3080	3062	0	18	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54002	X	46166	-0-	-7836	-0-	39137	3	7029	9	Y	6390	6346	0	44	8	-0-
04	52260	X	38526	-0-	-13734	-0-	32841	3	5685	9	Y	5168	5122	0	46	8	-0-
05	54002	X	46682	-0-	-7320	-0-	39944	3	6738	9	Y	6125	6096	0	29	8	-0-
06	51030	X	47711	-0-	-3319	-0-	40703	3	7008	9	Y	6371	6356	0	15	8	-0-
07	52731	X	52443	-0-	-288	-0-	45966	3	6477	9	Y	5888	5874	0	14	8	-0-
08	49259	X	49259	-0-	-0-	-0-	43585	3	5674	9	Y	5158	5141	0	17	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 C WELL #: 12H RRCID -> 296968 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10919 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680	X	33244	-0-	-6436	-0-	27808	3	5436	9	Y	4942	4905	0	37	8	-0-
04	38400	X	30382	-0-	-8018	-0-	25370	3	5012	9	Y	4556	4513	0	43	8	-0-
05	39339	X	32074	-0-	-7265	-0-	26973	3	5101	9	Y	4637	4614	0	23	8	-0-
06	36300	X	32198	-0-	-4102	-0-	26751	3	5447	9	Y	4952	4940	0	12	8	-0-
07	37510	X	36364	-0-	-1146	-0-	31102	3	5262	9	Y	4784	4772	0	12	8	-0-
08	35415	X	35415	-0-	-0-	-0-	30814	3	4601	9	Y	4183	4167	0	16	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55335	X	50605	-0-	-4730	-0-	44718	3	5887	9	Y	5352	5314	0	38	8	-0-
04	53550	X	44582	-0-	-8968	-0-	39037	3	5545	9	Y	5041	4995	0	46	8	-0-
05	55335	X	48990	-0-	-6345	-0-	43158	3	5832	9	Y	5302	5277	0	25	8	-0-
06	52320	X	45140	-0-	-7180	-0-	39416	3	5724	9	Y	5204	5191	0	13	8	-0-
07	51336	X	46850	-0-	-4486	-0-	40978	3	5872	9	Y	5338	5325	0	13	8	-0-
08	50592	X	42825	-0-	-7767	-0-	37602	3	5223	9	Y	4748	4731	0	17	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44454	X	32768	-0-	-11686	-0-	1562 6989	1 9	24217	3	Y	6354	6281	0	73	8	-0-
04	43020	X	29213	-0-	-13807	-0-	1365 6466	1 9	21382	3	Y	5878	5791	0	87	8	-0-
05	44454	X	28522	-0-	-15932	-0-	1428 6076	1 9	21018	3	Y	5524	5461	0	63	8	-0-
06	37170	X	29710	-0-	-7460	-0-	1454 6080	1 9	22176	3	Y	5527	5489	0	38	8	-0-
07	35774	X	25007	-0-	-10767	-0-	903 4954	1 9	19150	3	Y	4504	4481	0	23	8	-0-
08	32767	X	22011	-0-	-10756	-0-	758 3782	1 9	17471	3	Y	3438	3419	0	19	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 B WELL #: 14H RRCID -> 297067 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11128 - 21049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72757	X	58437	-0-	-14320	-0-	48682	3	9755	9	Y	8868	8824	0	44	8	-0-
04	61530	X	51742	-0-	-9788	-0-	43728	3	8014	9	Y	7285	7230	0	55	8	-0-
05	61969	X	45418	-0-	-16551	-0-	38166	3	7252	9	Y	6593	6565	0	28	8	-0-
06	56550	X	46607	-0-	-9943	-0-	39296	3	7311	9	Y	6646	6631	0	15	8	-0-
07	58435	X	46130	-0-	-12305	-0-	39300	3	6830	9	Y	6209	6195	0	14	8	-0-
08	58435	X	44003	-0-	-14432	-0-	36987	3	7016	9	Y	6378	6360	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29297	X	29297	-0-	-0-	-0-	1055	1	20600	3	Y	6947	6766	0	181	8	-0-
							7642	9									
04	27503	X	27503	-0-	-0-	-0-	1129	1	20216	3	Y	5598	5420	0	178	8	-0-
							6158	9									
05	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	1155	1	20102	3	Y	5727	5591	0	136	8	-0-
							6300	9									
06	27000	X	25853	-0-	-1147	-0-	1214	1	19470	3	Y	4699	4552	0	147	8	-0-
							5169	9									
07	27900	X	24847	-0-	-3053	-0-	1113	1	17660	3	Y	5522	5306	0	216	8	-0-
							6074	9									
08	25761	X	22280	-0-	-3481	-0-	1798	1	16057	3	Y	4023	3860	0	163	8	-0-
							4425	9									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26924	X	26924	-0-	-0-	-0-	957	1	18681	3	Y	6624	6458	0	166	8	-0-
							7286	9									
04	25890	X	21481	-0-	-4409	-0-	850	1	15208	3	Y	4930	4786	0	144	8	-0-
							5423	9									
05	32071	X	32071	-0-	-0-	-0-	1383	1	24076	3	Y	6011	5893	0	118	8	-0-
							6612	9									
06	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	1366	1	21902	3	Y	4928	4787	0	141	8	-0-
							5421	9									
07	27914	X	27914	-0-	-0-	-0-	1256	1	19936	3	Y	6111	5901	0	210	8	-0-
							6722	9									
08	32085	X	21939	-0-	-10146	-0-	1700	1	15176	3	Y	4603	4438	0	165	8	-0-
							5063	9									

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38440	X	33385	-0-	-5055	-0-	1457	1	28439	3	Y	3172	3058	0	114	8	-0-
							3489	9									
04	37200	X	26768	-0-	-10432	-0-	1305	1	23356	3	Y	1915	1804	0	111	8	-0-
							2107	9									
05	32240	X	26933	-0-	-5307	-0-	1313	1	22859	3	Y	2510	2424	0	86	8	-0-
							2761	9									
06	32310	X	20004	-0-	-12306	-0-	1017	1	16306	3	Y	2437	2339	0	98	8	-0-
							2681	9									
07	33387	X	19535	-0-	-13852	-0-	993	1	15766	3	Y	2524	2381	0	143	8	-0-
							2776	9									
08	33387	X	22195	-0-	-11192	-0-	2023	1	18067	3	Y	1914	1805	0	109	8	-0-
							2105	9									

BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38719	X	37271	-0-	-1448	-0-	1444	1	28194	3	Y	6939	6788	0	151	8	-0-
							7633	9									
04	37470	X	35650	-0-	-1820	-0-	1555	1	27844	3	Y	5683	5536	0	147	8	-0-
							6251	9									
05	38130	X	36416	-0-	-1714	-0-	1616	1	28126	3	Y	6067	5955	0	112	8	-0-
							6674	9									
06	36900	X	34393	-0-	-2507	-0-	1675	1	26863	3	Y	5323	5196	0	127	8	-0-
							5855	9									
07	38130	X	32970	-0-	-5160	-0-	1555	1	24683	3	Y	6120	5932	0	188	8	-0-
							6732	9									
08	36363	X	28182	-0-	-8181	-0-	2349	1	20980	3	Y	4412	4269	0	143	8	-0-
							4853	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58156	X	30170	-0-	-27986	-0-	1103 7541	1 9	21526	3	Y	6855	6673	0	182	8	-0-
04	56280	X	17741	-0-	-38539	-0-	704 4435	1 9	12602	3	Y	4032	3906	0	126	8	-0-
05	48081	X	31046	-0-	-17035	-0-	1331 6545	1 9	23170	3	Y	5950	5841	0	109	8	-0-
06	44220	X	22215	-0-	-22005	-0-	1001 5156	1 9	16058	3	Y	4687	4563	0	124	8	-0-
07	30163	X	18812	-0-	-11351	-0-	801 5302	1 9	12709	3	Y	4820	4638	0	182	8	-0-
08	31031	X	18213	-0-	-12818	-0-	1349 4820	1 9	12044	3	Y	4382	4238	0	144	8	-0-

BOBCAT 55-1-16-21 J WELL #: 22H RRCID -> 297138 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12187 - 22413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47851	X	47851	-0-	-0-	-0-	2066 5449	1 9	40336	3	Y	4954	4811	0	143	8	-0-
04	50220	X	43779	-0-	-6441	-0-	2086 4351	1 9	37342	3	Y	3955	3822	0	133	8	-0-
05	51894	X	43832	-0-	-8062	-0-	2130 4633	1 9	37069	3	Y	4212	4109	0	103	8	-0-
06	50220	X	38883	-0-	-11337	-0-	2068 3653	1 9	33162	3	Y	3321	3213	0	108	8	-0-
07	49569	X	37513	-0-	-12056	-0-	1957 4497	1 9	31059	3	Y	4088	3925	0	163	8	-0-
08	47864	X	37683	-0-	-10181	-0-	3447 3453	1 9	30783	3	Y	3139	3003	0	136	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70454	X	70454	-0-	-0-	-0-	56040	3	14414	9	Y	13104	12950	0	154	8	-0-
04	78792	X	78792	-0-	-0-	-0-	62794	3	15998	9	Y	14544	14311	0	233	8	-0-
05	77991	X	77991	-0-	-0-	-0-	63199	3	14792	9	Y	13447	13301	0	146	8	-0-
06	66960	X	52929	-0-	-14031	-0-	41578	3	11351	9	Y	10319	10242	0	77	8	-0-
07	69192	X	62763	-0-	-6429	-0-	47911	3	14852	9	Y	13502	13429	0	73	8	-0-
08	75485	X	59607	-0-	-15878	-0-	46394	3	13213	9	Y	12012	11952	0	60	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59985	X	58691	-0-	-1294	-0-	47509	3	11182	9	Y	10165	10067	0	98	8	-0-
04	58685	X	58685	-0-	-0-	-0-	47396	3	11289	9	Y	10263	10119	0	144	8	-0-
05	59985	X	59314	-0-	-671	-0-	48461	3	10853	9	Y	9866	9769	0	97	8	-0-
06	58050	X	42120	-0-	-15930	-0-	33932	3	8188	9	Y	7444	7393	0	51	8	-0-
07	59985	X	46932	-0-	-13053	-0-	36454	3	10478	9	Y	9525	9477	0	48	8	-0-
08	60636	X	44627	-0-	-16009	-0-	35380	3	9247	9	Y	8406	8368	0	38	8	-0-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74187	X	74187	-0-	-0-	-0-	59584	3	14603	9	Y	13275	13096	0	179	8	-0-
04	76074	X	76074	-0-	-0-	-0-	61597	3	14477	9	Y	13161	12896	0	265	8	-0-
05	77359	X	77359	-0-	-0-	-0-	62176	3	15183	9	Y	13803	13629	0	174	8	-0-
06	67470	X	49439	-0-	-18031	-0-	38948	3	10491	9	Y	9537	9461	0	76	8	-0-
07	69719	X	51922	-0-	-17797	-0-	39034	3	12888	9	Y	11716	11649	0	67	8	-0-
08	78616	X	56282	-0-	-22334	-0-	42953	3	13329	9	Y	12117	12053	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 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
03	23276	X	23276	-0-		-0-	-0-	1365	1	15520	3	Y	5810	5736	0	74	8	-0-
								6391	9									
04	25262	X	25262	-0-		-0-	-0-	1596	1	16840	3	Y	6205	6151	0	54	8	-0-
								6826	9									
05	28733	X	28733	-0-		-0-	-0-	1796	1	20547	3	Y	5809	5769	0	40	8	-0-
								6390	9									
06	26395	X	26395	-0-		-0-	-0-	1715	1	19457	3	Y	4748	4705	0	43	8	-0-
								5223	9									
07	24219	X	24219	-0-		-0-	-0-	2301	1	16970	3	Y	4498	4453	0	45	8	-0-
								4948	9									
08	25327	X	16689	-0-		-8638	-0-	1406	1	12404	3	Y	2617	2584	0	33	8	-0-
								2879	9									

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

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
03	22103	X	21860	-0-		-243	-0-	1224	1	13916	3	Y	6109	6050	0	59	8	-0-
								6720	9									
04	21318	X	21318	-0-		-0-	-0-	1250	1	13185	3	Y	6257	6222	0	35	8	-0-
								6883	9									
05	24863	X	24863	-0-		-0-	-0-	1487	1	17016	3	Y	5782	5753	0	29	8	-0-
								6360	9									
06	24893	X	24893	-0-		-0-	-0-	1501	1	17028	3	Y	5785	5748	0	37	8	-0-
								6364	9									
07	24438	X	24438	-0-		-0-	-0-	2268	1	16728	3	Y	4947	4908	0	39	8	-0-
								5442	9									
08	24862	X	19343	-0-		-5519	-0-	1548	1	13659	3	Y	3760	3725	0	35	8	-0-
								4136	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 A WELL #: 13H RRCID -> 297354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317

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
03	34193	X	21617	-0-		-12576	-0-	688	1	16274	3	Y	4232	4206	0	26	8	-0-
								4655	9									
04	28380	X	20362	-0-		-8018	-0-	690	1	15160	3	Y	4102	4086	0	16	8	-0-
								4512	9									
05	29326	X	22557	-0-		-6769	-0-	851	1	17060	3	Y	4224	4206	0	18	8	-0-
								4646	9									
06	23460	X	22168	-0-		-1292	-0-	906	1	17421	3	Y	3492	3474	0	18	8	-0-
								3841	9									
07	23715	X	20738	-0-		-2977	-0-	835	1	16459	3	Y	3131	3115	0	16	8	-0-
								3444	9									
08	22506	X	22506	-0-		-0-	-0-	927	1	17971	3	Y	3280	3262	0	18	8	-0-
								3608	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

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
03	64405	X	64405	-0-		-0-	-0-	2442	1	57783	3	Y	3800	3771	0	29	8	-0-
								4180	9									
04	71386	X	71386	-0-		-0-	-0-	2924	1	64257	3	Y	3823	3811	0	12	8	-0-
								4205	9									
05	49525	X	49525	-0-		-0-	-0-	2136	1	42817	3	Y	4156	4138	0	18	8	-0-
								4572	9									
06	45810	X	36137	-0-		-9673	-0-	1621	1	31162	3	Y	3049	3029	0	20	8	-0-
								3354	9									
07	47337	X	40984	-0-		-6353	-0-	1777	1	35034	3	Y	3794	3766	0	28	8	-0-
								4173	9									
08	73780	X	40963	-0-		-32817	-0-	1773	1	34376	3	Y	4376	4346	0	30	8	-0-
								4814	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

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
03	50096	X	38095	-0-		-12001	-0-	843 3275	1 9	33977	3	Y	2977	2939	0	38	8	-0-
04	48480	X	33888	-0-		-14592	-0-	827 3207	1 9	29854	3	Y	2915	2892	0	23	8	-0-
05	45756	X	20967	-0-		-24789	-0-	530 2108	1 9	18329	3	Y	1916	1901	0	15	8	-0-
06	40320	X	22907	-0-		-17413	-0-	626 3278	1 9	19003	3	Y	2980	2956	0	24	8	-0-
07	38099	X	25081	-0-		-13018	-0-	721 3200	1 9	21160	3	Y	2909	2879	0	30	8	-0-
08	34534	X	31954	-0-		-2580	-0-	970 3109	1 9	27875	3	Y	2826	2794	0	32	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

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
03	34162	X	32848	-0-		-1314	-0-	1057 6776	1 9	25015	3	Y	6160	6085	0	75	8	-0-
04	33060	X	30835	-0-		-2225	-0-	1050 6719	1 9	23066	3	Y	6108	6062	0	46	8	-0-
05	34162	X	33973	-0-		-189	-0-	1275 7138	1 9	25560	3	Y	6489	6457	0	32	8	-0-
06	33060	X	30307	-0-		-2753	-0-	1198 6081	1 9	23028	3	Y	5528	5493	0	35	8	-0-
07	34162	X	32200	-0-		-1962	-0-	1258 6150	1 9	24792	3	Y	5591	5555	0	36	8	-0-
08	28985	X	28306	-0-		-679	-0-	1110 5675	1 9	21521	3	Y	5159	5127	0	32	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

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
03	28706	X	23073	-0-		-5633	-0-	763 7424	1 9	14886	3	Y	6749	6561	0	188	8	-0-
04	27780	X	22215	-0-		-5565	-0-	844 6261	1 9	15110	3	Y	5692	5500	0	192	8	-0-
05	28706	X	20922	-0-		-7784	-0-	810 6007	1 9	14105	3	Y	5461	5311	0	150	8	-0-
06	24660	X	17184	-0-		-7476	-0-	675 5688	1 9	10821	3	Y	5171	5009	0	162	8	-0-
07	25482	X	19327	-0-		-6155	-0-	708 7381	1 9	11238	3	Y	6710	6469	0	241	8	-0-
08	23064	X	18308	-0-		-4756	-0-	1253 5869	1 9	11186	3	Y	5335	5140	0	195	8	-0-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

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
03	33759	X	27294	-0-		-6465	-0-	904 8747	1 9	17643	3	Y	7952	7849	0	103	8	-0-
04	33600	X	25792	-0-		-7808	-0-	956 7724	1 9	17112	3	Y	7022	6776	0	246	8	-0-
05	34720	X	22242	-0-		-12478	-0-	830 6971	1 9	14441	3	Y	6337	6151	0	186	8	-0-
06	33600	X	25388	-0-		-8212	-0-	1054 7436	1 9	16898	3	Y	6760	6546	0	214	8	-0-
07	30969	X	24934	-0-		-6035	-0-	943 9026	1 9	14965	3	Y	8205	7890	0	315	8	-0-
08	27218	X	19461	-0-		-7757	-0-	1254 7009	1 9	11198	3	Y	6372	6132	0	240	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 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
03	70215	X	68052	-0-	-2163	-0-	3120 4026	1 9	60906	3	Y	3660	3541	0	119	8	-0-
04	65795	X	65795	-0-	-0-	-0-	3313 3180	1 9	59302	3	Y	2891	2787	0	104	8	-0-
05	69905	X	65820	-0-	-4085	-0-	3402 3209	1 9	59209	3	Y	2917	2836	0	81	8	-0-
06	67650	X	49680	-0-	-17970	-0-	2743 2941	1 9	43996	3	Y	2674	2596	0	78	8	-0-
07	69905	X	33229	-0-	-36676	-0-	1811 2668	1 9	28750	3	Y	2425	2316	0	109	8	-0-
08	68045	X	37459	-0-	-30586	-0-	3458 3120	1 9	30881	3	Y	2836	2756	0	80	8	-0-

SEVENGILLS STATE 55-1-47-2 G WELL #: 22H RRCID -> 297926 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11953 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74400	X	28072	-0-	-46328	-0-	2025 3022	1 9	23025	3	Y	2747	2700	0	47	8	-0-
04	59024	X	59024	-0-	-0-	-0-	4301 9350	1 9	45373	3	Y	8500	8400	0	100	8	-0-
05	56234	X	48300	-0-	-7934	-0-	3142 9204	1 9	35954	3	Y	8367	8302	0	65	8	-0-
06	38490	X	37070	-0-	-1420	-0-	2534 5786	1 9	28750	3	Y	5260	5174	0	86	8	-0-
07	60977	X	17438	-0-	-43539	-0-	1412 5610	1 9	10416	3	Y	5100	5025	0	75	8	-0-
08	60977	X	8336	-0-	-52641	-0-	453 3891	1 9	3992	3	Y	3537	3474	0	63	8	-0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40579	X	26195	-0-	-14384	-0-	1026 5134	1 9	20035	3	Y	4667	4568	0	99	8	-0-
04	37230	X	22887	-0-	-14343	-0-	999 4007	1 9	17881	3	Y	3643	3544	0	99	8	-0-
05	38471	X	23879	-0-	-14592	-0-	1094 3747	1 9	19038	3	Y	3406	3329	0	77	8	-0-
06	34170	X	23949	-0-	-10221	-0-	1212 3296	1 9	19441	3	Y	2996	2909	0	87	8	-0-
07	34638	X	34638	-0-	-0-	-0-	1849 3450	1 9	29339	3	Y	3136	3002	0	134	8	-0-
08	27756	X	27756	-0-	-0-	-0-	2518 2756	1 9	22482	3	Y	2505	2390	0	115	8	-0-

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35712	X	24979	-0-	-10733	-0-	1013 4189	1 9	19777	3	Y	3808	3739	0	69	8	-0-
04	34560	X	22000	-0-	-12560	-0-	949 4067	1 9	16984	3	Y	3697	3634	0	63	8	-0-
05	29853	X	21937	-0-	-7916	-0-	1019 3190	1 9	17728	3	Y	2900	2851	0	49	8	-0-
06	24570	X	20716	-0-	-3854	-0-	1095 2063	1 9	17558	3	Y	1875	1817	0	58	8	-0-
07	27638	X	27638	-0-	-0-	-0-	1502 2300	1 9	23836	3	Y	2091	2003	0	88	8	-0-
08	27455	X	27455	-0-	-0-	-0-	2552 2114	1 9	22789	3	Y	1922	1847	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58125	X	50794	-0-	-7331	-0-	2036 9007	1 9	39751	3	Y	8188	7916	0	272	8	-0-
04	55950	X	47094	-0-	-8856	-0-	2010 9107	1 9	35977	3	Y	8279	8036	0	243	8	-0-
05	51584	X	41807	-0-	-9777	-0-	1893 6965	1 9	32949	3	Y	6332	6148	0	184	8	-0-
06	49170	X	43230	-0-	-5940	-0-	2163 6380	1 9	34687	3	Y	5800	5600	0	200	8	-0-
07	56839	X	56839	-0-	-0-	-0-	3005 6134	1 9	47700	3	Y	5576	5271	0	305	8	-0-
08	58907	X	58907	-0-	-0-	-0-	5359 5698	1 9	47850	3	Y	5180	4908	0	272	8	-0-

SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F WELL #: 21H RRCID -> 297982 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81158	X	69829	-0-	-11329	-0-	4683 11888	1 9	53258	3	Y	10807	10677	0	130	8	-0-
04	74550	X	65597	-0-	-8953	-0-	4733 10932	1 9	49932	3	Y	9938	9856	0	82	8	-0-
05	75051	X	65072	-0-	-9979	-0-	4596 7886	1 9	52590	3	Y	7169	7096	0	73	8	-0-
06	67590	X	67221	-0-	-369	-0-	4851 7323	1 9	55047	3	Y	6657	6581	0	76	8	-0-
07	77728	X	77728	-0-	-0-	-0-	8019 10571	1 9	59138	3	Y	9610	9532	0	78	8	-0-
08	69843	X	65609	-0-	-4234	-0-	5688 9749	1 9	50172	3	Y	8863	8778	0	85	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92070	X	56421	-0-	-35649	-0-	45575	3	10846	9	Y	9860	9829	0	31	8	-0-
04	89100	X	75100	-0-	-14000	-0-	61700	3	13400	9	Y	12182	12066	0	116	8	-0-
05	92070	X	81595	-0-	-10475	-0-	67450	3	14145	9	Y	12859	12777	0	82	8	-0-
06	81870	X	52692	-0-	-29178	-0-	44147	3	8545	9	Y	7768	7731	0	37	8	-0-
07	89686	X	89686	-0-	-0-	-0-	77330	3	12356	9	Y	11233	11206	0	27	8	-0-
08	81592	X	77085	-0-	-4507	-0-	67030	3	10055	9	Y	9141	9119	0	22	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54073	X	54073	-0-	-0-	-0-	48185	3	5888	9	Y	5353	5278	0	75	8	-0-
04	48510	X	41964	-0-	-6546	-0-	36677	3	5287	9	Y	4806	4697	0	109	8	-0-
05	49786	X	44718	-0-	-5068	-0-	39470	3	5248	9	Y	4771	4695	0	76	8	-0-
06	52320	X	40641	-0-	-11679	-0-	36058	3	4583	9	Y	4166	4128	0	38	8	-0-
07	54064	X	41328	-0-	-12736	-0-	36357	3	4971	9	Y	4519	4483	0	36	8	-0-
08	54064	X	41566	-0-	-12498	-0-	36458	3	5108	9	Y	4644	4608	0	36	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 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
03	54808	X	44720	-0-	-10088	-0-	37266	3	7454	9	Y	6776	6673	0	103	8	-0-
04	52050	X	41261	-0-	-10789	-0-	34012	3	7249	9	Y	6590	6428	0	162	8	-0-
05	52917	X	38532	-0-	-14385	-0-	32501	3	6031	9	Y	5483	5390	0	93	8	-0-
06	50460	X	33801	-0-	-16659	-0-	28018	3	5783	9	Y	5257	5209	0	48	8	-0-
07	47244	X	33529	-0-	-13715	-0-	27946	3	5583	9	Y	5075	5033	0	42	8	-0-
08	40858	X	33217	-0-	-7641	-0-	26856	3	6361	9	Y	5783	5736	0	47	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49631	X	35565	-0-	-14066	-0-	29049	3	6516	9	Y	5924	5864	0	60	8	-0-
04	46650	X	29677	-0-	-16973	-0-	24350	3	5327	9	Y	4843	4765	0	78	8	-0-
05	48205	X	41054	-0-	-7151	-0-	33355	3	7699	9	Y	6999	6919	0	80	8	-0-
06	46650	X	34551	-0-	-12099	-0-	28514	3	6037	9	Y	5488	5454	0	34	8	-0-
07	46469	X	34950	-0-	-11519	-0-	28765	3	6185	9	Y	5623	5601	0	22	8	-0-
08	41044	X	35617	-0-	-5427	-0-	29169	3	6448	9	Y	5862	5830	0	32	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

03	67363	X	57597	-0-	-9766	-0-	50633	3	6964	9	Y	6331	6218	0	113	8	-0-
04	62490	X	59974	-0-	-2516	-0-	52528	3	7446	9	Y	6769	6591	0	178	8	-0-
05	66867	X	61585	-0-	-5282	-0-	54121	3	7464	9	Y	6785	6662	0	123	8	-0-
06	64710	X	55488	-0-	-9222	-0-	48934	3	6554	9	Y	5958	5895	0	63	8	-0-
07	66867	X	58843	-0-	-8024	-0-	51661	3	7182	9	Y	6529	6474	0	55	8	-0-
08	61969	X	57818	-0-	-4151	-0-	51391	3	6427	9	Y	5843	5788	0	55	8	-0-

WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

03	60078	X	52794	-0-	-7284	-0-	42720	3	10074	9	Y	9158	9021	0	137	8	-0-
04	55440	X	38904	-0-	-16536	-0-	30378	3	8526	9	Y	7751	7581	0	170	8	-0-
05	70928	X	50770	-0-	-20158	-0-	39505	3	11265	9	Y	10241	10067	0	174	8	-0-
06	68640	X	46878	-0-	-21762	-0-	35822	3	11056	9	Y	10051	9957	0	94	8	-0-
07	70928	X	39347	-0-	-31581	-0-	30082	3	9265	9	Y	8423	8362	0	61	8	-0-
08	48787	X	48787	-0-	-0-	-0-	38911	3	9876	9	Y	8978	8904	0	74	8	-0-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 20821

03	40052	X	39764	-0-	-288	-0-	35945	3	3819	9	Y	3472	3446	0	26	8	-0-
04	38640	X	38493	-0-	-147	-0-	34920	3	3573	9	Y	3248	3214	0	34	8	-0-
05	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	10	1	39349	3	Y	3986	3958	0	28	8	-0-
							4385	9									
06	38700	X	35155	-0-	-3545	-0-	32307	3	2848	9	Y	2589	2584	0	5	8	-0-
07	39990	X	37293	-0-	-2697	-0-	83	1	33155	3	Y	3686	3671	0	15	8	-0-
							4055	9									
08	43741	X	40484	-0-	-3257	-0-	127	1	36615	3	Y	3402	3385	0	17	8	-0-
							3742	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 20782

03	120373	X	102007	-0-	-18366	-0-	96587	3	5420	9	Y	4927	4874	0	53	8	-0-
04	98370	X	91260	-0-	-7110	-0-	86518	3	4742	9	Y	4311	4235	0	76	8	-0-
05	100595	X	96016	-0-	-4579	-0-	23	1	90822	3	Y	4701	4642	0	59	8	-0-
							5171	9									
06	98730	X	95726	-0-	-3004	-0-	90301	3	5425	9	Y	4932	4898	0	34	8	-0-
07	102021	X	89253	-0-	-12768	-0-	210	1	84258	3	Y	4350	4321	0	29	8	-0-
							4785	9									
08	102021	X	90217	-0-	-11804	-0-	298	1	85848	3	Y	3701	3671	0	30	8	-0-
							4071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREENWICH STATE 57-3-26-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 298252 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10279 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	16732	-0-	-12470	-0-	14190	3	2542	9	Y	2311	2265	0	46	8	-0-
04	28260	X	16709	-0-	-11551	-0-	13830	3	2879	9	Y	2617	2554	0	63	8	-0-
05	29202	X	18666	-0-	-10536	-0-	4	1	15899	3	Y	2512	2474	0	38	8	-0-
							2763	9									
06	25530	X	15751	-0-	-9779	-0-	13845	3	1906	9	Y	1733	1723	0	10	8	-0-
07	35666	X	35666	-0-	-0-	-0-	79	1	31726	3	Y	3510	3482	0	28	8	-0-
							3861	9									
08	20375	X	20375	-0-	-0-	-0-	58	1	16653	3	Y	3331	3305	0	26	8	-0-
							3664	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 F WELL #: 14HA RRCID -> 298253 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 9901 PERF.10326 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73191	X	29337	-0-	-43854	-0-	260	1	25104	3	Y	3612	3540	0	72	8	-0-
							3973	9									
04	70830	X	5004	-0-	-65826	-0-	54	1	4243	3	Y	643	626	0	17	8	-0-
							707	9									
05	73191	X	1801	-0-	-71390	-0-	24	1	1733	3	Y	40	23	0	17	8	-0-
							44	9									
06	41160	X	1394	-0-	-39766	-0-	27	1	1265	3	Y	93	84	0	9	8	-0-
							102	9									
07	42470	X	15281	-0-	-27189	-0-	355	1	12079	3	Y	2588	2563	0	25	8	-0-
							2847	9									
08	34039	X	34039	-0-	-0-	-0-	754	1	28525	3	Y	4327	4280	0	47	8	-0-
							4760	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 I WELL #: 16HA RRCID -> 298254 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10278 - 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
03	56575	X	39978	-0-	-16597	-0-	36078	3	3900	9	Y	3545	3492	0	53	8	-0-
04	69432	X	69432	-0-	-0-	-0-	65107	3	4325	9	Y	3932	3783	0	149	8	-0-
05	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	11	1	43081	3	Y	5233	5139	0	94	8	-0-
							5756	9									
06	45619	X	45619	-0-	-0-	-0-	39274	3	6345	9	Y	5768	5713	0	55	8	-0-
07	56575	X	41679	-0-	-14896	-0-	89	1	35751	3	Y	5308	5265	0	43	8	-0-
							5839	9									
08	71734	X	49663	-0-	-22071	-0-	154	1	44238	3	Y	4792	4751	0	41	8	-0-
							5271	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 H WELL #: 23HA RRCID -> 298255 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10683 - 20970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82987	X	74396	-0-	-8591	-0-	71071	3	3325	9	Y	3023	2983	0	40	8	-0-
04	76650	X	71427	-0-	-5223	-0-	68824	3	2603	9	Y	2366	2314	0	52	8	-0-
05	79205	X	76080	-0-	-3125	-0-	19	1	73105	3	Y	2687	2648	0	39	8	-0-
							2956	9									
06	75990	X	74391	-0-	-1599	-0-	71232	3	3159	9	Y	2872	2853	0	19	8	-0-
07	75671	X	69666	-0-	-6005	-0-	166	1	66513	3	Y	2715	2696	0	19	8	-0-
							2987	9									
08	76074	X	70888	-0-	-5186	-0-	234	1	67265	3	Y	3081	3058	0	23	8	-0-
							3389	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GREENWICH STATE 57-3-35-26 D WELL #: 13HA RRCID -> 298262 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10312 - 20619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80104	X	66858	-0-	-13246	-0-	624	1	60271	3	Y	5421	5334	0	87	8	-0-
							5963	9									
04	75930	X	53858	-0-	-22072	-0-	608	1	47958	3	Y	4811	4699	0	112	8	-0-
							5292	9									
05	68975	X	29923	-0-	-39052	-0-	371	1	26998	3	Y	2322	2284	0	38	8	-0-
							2554	9									
06	66750	X	37173	-0-	-29577	-0-	681	1	32264	3	Y	3844	3808	0	36	8	-0-
							4228	9									
07	68851	X	61041	-0-	-7810	-0-	1559	1	53059	3	Y	5839	5791	0	48	8	-0-
							6423	9									
08	66867	X	58283	-0-	-8584	-0-	1366	1	51686	3	Y	4755	4715	0	40	8	-0-
							5231	9									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 G WELL #: 15HA RRCID -> 298265 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10356 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39711	X	38901	-0-	-810	-0-	33992	3	4909	9	Y	4463	4430	0	33	8	-0-
04	41290	X	41290	-0-	-0-	-0-	36295	3	4995	9	Y	4541	4485	0	56	8	-0-
05	39711	X	38672	-0-	-1039	-0-	9	1	34107	3	Y	4142	4114	0	28	8	-0-
							4556	9									
06	38430	X	34533	-0-	-3897	-0-	30918	3	3615	9	Y	3286	3274	0	12	8	-0-
07	39711	X	35276	-0-	-4435	-0-	76	1	30625	3	Y	4159	4139	0	20	8	-0-
							4575	9									
08	42036	X	33616	-0-	-8420	-0-	102	1	29334	3	Y	3800	3779	0	21	8	-0-
							4180	9									

GREENWICH STATE 57-3-35-26 E WELL #: 22HR RRCID -> 298307 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10574 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144522	X	102318	-0-	-42204	-0-	1003	1	96863	3	Y	4047	3960	0	87	8	-0-
							4452	9									
04	135660	X	80061	-0-	-55599	-0-	957	1	75510	3	Y	3267	3154	0	113	8	-0-
							3594	9									
05	126697	X	98745	-0-	-27952	-0-	1280	1	93298	3	Y	3788	3697	0	91	8	-0-
							4167	9									
06	109980	X	96802	-0-	-13178	-0-	1921	1	91014	3	Y	3515	3460	0	55	8	-0-
							3867	9									
07	113398	X	95019	-0-	-18379	-0-	2589	1	88114	3	Y	3924	3878	0	46	8	-0-
							4316	9									
08	102331	X	87092	-0-	-15239	-0-	2150	1	81325	3	Y	3288	3253	0	35	8	-0-
							3617	9									

BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	8046	-0-	-8849	-0-	223	1	5284	3	Y	2308	2290	0	18	8	-0-
							2539	9									
04	16350	X	14006	-0-	-2344	-0-	484	1	10636	3	Y	2624	2609	0	15	8	-0-
							2886	9									
05	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	725	1	14527	3	Y	1885	1867	0	18	8	-0-
							2074	9									
06	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	615	1	11835	3	Y	1459	1439	0	20	8	-0-
							1605	9									
07	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	658	1	12969	3	Y	1408	1386	0	22	8	-0-
							1549	9									
08	17329	X	16321	-0-	-1008	-0-	726	1	14067	3	Y	1389	1361	0	28	8	-0-
							1528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83576	X	21784	-0-	-61792	-0-	17670	3	4114	9	Y	3740	3718	0	22	8	-0-
04	81808	X	81808	-0-	-0-	-0-	68616	3	13192	9	Y	11993	11882	0	111	8	-0-
05	83576	X	80152	-0-	-3424	-0-	67423	3	12729	9	Y	11572	11507	0	65	8	-0-
06	68190	X	57682	-0-	-10508	-0-	48662	3	9020	9	Y	8200	8174	0	26	8	-0-
07	84537	X	60431	-0-	-24106	-0-	50830	3	9601	9	Y	8728	8719	0	9	8	-0-
08	83731	X	59071	-0-	-24660	-0-	49852	3	9219	9	Y	8381	8373	0	8	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132835	X	130377	-0-	-2458	-0-	112612	3	17765	9	Y	16150	15913	0	237	8	-0-
04	128550	X	109276	-0-	-19274	-0-	96198	3	13078	9	Y	11889	11570	0	319	8	-0-
05	119310	X	119310	-0-	-0-	-0-	108282	3	11028	9	Y	10025	9770	0	255	8	-0-
06	126180	X	83862	-0-	-42318	-0-	72961	3	10901	9	Y	9910	9810	0	100	8	-0-
07	130386	X	90313	-0-	-40073	-0-	80036	3	10277	9	Y	9343	9238	0	105	8	-0-
08	130386	X	110959	-0-	-19427	-0-	96765	3	14194	9	Y	12904	12793	0	111	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94226	X	94226	-0-	-0-	-0-	77189	3	17037	9	Y	15488	15364	0	124	8	-0-
04	89160	X	82974	-0-	-6186	-0-	68528	3	14446	9	Y	13133	12965	0	168	8	-0-
05	92132	X	85211	-0-	-6921	-0-	70330	3	14881	9	Y	13528	13407	0	121	8	-0-
06	91200	X	65581	-0-	-25619	-0-	54899	3	10682	9	Y	9711	9648	0	63	8	-0-
07	94240	X	79500	-0-	-14740	-0-	67205	3	12295	9	Y	11177	11113	0	64	8	-0-
08	83545	X	73026	-0-	-10519	-0-	60673	3	12353	9	Y	11230	11175	0	55	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88350	X	78755	-0-	-9595	-0-	66953	3	11802	9	Y	10729	10552	0	177	8	-0-
04	82330	X	82330	-0-	-0-	-0-	69778	3	12552	9	Y	11411	11132	0	279	8	-0-
05	81591	X	81591	-0-	-0-	-0-	69603	3	11988	9	Y	10898	10703	0	195	8	-0-
06	76200	X	64503	-0-	-11697	-0-	55099	3	9404	9	Y	8549	8456	0	93	8	-0-
07	85064	X	75107	-0-	-9957	-0-	67601	3	7506	9	Y	6824	6727	0	97	8	-0-
08	85064	X	77725	-0-	-7339	-0-	68426	3	9299	9	Y	8454	8363	0	91	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110019	X	86300	-0-	-23719	-0-	76427	3	9873	9	Y	8975	8841	0	134	8	-0-
04	106470	X	76130	-0-	-30340	-0-	67361	3	8769	9	Y	7972	7775	0	197	8	-0-
05	98053	X	79880	-0-	-18173	-0-	71162	3	8718	9	Y	7925	7790	0	135	8	-0-
06	86910	X	54655	-0-	-32255	-0-	49197	3	5458	9	Y	4962	4899	0	63	8	-0-
07	89063	X	75068	-0-	-13995	-0-	68413	3	6655	9	Y	6050	5972	0	78	8	-0-
08	86304	X	61135	-0-	-25169	-0-	55484	3	5651	9	Y	5137	5079	0	58	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 A WELL #: 21H RRCID -> 298427 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12530 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91140	X	87502	-0-	-3638	-0-	1859	1	74941	3	Y	9729	9635	0	94	8	-0-
							10702	9									
04	80580	X	73579	-0-	-7001	-0-	1734	1	62596	3	Y	8408	8356	0	52	8	-0-
							9249	9									
05	74090	X	60644	-0-	-13446	-0-	1508	1	52123	3	Y	6375	6342	0	33	8	-0-
							7013	9									
06	84690	X	74214	-0-	-10476	-0-	2095	1	63620	3	Y	7726	7682	0	44	8	-0-
							8499	9									
07	89725	X	89725	-0-	-0-	-0-	2623	1	76964	3	Y	9216	9157	0	59	8	-0-
							10138	9									
08	83422	X	83422	-0-	-0-	-0-	2502	1	71907	3	Y	8194	8129	0	65	8	-0-
							9013	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIERRA STATE 54-1-7-6 D WELL #: 22H RRCID -> 298429 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12753 - 22990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85405	X	69416	-0-	-15989	-0-	1480	1	59696	3	Y	7491	7385	0	106	8	-0-
							8240	9									
04	74247	X	74247	-0-	-0-	-0-	1718	1	62004	3	Y	9568	9484	0	84	8	-0-
							10525	9									
05	65906	X	58775	-0-	-7131	-0-	1457	1	50342	3	Y	6342	6280	0	62	8	-0-
							6976	9									
06	67170	X	57389	-0-	-9781	-0-	1615	1	49036	3	Y	6125	6029	0	96	8	-0-
							6738	9									
07	76725	X	58941	-0-	-17784	-0-	1717	1	50361	3	Y	6239	6154	0	85	8	-0-
							6863	9									
08	76725	X	54880	-0-	-21845	-0-	1640	1	47117	3	Y	5566	5492	0	74	8	-0-
							6123	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 E WELL #: 14H RRCID -> 298439 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11686 PERF.12206 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89249	X	60548	-0-	-28701	-0-	1186	1	47826	3	Y	10487	10369	0	118	8	-0-
							11536	9									
04	86370	X	56827	-0-	-29543	-0-	1247	1	45022	3	Y	9598	9523	0	75	8	-0-
							10558	9									
05	82863	X	59369	-0-	-23494	-0-	1351	1	46693	3	Y	10295	10225	0	70	8	-0-
							11325	9									
06	60570	X	46356	-0-	-14214	-0-	1184	1	35959	3	Y	8375	8290	0	85	8	-0-
							9213	9									
07	60543	X	37170	-0-	-23373	-0-	969	1	28414	3	Y	7079	7015	0	64	8	-0-
							7787	9									
08	57536	X	37579	-0-	-19957	-0-	995	1	28601	3	Y	7257	7190	0	67	8	-0-
							7983	9									

SIERRA STATE 54-1-7-6 H WELL #: 16H RRCID -> 298440 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12423 - 21899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80011	X	59819	-0-	-20192	-0-	1178	1	47507	3	Y	10122	10004	0	118	8	-0-
							11134	9									
04	72570	X	59014	-0-	-13556	-0-	1304	1	47062	3	Y	9680	9604	0	76	8	-0-
							10648	9									
05	73253	X	61578	-0-	-11675	-0-	1418	1	48997	3	Y	10148	10075	0	73	8	-0-
							11163	9									
06	59280	X	57002	-0-	-2278	-0-	1500	1	45559	3	Y	9039	8942	0	97	8	-0-
							9943	9									
07	60977	X	57211	-0-	-3766	-0-	1565	1	45907	3	Y	8854	8770	0	84	8	-0-
							9739	9									
08	56234	X	54158	-0-	-2076	-0-	1507	1	43310	3	Y	8492	8405	0	87	8	-0-
							9341	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 E WELL #: 23HA RRCID -> 298493 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11377 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97433	X	64175	-0-	-33258	-0-	54471	3	9704	9	Y	8822	8755	0	67	8	-0-
04	94290	X	68183	-0-	-26107	-0-	60028	3	8155	9	Y	7414	7333	0	81	8	-0-
05	87141	X	61688	-0-	-25453	-0-	54293	3	7395	9	Y	6723	6683	0	40	8	-0-
06	78330	X	68225	-0-	-10105	-0-	59708	3	8517	9	Y	7743	7722	0	21	8	-0-
07	76911	X	66824	-0-	-10087	-0-	59081	3	7743	9	Y	7039	7014	0	25	8	-0-
08	70463	X	66432	-0-	-4031	-0-	58159	3	8273	9	Y	7521	7485	0	36	8	-0-

BULLDOG STATE 55-4-12-7 F WELL #: 12HA RRCID -> 298494 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10841 PERF.11095 - 21485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83235	X	59721	-0-	-23514	-0-	48631	3	11090	9	Y	10082	10024	0	58	8	-0-
04	77160	X	60596	-0-	-16564	-0-	51583	3	9013	9	Y	8194	8128	0	66	8	-0-
05	77438	X	57118	-0-	-20320	-0-	48575	3	8543	9	Y	7766	7733	0	33	8	-0-
06	66060	X	60628	-0-	-5432	-0-	51590	3	9038	9	Y	8216	8199	0	17	8	-0-
07	68262	X	57384	-0-	-10878	-0-	49356	3	8028	9	Y	7298	7278	0	20	8	-0-
08	62620	X	56188	-0-	-6432	-0-	47784	3	8404	9	Y	7640	7612	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 298498 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11097 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78895	X	62613	-0-	-16282	-0-	116	1	50288	3	Y	11099	11021	0	78	8	-0-
							12209	9									
04	72000	X	56436	-0-	-15564	-0-	105	1	46297	3	Y	9122	9071	0	51	8	-0-
							10034	9									
05	70525	X	55274	-0-	-15251	-0-	474	1	44317	3	Y	9530	9487	0	43	8	-0-
							10483	9									
06	63450	X	54432	-0-	-9018	-0-	375	1	41691	3	Y	11242	11192	0	50	8	-0-
							12366	9									
07	64356	X	56380	-0-	-7976	-0-	577	1	44634	3	Y	10154	10105	0	49	8	-0-
							11169	9									
08	54683	X	54683	-0-	-0-	-0-	618	1	44794	3	Y	8428	8381	0	47	8	-0-
							9271	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 298499 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11046 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69936	X	54499	-0-	-15437	-0-	103	1	44683	3	Y	8830	8751	0	79	8	-0-
							9713	9									
04	67080	X	49909	-0-	-17171	-0-	96	1	42309	3	Y	6822	6772	0	50	8	-0-
							7504	9									
05	58466	X	48959	-0-	-9507	-0-	426	1	39788	3	Y	7950	7905	0	45	8	-0-
							8745	9									
06	54012	X	54012	-0-	-0-	-0-	369	1	41029	3	Y	11467	11408	0	59	8	-0-
							12614	9									
07	55304	X	54201	-0-	-1103	-0-	563	1	43508	3	Y	9209	9153	0	56	8	-0-
							10130	9									
08	51857	X	51857	-0-	-0-	-0-	590	1	42736	3	Y	7755	7701	0	54	8	-0-
							8531	9									

THREADFIN 57-1-47-35 C WELL #: 72H RRCID -> 298539 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 9481 - 20867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86862	X	10194	-0-	-76668	-0-	8701	3	1493	9	Y	1357	1281	0	76	8	-0-
04	63060	X	3783	-0-	-59277	-0-	2764	3	1019	9	Y	926	806	0	120	8	-0-
05	60822	X	16924	-0-	-43898	-0-	12880	3	4044	9	Y	3676	3568	0	108	8	-0-
06	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	16151	3	4917	9	Y	4470	4422	0	48	8	-0-
07	46945	X	46945	-0-	-0-	-0-	36603	3	10342	9	Y	9402	9324	0	78	8	-0-
08	57345	X	57345	-0-	-0-	-0-	46155	3	11190	9	Y	10173	10099	0	74	8	-0-

ELKHORN 54-1-40-45 D WELL #: 21H RRCID -> 298592 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12325 - 22282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45539	X	30942	-0-	-14597	-0-	1031	1	24405	3	Y	5005	4945	0	60	8	-0-
							5506	9									
04	44070	X	35581	-0-	-8489	-0-	1282	1	28166	3	Y	5575	5529	0	46	8	-0-
							6133	9									
05	45539	X	37102	-0-	-8437	-0-	1475	1	29578	3	Y	5499	5455	0	44	8	-0-
							6049	9									
06	44070	X	36443	-0-	-7627	-0-	1427	1	27442	3	Y	6885	6841	0	44	8	-0-
							7574	9									
07	40672	X	20617	-0-	-20055	-0-	778	1	15329	3	Y	4100	4066	0	34	8	-0-
							4510	9									
08	37107	X	31706	-0-	-5401	-0-	1250	1	24230	3	Y	5660	5602	0	58	8	-0-
							6226	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 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
03	90768	X	70632	-0-	-20136	-0-	62568	3	8064	9	Y	7331	7263	0	68	8	-0-
04	82500	X	63317	-0-	-19183	-0-	57123	3	6194	9	Y	5631	5558	0	73	8	-0-
05	82460	X	65015	-0-	-17445	-0-	58772	3	6243	9	Y	5675	5634	0	41	8	-0-
06	79800	X	71015	-0-	-8785	-0-	64390	3	6625	9	Y	6023	6001	0	22	8	-0-
07	82460	X	70909	-0-	-11551	-0-	64850	3	6059	9	Y	5508	5482	0	26	8	-0-
08	76139	X	76139	-0-	-0-	-0-	69764	3	6375	9	Y	5795	5763	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68169	X	43946	-0-	-24223	-0-	75	1	32762	3	Y	10099	10025	0	74	8	-0-
							11109	9									
04	65970	X	45226	-0-	-20744	-0-	81	1	35725	3	Y	8564	8511	0	53	8	-0-
							9420	9									
05	62217	X	44390	-0-	-17827	-0-	361	1	33773	3	Y	9324	9278	0	46	8	-0-
							10256	9									
06	51270	X	40565	-0-	-10705	-0-	253	1	28118	3	Y	11085	11036	0	49	8	-0-
							12194	9									
07	52979	X	46619	-0-	-6360	-0-	455	1	35161	3	Y	10003	9951	0	52	8	-0-
							11003	9									
08	51291	X	51291	-0-	-0-	-0-	560	1	40575	3	Y	9233	9182	0	51	8	-0-
							10156	9									

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 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
03	52669	X	44271	-0-	-8398	-0-	77	1	33558	3	Y	9669	9596	0	73	8	-0-
							10636	9									
04	50970	X	41305	-0-	-9665	-0-	74	1	32434	3	Y	7997	7946	0	51	8	-0-
							8797	9									
05	52545	X	42352	-0-	-10193	-0-	339	1	31696	3	Y	9379	9333	0	46	8	-0-
							10317	9									
06	46590	X	34284	-0-	-12306	-0-	215	1	23930	3	Y	9217	9173	0	44	8	-0-
							10139	9									
07	48143	X	38849	-0-	-9294	-0-	383	1	29626	3	Y	8036	7991	0	45	8	-0-
							8840	9									
08	40393	X	35820	-0-	-4573	-0-	375	1	27202	3	Y	7494	7451	0	43	8	-0-
							8243	9									

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 298835 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12327 PERF.13063 - 23330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35123	X	34916	-0-	-207	-0-	781	1	24722	3	Y	8557	8523	0	34	8	12
							9413	9									
04	33990	X	28012	-0-	-5978	-0-	662	1	19760	3	Y	6898	6878	0	19	8	13
							2	4	7588	9							
05	35123	X	30023	-0-	-5100	-0-	844	1	22316	3	Y	6239	6220	0	20	8	12
							6863	9									
06	35442	X	35442	-0-	-0-	-0-	908	1	27719	3	Y	6195	6178	0	20	8	9
							6815	9									
07	41125	X	41125	-0-	-0-	-0-	809	1	31312	3	Y	8185	8157	0	21	8	16
							9004	9									
08	42240	X	42240	-0-	-0-	-0-	894	1	32807	3	Y	7763	7752	0	12	8	15
							8539	9									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 C WELL #: 11HA RRCID -> 298903 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11058 - 21413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61008	X	49140	-0-	-11868	-0-	42058	3	7082	9	Y	6438	6392	0	46	8	-0-
04	59040	X	43734	-0-	-15306	-0-	37516	3	6218	9	Y	5653	5600	0	53	8	-0-
05	63395	X	48070	-0-	-15325	-0-	40862	3	7208	9	Y	6553	6522	0	31	8	-0-
06	61350	X	49706	-0-	-11644	-0-	42682	3	7024	9	Y	6385	6368	0	17	8	-0-
07	63395	X	48879	-0-	-14516	-0-	42650	3	6229	9	Y	5663	5644	0	19	8	-0-
08	56532	X	56532	-0-	-0-	-0-	49419	3	7113	9	Y	6466	6443	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 298937 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12181 PERF.13086 - 17975

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
03	19227	X	19227	-0-		-0-	-0-	495	1	15673	3	Y	2781	2771	0	11	8	4
								3059	9									
04	16229	X	16229	-0-		-0-	-0-	463	1	13810	3	Y	1777	1773	0	5	8	3
								1	4	1955	9							
05	15572	X	15572	-0-		-0-	-0-	521	1	13767	3	Y	1167	1161	0	7	8	2
								1284	9									
06	19926	X	19926	-0-		-0-	-0-	595	1	18177	3	Y	1049	1039	0	10	8	2
								1154	9									
07	30224	X	30224	-0-		-0-	-0-	660	1	25552	3	Y	3647	3629	0	13	8	7
								4012	9									
08	28727	X	28727	-0-		-0-	-0-	671	1	24648	3	Y	3098	3092	0	7	8	6
								3408	9									

OAK 55-1-31-30 B WELL #: 22H RRCID -> 299024 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11779 - 21389

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
03	83297	X	64727	-0-		-18570	-0-	127	1	55107	3	Y	8630	8515	0	115	8	-0-
								9493	9									
04	64890	X	61227	-0-		-3663	-0-	120	1	52972	3	Y	7395	7316	0	79	8	-0-
								8135	9									
05	68851	X	57410	-0-		-11441	-0-	509	1	47543	3	Y	8507	8437	0	70	8	-0-
								9358	9									
06	66630	X	51607	-0-		-15023	-0-	373	1	41520	3	Y	8831	8751	0	80	8	-0-
								9714	9									
07	68851	X	50358	-0-		-18493	-0-	527	1	40783	3	Y	8225	8141	0	84	8	-0-
								9048	9									
08	64728	X	55880	-0-		-8848	-0-	626	1	45386	3	Y	8971	8877	0	94	8	-0-
								9868	9									

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

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
03	57660	X	51809	-0-		-5851	-0-	94	1	40658	3	Y	10052	9941	0	111	8	-0-
								11057	9									
04	55800	X	47785	-0-		-8015	-0-	86	1	37903	3	Y	8905	8832	0	73	8	-0-
								9796	9									
05	55955	X	51740	-0-		-4215	-0-	419	1	39151	3	Y	11064	10991	0	73	8	-0-
								12170	9									
06	53940	X	48511	-0-		-5429	-0-	325	1	36126	3	Y	10964	10886	0	78	8	-0-
								12060	9									
07	51801	X	48313	-0-		-3488	-0-	461	1	35685	3	Y	11061	10977	0	84	8	-0-
								12167	9									
08	51170	X	51170	-0-		-0-	-0-	518	1	37516	3	Y	11942	11858	0	84	8	-0-
								13136	9									

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

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
03	58197	X	58197	-0-		-0-	-0-	110	1	47635	3	Y	9502	9365	0	137	8	-0-
								10452	9									
04	53188	X	53188	-0-		-0-	-0-	99	1	43523	3	Y	8696	8604	0	92	8	-0-
								9566	9									
05	51363	X	51363	-0-		-0-	-0-	428	1	40038	3	Y	9906	9825	0	81	8	-0-
								10897	9									
06	51060	X	47860	-0-		-3200	-0-	326	1	36303	3	Y	10210	10113	0	97	8	-0-
								11231	9									
07	52762	X	48111	-0-		-4651	-0-	458	1	35393	3	Y	11145	11041	0	104	8	-0-
								12260	9									
08	58407	X	58407	-0-		-0-	-0-	619	1	44868	3	Y	11745	11627	0	118	8	-0-
								12920	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

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
03	69311	X	69311	-0-	-0-	-0-	125	1	54484	3	Y	13365	13175	0	190	8	-0-
							14702	9									
04	68896	X	68896	-0-	-0-	-0-	126	1	55427	3	Y	12130	12003	0	127	8	-0-
							13343	9									
05	69504	X	69504	-0-	-0-	-0-	568	1	53067	3	Y	14426	14300	0	126	8	-0-
							15869	9									
06	65234	X	65234	-0-	-0-	-0-	448	1	49779	3	Y	13643	13497	0	146	8	-0-
							15007	9									
07	69864	X	69864	-0-	-0-	-0-	676	1	52279	3	Y	15372	15221	0	151	8	-0-
							16909	9									
08	66183	X	66183	-0-	-0-	-0-	710	1	51448	3	Y	12750	12591	0	159	8	-0-
							14025	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916

03	51491	X	44527	-0-	-6964	-0-	39173	3	5354	9	Y	4867	4836	0	31	8	-0-
04	47310	X	41789	-0-	-5521	-0-	37958	3	3831	9	Y	3483	3451	0	32	8	-0-
05	69798	X	69798	-0-	-0-	-0-	63876	3	5922	9	Y	5384	5357	0	27	8	-0-
06	55340	X	55340	-0-	-0-	-0-	51242	3	4098	9	Y	3725	3718	0	7	8	-0-
07	51491	X	15727	-0-	-35764	-0-	14291	3	1436	9	Y	1305	1300	0	5	8	-0-
08	65782	X	13413	-0-	-52369	-0-	11612	3	1801	9	Y	1637	1626	0	11	8	-0-

SIERRA STATE 54-1-7-6 G WELL #: 23H RRCID -> 299164 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12830 - 23159

03	87265	X	61698	-0-	-25567	-0-	1314	1	52967	3	Y	6743	6653	0	90	8	-0-
							7417	9									
04	80760	X	60346	-0-	-20414	-0-	1435	1	51798	3	Y	6466	6406	0	60	8	-0-
							7113	9									
05	77004	X	56429	-0-	-20575	-0-	1400	1	48382	3	Y	6043	5989	0	54	8	-0-
							6647	9									
06	65280	X	54951	-0-	-10329	-0-	1555	1	47217	3	Y	5617	5539	0	78	8	-0-
							6179	9									
07	63364	X	53459	-0-	-9905	-0-	1553	1	45570	3	Y	5760	5688	0	72	8	-0-
							6336	9									
08	62372	X	55263	-0-	-7109	-0-	1634	1	46957	3	Y	6065	5985	0	80	8	-0-
							6672	9									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

03	61318	X	55080	-0-	-6238	-0-	110	1	47692	3	Y	6616	6531	0	85	8	-0-
							7278	9									
04	59340	X	51009	-0-	-8331	-0-	101	1	44470	3	Y	5853	5795	0	58	8	-0-
							6438	9									
05	55335	X	50010	-0-	-5325	-0-	451	1	42127	3	Y	6756	6705	0	51	8	-0-
							7432	9									
06	53310	X	45505	-0-	-7805	-0-	335	1	37229	3	Y	7219	7162	0	57	8	-0-
							7941	9									
07	55087	X	45406	-0-	-9681	-0-	469	1	36249	3	Y	7898	7836	0	62	8	-0-
							8688	9									
08	48267	X	46046	-0-	-2221	-0-	516	1	37370	3	Y	7418	7350	0	68	8	-0-
							8160	9									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

03	42749	X	41407	-0-	-1342	-0-	35961	3	5446	9	Y	4951	4921	0	30	8	-0-
04	36900	X	27750	-0-	-9150	-0-	23145	3	4605	9	Y	4186	4153	0	33	8	-0-
05	38998	X	26288	-0-	-12710	-0-	21866	3	4422	9	Y	4020	4004	0	16	8	-0-
06	40080	X	21334	-0-	-18746	-0-	17360	3	3974	9	Y	3613	3606	0	7	8	-0-
07	41416	X	21020	-0-	-20396	-0-	17239	3	3781	9	Y	3437	3430	0	7	8	-0-
08	41416	X	23102	-0-	-18314	-0-	19377	3	3725	9	Y	3386	3377	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 H WELL #: 22H RRCID -> 299182 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11221 - 21181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67859	X	8113	-0-	-59746	-0-	5858	3	2255	9	Y	2050	2020	0	30	8	-0-
04	65670	X	11169	-0-	-54501	-0-	8830	3	2339	9	Y	2126	2085	0	41	8	-0-
05	66557	X	-0-	-0-	-66557	-0-					Y	20	20	8			-0-
06	51000	X	5415	-0-	-45585	-0-	5136	3	279	9	Y	254	245	0	9	8	-0-
07	62557	X	62557	-0-	-0-	-0-	56055	3	6502	9	Y	5911	5890	0	21	8	-0-
08	66494	X	66494	-0-	-0-	-0-	59467	3	7027	9	Y	6388	6364	0	24	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 C WELL #: 12HA RRCID -> 299215 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11323 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	49422	3	9627	9	Y	8752	8698	0	54	8	-0-
04	55200	X	45642	-0-	-9558	-0-	38114	3	7528	9	Y	6844	6790	0	54	8	-0-
05	54591	X	50778	-0-	-3813	-0-	41779	3	8999	9	Y	8181	8148	0	33	8	-0-
06	55200	X	48047	-0-	-7153	-0-	38491	3	9556	9	Y	8687	8669	0	18	8	-0-
07	57040	X	47637	-0-	-9403	-0-	38039	3	9598	9	Y	8725	8707	0	18	8	-0-
08	59055	X	51402	-0-	-7653	-0-	41984	3	9418	9	Y	8562	8538	0	24	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 D WELL #: 14HA RRCID -> 299216 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10943 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43214	X	38589	-0-	-4625	-0-	33692	3	4897	9	Y	4452	4403	0	49	8	-0-
04	41820	X	39566	-0-	-2254	-0-	33354	3	6212	9	Y	5647	5584	0	63	8	-0-
05	52377	X	52377	-0-	-0-	-0-	42884	3	9493	9	Y	8630	8588	0	42	8	-0-
06	40740	X	32516	-0-	-8224	-0-	29598	3	2918	9	Y	2653	2639	0	14	8	-0-
07	42098	X	33506	-0-	-8592	-0-	28844	3	4662	9	Y	4238	4222	0	16	8	-0-
08	44175	X	36831	-0-	-7344	-0-	31259	3	5572	9	Y	5065	5044	0	21	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137113	X	113792	-0-	-23321	-0-	104951	3	8841	9	Y	8037	7879	0	158	8	-0-
04	132690	X	109316	-0-	-23374	-0-	102323	3	6993	9	Y	6357	6119	0	238	8	-0-
05	129177	X	106536	-0-	-22641	-0-	99556	3	6980	9	Y	6345	6184	0	161	8	-0-
06	122940	X	99703	-0-	-23237	-0-	91994	3	7709	9	Y	7008	6910	0	98	8	-0-
07	124341	X	98275	-0-	-26066	-0-	90826	3	7449	9	Y	6772	6694	0	78	8	-0-
08	113801	X	96881	-0-	-16920	-0-	90021	3	6860	9	Y	6236	6163	0	73	8	-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11289 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	25593	-0-	-2865	-0-	22857	3	2736	9	Y	2487	2471	0	16	8	-0-
04	27540	X	21341	-0-	-6199	-0-	18478	3	2863	9	Y	2603	2581	0	22	8	-0-
05	28458	X	19948	-0-	-8510	-0-	17661	3	2287	9	Y	2079	2071	0	8	8	-0-
06	27540	X	17907	-0-	-9633	-0-	15832	3	2075	9	Y	1886	1882	0	4	8	-0-
07	28458	X	19781	-0-	-8677	-0-	17282	3	2499	9	Y	2272	2268	0	4	8	-0-
08	25606	X	17652	-0-	-7954	-0-	15853	3	1799	9	Y	1635	1629	0	6	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11351 - 21331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47740	X	31686	-0-	-16054	-0-	26147	3	5539	9	Y	5035	5009	0	26	8	-0-
04	46200	X	21043	-0-	-25157	-0-	17209	3	3834	9	Y	3485	3459	0	26	8	-0-
05	47740	X	20664	-0-	-27076	-0-	17692	3	2972	9	Y	2702	2691	0	11	8	-0-
06	43380	X	18449	-0-	-24931	-0-	15460	3	2989	9	Y	2717	2712	0	5	8	-0-
07	43276	X	19366	-0-	-23910	-0-	16381	3	2985	9	Y	2714	2709	0	5	8	-0-
08	31682	X	28474	-0-	-3208	-0-	24569	3	3905	9	Y	3550	3543	0	7	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.12194 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57474	X	51353	-0-	-6121	-0-	47323	3	4030	9	Y	3664	3623	0	41	8	-0-
04	55500	X	44689	-0-	-10811	-0-	41106	3	3583	9	Y	3257	3216	0	41	8	-0-
05	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	51893	3	7134	9	Y	6485	6454	0	31	8	-0-
06	51944	X	51944	-0-	-0-	-0-	48470	3	3474	9	Y	3158	3145	0	13	8	-0-
07	52390	X	46517	-0-	-5873	-0-	43079	3	3438	9	Y	3125	3115	0	10	8	-0-
08	59024	X	52139	-0-	-6885	-0-	47227	3	4912	9	Y	4465	4445	0	20	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11546 - 21722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58094	X	52343	-0-	-5751	-0-	95	1	41425	3	Y	9839	9721	0	118	8	-0-
							10823	9									
04	55770	X	48488	-0-	-7282	-0-	88	1	38626	3	Y	8885	8811	0	74	8	-0-
							9774	9									
05	55645	X	49506	-0-	-6139	-0-	386	1	36105	3	Y	11832	11756	0	76	8	-0-
							13015	9									
06	50640	X	46416	-0-	-4224	-0-	296	1	32973	3	Y	11952	11868	0	84	8	-0-
							13147	9									
07	52328	X	45919	-0-	-6409	-0-	427	1	33004	3	Y	11353	11271	0	82	8	-0-
							12488	9									
08	45748	X	45748	-0-	-0-	-0-	438	1	31757	3	Y	12321	12227	0	94	8	-0-
							13553	9									

RIVERTON STATE 57-2-19-31 E WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095

03	118854	X	105561	-0-	-13293	-0-	92384	3	13177	9	Y	11979	11832	0	147	8	-0-
04	114420	X	99534	-0-	-14886	-0-	87129	3	12405	9	Y	11277	11080	0	197	8	-0-
05	118234	X	98854	-0-	-19380	-0-	86647	3	12207	9	Y	11097	10962	0	135	8	-0-
06	105480	X	92863	-0-	-12617	-0-	81250	3	11613	9	Y	10557	10475	0	82	8	-0-
07	108996	X	94355	-0-	-14641	-0-	82733	3	11622	9	Y	10565	10500	0	65	8	-0-
08	95511	X	88982	-0-	-6529	-0-	78091	3	10891	9	Y	9901	9840	0	61	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

03	135439	X	128871	-0-	-6568	-0-	114641	3	14230	9	Y	12936	12711	0	225	8	-0-
04	131070	X	121316	-0-	-9754	-0-	109287	3	12029	9	Y	10935	10626	0	309	8	-0-
05	147901	X	110005	-0-	-37896	-0-	97398	3	12607	9	Y	11461	11270	0	191	8	-0-
06	143130	X	105710	-0-	-37420	-0-	93711	3	11999	9	Y	10908	10792	0	116	8	-0-
07	147901	X	107671	-0-	-40230	-0-	95122	3	12549	9	Y	11408	11317	0	91	8	-0-
08	123659	X	116415	-0-	-7244	-0-	103552	3	12863	9	Y	11694	11600	0	94	8	-0-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

03	111352	X	105673	-0-	-5679	-0-	93437	3	12236	9	Y	11124	10929	0	195	8	-0-
04	107760	X	104472	-0-	-3288	-0-	92454	3	12018	9	Y	10925	10651	0	274	8	-0-
05	111352	X	99932	-0-	-11420	-0-	88364	3	11568	9	Y	10516	10333	0	183	8	-0-
06	107760	X	95188	-0-	-12572	-0-	84462	3	10726	9	Y	9751	9637	0	114	8	-0-
07	111352	X	98833	-0-	-12519	-0-	87510	3	11323	9	Y	10294	10203	0	91	8	-0-
08	104439	X	69676	-0-	-34763	-0-	61801	3	7875	9	Y	7159	7096	0	63	8	-0-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

03	115816	X	107832	-0-	-7984	-0-	97719	3	10113	9	Y	9194	9013	0	181	8	-0-
04	112080	X	87714	-0-	-24366	-0-	80882	3	6832	9	Y	6211	5980	0	231	8	-0-
05	115816	X	93168	-0-	-22648	-0-	86109	3	7059	9	Y	6417	6241	0	176	8	-0-
06	104340	X	68972	-0-	-35368	-0-	63384	3	5588	9	Y	5080	4993	0	87	8	-0-
07	107818	X	83424	-0-	-24394	-0-	77426	3	5998	9	Y	5453	5369	0	84	8	-0-
08	106764	X	87979	-0-	-18785	-0-	80306	3	7673	9	Y	6975	6895	0	80	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	6317	3	4226	9	Y	3842	3755	0	87	8	-0-
04	31975	X	31975	-0-	-0-	-0-	26631	3	5344	9	Y	4858	4731	0	127	8	-0-
05	56231	X	56231	-0-	-0-	-0-	13	1	48694	3	Y	6840	6743	0	97	8	-0-
							7524	9									
06	47223	X	47223	-0-	-0-	-0-	39389	3	7834	9	Y	7122	7073	0	49	8	-0-
07	50759	X	50759	-0-	-0-	-0-	108	1	43285	3	Y	6696	6652	0	44	8	-0-
							7366	9									
08	56234	X	48902	-0-	-7332	-0-	148	1	42511	3	Y	5675	5643	0	32	8	-0-
							6243	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 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
03	107911	X	106000	-0-	-1911	-0-	88801	3	17199	9	Y	15635	15485	0	150	8	-0-
04	104430	X	92277	-0-	-12153	-0-	79521	3	12756	9	Y	11596	11420	0	176	8	-0-
05	107911	X	96378	-0-	-11533	-0-	22	1	84287	3	Y	10972	10843	0	129	8	-0-
							12069	9									
06	104430	X	86590	-0-	-17840	-0-	75139	3	11451	9	Y	10410	10341	0	69	8	-0-
07	107911	X	84979	-0-	-22932	-0-	182	1	72905	3	Y	10811	10753	0	58	8	-0-
							11892	9									
08	105989	X	90754	-0-	-15235	-0-	275	1	79165	3	Y	10285	10237	0	48	8	-0-
							11314	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 C WELL #: 22H RRCID -> 299600 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11814 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47997	X	47997	-0-	-0-	-0-	2367	1	26917	3	Y	17012	16809	0	203	8	-0-
							18713	9									
04	51598	X	51598	-0-	-0-	-0-	2938	1	30992	3	Y	16062	15930	0	132	8	-0-
							17668	9									
05	54437	X	54437	-0-	-0-	-0-	2994	1	34261	3	Y	15620	15515	0	105	8	-0-
							17182	9									
06	52755	X	52755	-0-	-0-	-0-	2993	1	33956	3	Y	14369	14249	0	120	8	-0-
							15806	9									
07	56324	X	56324	-0-	-0-	-0-	4732	1	34898	3	Y	15176	15042	0	134	8	-0-
							16694	9									
08	44785	X	44785	-0-	-0-	-0-	3325	1	29330	3	Y	11027	10916	0	111	8	-0-
							12130	9									

MOOSEHORN 54-1-41-44 M WELL #: 71H RRCID -> 299647 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11234 - 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
03	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	1947	1	46078	3	N	4992	4963	0	29	8	-0-
							5491	9									
04	80198	X	80198	-0-	-0-	-0-	3075	1	67572	3	N	8683	8667	0	16	8	-0-
							9551	9									
05	59520	X	59520	-0-	-0-	-0-	2482	1	49758	3	N	6618	6600	0	18	8	-0-
							7280	9									
06	51780	X	39192	-0-	-12588	-0-	1636	1	31467	3	N	5535	5517	0	18	8	-0-
							6089	9									
07	82863	X	52895	-0-	-29968	-0-	2159	1	42559	3	N	7434	7400	0	34	8	-0-
							8177	9									
08	82863	X	42241	-0-	-40622	-0-	1791	1	34718	3	N	5211	5165	0	46	8	-0-
							5732	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAMMOTH 54-1-18-19 H WELL #: 21H RRCID -> 299713 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12349 - 22741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101030	X	101030	-0-	-0-	-0-	2085	1	84089	3	Y	13505	13361	0	144	8	-0-
							14856	9									
04	88731	X	88731	-0-	-0-	-0-	2065	1	74519	3	Y	11043	10965	0	78	8	-0-
							12147	9									
05	88846	X	85689	-0-	-3157	-0-	2056	1	71056	3	Y	11434	11370	0	64	8	-0-
							12577	9									
06	91590	X	77895	-0-	-13695	-0-	2108	1	64005	3	Y	10711	10646	0	65	8	-0-
							11782	9									
07	94643	X	73569	-0-	-21074	-0-	2093	1	61402	3	Y	9158	9095	0	63	8	-0-
							10074	9									
08	91388	X	72701	-0-	-18687	-0-	2110	1	60650	3	Y	9037	8975	0	62	8	-0-
							9941	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 A WELL #: 16HA RRCID -> 299723 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11187 - 21452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46407	X	19225	-0-	-27182	-0-	1430	1	16258	3	Y	1397	1198	0	199	8	-0-
							1537	9									
04	44910	X	13829	-0-	-31081	-0-	1031	1	10880	3	Y	1744	1572	0	172	8	-0-
							1918	9									
05	46407	X	14309	-0-	-32098	-0-	1008	1	11531	3	Y	1609	1381	0	228	8	-0-
							1770	9									
06	31830	X	3345	-0-	-28485	-0-	138	1	1566	3	Y	1492	1316	0	176	8	-0-
							1641	9									
07	19220	X	619	-0-	-18601	-0-	37	1	271	3	Y	283	236	0	47	8	-0-
							311	9									
08	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 B WELL #: 17HA RRCID -> 299724 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11138 - 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
03	45198	X	37552	-0-	-7646	-0-	2317	1	26345	3	Y	8082	7904	0	178	8	-0-
							8890	9									
04	43740	X	43504	-0-	-236	-0-	2920	1	30805	3	Y	8890	8778	0	112	8	-0-
							9779	9									
05	45198	X	29226	-0-	-15972	-0-	1727	1	19767	3	Y	7029	6942	0	87	8	-0-
							7732	9									
06	43740	X	22528	-0-	-21212	-0-	1308	1	14844	3	Y	5796	5687	0	109	8	-0-
							6376	9									
07	45198	X	31172	-0-	-14026	-0-	2538	1	18719	3	Y	9014	8900	0	114	8	-0-
							9915	9									
08	44950	X	29631	-0-	-15319	-0-	2097	1	18502	3	Y	8211	8127	0	84	8	-0-
							9032	9									

BULLHEAD STATE 55-1-45-9 D WELL #: 18H RRCID -> 299729 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11419 - 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
03	57291	X	57291	-0-	-0-	-0-	3233	1	36770	3	Y	15716	15567	0	149	8	-0-
							17288	9									
04	56137	X	56137	-0-	-0-	-0-	3453	1	36425	3	Y	14781	14684	0	97	8	-0-
							16259	9									
05	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	4029	1	46107	3	Y	13973	13893	0	80	8	-0-
							15370	9									
06	63653	X	63653	-0-	-0-	-0-	3999	1	45376	3	Y	12980	12887	0	93	8	-0-
							14278	9									
07	63027	X	63027	-0-	-0-	-0-	5830	1	42996	3	Y	12910	12808	0	102	8	-0-
							14201	9									
08	55521	X	53603	-0-	-1918	-0-	4348	1	38357	3	Y	9907	9819	0	88	8	-0-
							10898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAMMOTH 54-1-18-19 O WELL #: 23HR RRCID -> 299740 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 12083 PERF.12582 - 22228

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
03	107427	X	107427	-0-		-0-	-0-	2208	1	89034	3	Y	14714	14555	0	159	8	-0-
								16185	9									
04	102180	X	100187	-0-		-1993	-0-	2286	1	82504	3	Y	13997	13902	0	95	8	-0-
								15397	9									
05	102703	X	92386	-0-		-10317	-0-	2227	1	76973	3	Y	11987	11905	0	82	8	-0-
								13186	9									
06	103950	X	77551	-0-		-26399	-0-	2134	1	64794	3	Y	9657	9554	0	103	8	-0-
								10623	9									
07	107415	X	75848	-0-		-31567	-0-	2135	1	62625	3	Y	10080	9987	0	93	8	-0-
								11088	9									
08	107415	X	74368	-0-		-33047	-0-	2132	1	61271	3	Y	9968	9870	0	98	8	-0-
								10965	9									

RIVERTON STATE 57-2-19-31 B WELL #: 12HB RRCID -> 299747 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9612 - 25112

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
03	119939	X	103365	-0-		-16574	-0-	90672	3	12693	9	Y	11539	11396	0	143	8	-0-
04	109980	X	98302	-0-		-11678	-0-	88159	3	10143	9	Y	9221	9018	0	203	8	-0-
05	116374	X	98812	-0-		-17562	-0-	87112	3	11700	9	Y	10636	10502	0	134	8	-0-
06	112620	X	91383	-0-		-21237	-0-	80297	3	11086	9	Y	10078	9998	0	80	8	-0-
07	116374	X	91068	-0-		-25306	-0-	80300	3	10768	9	Y	9789	9726	0	63	8	-0-
08	100905	X	86873	-0-		-14032	-0-	77085	3	9788	9	Y	8898	8840	0	58	8	-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 K WELL #: 22H RRCID -> 299770 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12779 - 22635

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
03	98735	X	61253	-0-		-37482	-0-	1281	1	51668	3	Y	7549	7438	0	111	8	-0-
								8304	9									
04	91650	X	64723	-0-		-26927	-0-	1528	1	55136	3	Y	7326	7249	0	77	8	-0-
								8059	9									
05	94705	X	74084	-0-		-20621	-0-	1841	1	63638	3	Y	7823	7745	0	78	8	-0-
								8605	9									
06	69930	X	61755	-0-		-8175	-0-	1756	1	53321	3	Y	6071	5972	0	99	8	-0-
								6678	9									
07	69502	X	61512	-0-		-7990	-0-	1812	1	53148	3	Y	5956	5863	0	93	8	-0-
								6552	9									
08	71021	X	58037	-0-		-12984	-0-	1719	1	49412	3	Y	6278	6193	0	85	8	-0-
								6906	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299954 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12356 - 21908

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
03	54002	X	37296	-0-		-16706	-0-	1208	1	28590	3	Y	6816	6768	0	48	8	-0-
								7498	9									
04	46710	X	31496	-0-		-15214	-0-	1107	1	24316	3	Y	5521	5489	0	32	8	-0-
								6073	9									
05	46965	X	34523	-0-		-12442	-0-	1348	1	27026	3	Y	5590	5560	0	30	8	-0-
								6149	9									
06	41490	X	27749	-0-		-13741	-0-	1007	1	19355	3	Y	6715	6678	0	37	8	-0-
								7387	9									
07	42873	X	34539	-0-		-8334	-0-	1260	1	24841	3	Y	7671	7625	0	46	8	-0-
								8438	9									
08	37293	X	34127	-0-		-3166	-0-	1311	1	25414	3	Y	6729	6682	0	47	8	-0-
								7402	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

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
03	75733	X	65603	-0-		-10130	-0-		2042	1	48325	3	Y	13851	13741	0	110	8	-0-
									15236	9									
04	69600	X	57111	-0-		-12489	-0-		1912	1	42003	3	Y	11996	11924	0	72	8	-0-
									13196	9									
05	73439	X	62953	-0-		-10486	-0-		2327	1	46646	3	Y	12709	12639	0	70	8	-0-
									13980	9									
06	71070	X	31591	-0-		-39479	-0-		1209	1	23248	3	Y	6485	6445	0	40	8	-0-
									7134	9									
07	73439	X	58017	-0-		-15422	-0-		2224	1	43835	3	Y	10871	10776	0	95	8	-0-
									11958	9									
08	75325	X	75325	-0-		-0-	-0-		2959	1	57353	3	Y	13648	13535	0	113	8	-0-
									15013	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

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
03	57319	X	50120	-0-		-7199	-0-		1658	1	39222	3	Y	8400	8272	0	128	8	-0-
									9240	9									
04	55470	X	44556	-0-		-10914	-0-		1580	1	34720	3	Y	7505	7423	0	82	8	-0-
									8256	9									
05	57319	X	51242	-0-		-6077	-0-		2033	1	40766	3	Y	7675	7593	0	82	8	-0-
									8443	9									
06	52950	X	45111	-0-		-7839	-0-		1842	1	35429	3	Y	7127	7045	0	82	8	-0-
									7840	9									
07	54715	X	45345	-0-		-9370	-0-		1782	1	35131	3	Y	7665	7584	0	81	8	-0-
									8432	9									
08	48683	X	48683	-0-		-0-	-0-		1994	1	38647	3	Y	7311	7209	0	102	8	-0-
									8042	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

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
03	90954	X	41893	-0-		-49061	-0-		33268	3	8625	9	Y	7841	7757	0	84	8	-0-
04	47933	X	47933	-0-		-0-	-0-		40419	3	7514	9	Y	6831	6712	0	119	8	-0-
05	43943	X	43943	-0-		-0-	-0-		10	1	37477	3	Y	5869	5791	0	78	8	-0-
									6456	9									
06	40530	X	36088	-0-		-4442	-0-		30189	3	5899	9	Y	5363	5324	0	39	8	-0-
07	49538	X	37055	-0-		-12483	-0-		77	1	30733	3	Y	5677	5638	0	39	8	-0-
									6245	9									
08	49538	X	39432	-0-		-10106	-0-		116	1	33303	3	Y	5466	5437	0	29	8	-0-
									6013	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

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
03	155248	X	142470	-0-		-12778	-0-		126772	3	15698	9	Y	14271	14157	0	114	8	-0-
04	142920	X	125812	-0-		-17108	-0-		115190	3	10622	9	Y	9656	9516	0	140	8	-0-
05	149854	X	124097	-0-		-25757	-0-		30	1	114793	3	Y	8431	8349	0	82	8	-0-
									9274	9									
06	145020	X	106544	-0-		-38476	-0-		97982	3	8562	9	Y	7784	7747	0	37	8	-0-
07	149854	X	106916	-0-		-42938	-0-		245	1	98277	3	Y	7631	7599	0	32	8	-0-
									8394	9									
08	131068	X	116776	-0-		-14292	-0-		379	1	108996	3	Y	6728	6694	0	34	8	-0-
									7401	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SONIC STATE 57-3-22-15 H WELL #: 23HA RRCID -> 299967 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10435 - 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
03	159929	X	136334	-0-	-23595	-0-	118862	3	17472	9	Y	15884	15796	0	88	8	-0-
04	143010	X	85197	-0-	-57813	-0-	76228	3	8969	9	Y	8154	8077	0	77	8	-0-
05	144181	X	70605	-0-	-73576	-0-	17	1	64254	3	Y	5758	5715	0	43	8	-0-
							6334	9									
06	136800	X	85442	-0-	-51358	-0-	77354	3	8088	9	Y	7353	7330	0	23	8	-0-
07	141360	X	86381	-0-	-54979	-0-	196	1	78644	3	Y	6855	6837	0	18	8	-0-
							7541	9									
08	120683	X	93758	-0-	-26925	-0-	301	1	86513	3	Y	6313	6290	0	23	8	-0-
							6944	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 G WELL #: 15H RRCID -> 299968 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10113 - 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
03	78988	X	56520	-0-	-22468	-0-	506	1	48897	3	Y	6470	6358	0	112	8	-0-
							7117	9									
04	72930	X	47052	-0-	-25878	-0-	513	1	40467	3	Y	5520	5382	0	138	8	-0-
							6072	9									
05	73532	X	39097	-0-	-34435	-0-	466	1	33953	3	Y	4253	4173	0	80	8	-0-
							4678	9									
06	65040	X	54051	-0-	-10989	-0-	981	1	46467	3	Y	6003	5937	0	66	8	-0-
							6603	9									
07	64604	X	53355	-0-	-11249	-0-	1333	1	45376	3	Y	6042	5990	0	52	8	-0-
							6646	9									
08	56513	X	53852	-0-	-2661	-0-	1217	1	46033	3	Y	6002	5954	0	48	8	-0-
							6602	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 I WELL #: 16H RRCID -> 299969 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10472 - 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
03	98549	X	61098	-0-	-37451	-0-	543	1	52423	3	Y	7393	7267	0	126	8	-0-
							8132	9									
04	85080	X	51671	-0-	-33409	-0-	560	1	44147	3	Y	6331	6179	0	152	8	-0-
							6964	9									
05	82739	X	58405	-0-	-24334	-0-	696	1	50727	3	Y	6347	6230	0	117	8	-0-
							6982	9									
06	70260	X	68860	-0-	-1400	-0-	1260	1	59715	3	Y	7168	7092	0	76	8	-0-
							7885	9									
07	72478	X	62259	-0-	-10219	-0-	1550	1	52756	3	Y	7230	7169	0	61	8	-0-
							7953	9									
08	61101	X	59246	-0-	-1855	-0-	1337	1	50558	3	Y	6683	6629	0	54	8	-0-
							7351	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 K WELL #: 25H RRCID -> 299970 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10422 - 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
03	113367	X	76214	-0-	-37153	-0-	711	1	68727	3	Y	6160	6099	0	61	8	-0-
							6776	9									
04	100140	X	61413	-0-	-38727	-0-	700	1	55221	3	Y	4993	4917	0	76	8	-0-
							5492	9									
05	96379	X	75256	-0-	-21123	-0-	941	1	68591	3	Y	5204	5147	0	57	8	-0-
							5724	9									
06	87660	X	71919	-0-	-15741	-0-	1357	1	64332	3	Y	5664	5631	0	33	8	-0-
							6230	9									
07	90396	X	70393	-0-	-20003	-0-	1834	1	62423	3	Y	5578	5552	0	26	8	-0-
							6136	9									
08	76229	X	71265	-0-	-4964	-0-	1683	1	63666	3	Y	5378	5354	0	24	8	-0-
							5916	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SONIC STATE 57-3-22-15 J WELL #: 24H RRCID -> 299976 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10676 - 20901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129053	X	106784	-0-	-22269	-0-	100394	3	6390	9	Y	5809	5721	0	88	8	-0-
04	115320	X	96905	-0-	-18415	-0-	91835	3	5070	9	Y	4609	4476	0	133	8	-0-
05	101463	X	97209	-0-	-4254	-0-	24	1	91851	3	Y	4849	4757	0	92	8	-0-
							5334	9									
06	103350	X	91000	-0-	-12350	-0-	87363	3	3637	9	Y	3306	3253	0	53	8	-0-
07	106795	X	87347	-0-	-19448	-0-	206	1	82811	3	Y	3936	3895	0	41	8	-0-
							4330	9									
08	101990	X	34908	-0-	-67082	-0-	113	1	32622	3	Y	1975	1957	0	18	8	-0-
							2173	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 A WELL #: 11H RRCID -> 299977 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10097 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		10144	-0-	10144	10144	29	1	8264	3	Y	1683	1658	0	25	8	-0-
							1851	9									

CASPER STATE 57-1-47-11 E WELL #: 15H RRCID -> 300044 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10238 - 25499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73098	X	57682	-0-	-15416	-0-	46808	3	10874	9	Y	9885	9806	0	79	8	-0-
04	70740	X	51006	-0-	-19734	-0-	41869	3	9137	9	Y	8306	8199	0	107	8	-0-
05	58590	X	50632	-0-	-7958	-0-	41274	3	9358	9	Y	8507	8432	0	75	8	-0-
06	55830	X	40533	-0-	-15297	-0-	34076	3	6457	9	Y	5870	5829	0	41	8	-0-
07	57691	X	44666	-0-	-13025	-0-	37072	3	7594	9	Y	6904	6865	0	39	8	-0-
08	57691	X	43695	-0-	-13996	-0-	36355	3	7340	9	Y	6673	6639	0	34	8	-0-

KNIGHT 55-1-7-6 B WELL #: 12HC RRCID -> 300060 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11682 - 20844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95356	X	62464	-0-	-32892	-0-	2800	1	54673	3	Y	4537	4459	0	78	8	-0-
							4991	9									
04	80070	X	62469	-0-	-17601	-0-	3042	1	54457	3	Y	4518	4469	0	49	8	-0-
							4970	9									
05	82739	X	58364	-0-	-24375	-0-	2854	1	49673	3	Y	5306	5260	0	46	8	-0-
							5837	9									
06	60450	X	52319	-0-	-8131	-0-	2787	1	44690	3	Y	4402	4360	0	42	8	-0-
							4842	9									
07	64542	X	60166	-0-	-4376	-0-	3245	1	51494	3	Y	4934	4876	0	58	8	-0-
							5427	9									
08	64542	X	53107	-0-	-11435	-0-	4918	1	43917	3	Y	3884	3830	0	54	8	-0-
							4272	9									

KNIGHT 55-1-7-6 D WELL #: 13HC RRCID -> 300064 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11536 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228997	X	75258	-0-	-153739	-0-	3109	1	60705	3	Y	10404	10122	0	282	8	-0-
							11444	9									
04	221610	X	65536	-0-	-156074	-0-	3002	1	53735	3	Y	7999	7839	0	160	8	-0-
							8799	9									
05	228997	X	67989	-0-	-161008	-0-	3174	1	55249	3	Y	8696	8557	0	139	8	-0-
							9566	9									
06	78480	X	70554	-0-	-7926	-0-	3619	1	58048	3	Y	8079	7926	0	153	8	-0-
							8887	9									
07	85717	X	85717	-0-	-0-	-0-	4562	1	72400	3	Y	7959	7799	0	160	8	-0-
							8755	9									
08	84886	X	84886	-0-	-0-	-0-	7797	1	69623	3	Y	6787	6626	0	161	8	-0-
							7466	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 300107 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11380 - 21067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68665	X	51315	-0-	-17350	-0-	1638	1	38756	3	Y	9928	9861	0	67	8	-0-
							10921	9									
04	52710	X	44456	-0-	-8254	-0-	1516	1	33312	3	Y	8753	8711	0	42	8	-0-
							9628	9									
05	54467	X	48795	-0-	-5672	-0-	1808	1	36248	3	Y	9763	9722	0	41	8	-0-
							10739	9									
06	52710	X	39983	-0-	-12727	-0-	1571	1	30217	3	Y	7450	7407	0	43	8	-0-
							8195	9									
07	51305	X	40221	-0-	-11084	-0-	1505	1	29664	3	Y	8229	8186	0	43	8	-0-
							9052	9									
08	41726	X	39818	-0-	-1908	-0-	1492	1	28922	3	Y	8549	8500	0	49	8	-0-
							9404	9									

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 300117 COMPL. DATE 03/08/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11440 - 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
03	48267	X	43147	-0-	-5120	-0-	1237	1	29262	3	Y	11498	11431	0	67	8	-0-
							12648	9									
04	43260	X	38145	-0-	-5115	-0-	1188	1	26094	3	Y	9875	9829	0	46	8	-0-
							10863	9									
05	43989	X	41761	-0-	-2228	-0-	1441	1	28883	3	Y	10397	10353	0	44	8	-0-
							11437	9									
06	42570	X	32770	-0-	-9800	-0-	1201	1	23099	3	Y	7700	7653	0	47	8	-0-
							8470	9									
07	43152	X	31851	-0-	-11301	-0-	1206	1	23779	3	Y	6242	6189	0	53	8	-0-
							6866	9									
08	36084	X	29635	-0-	-6449	-0-	1122	1	21746	3	Y	6152	6095	0	57	8	-0-
							6767	9									

ATOMIC 55-1-18-6 A WELL #: 12HR RRCID -> 300130 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11575 - 26801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152210	X	123876	-0-	-28334	-0-	5147	1	100477	3	Y	16593	16365	0	228	8	-0-
							18252	9									
04	142140	X	115975	-0-	-26165	-0-	5125	1	91740	3	Y	17373	17229	0	144	8	-0-
							19110	9									
05	131843	X	112559	-0-	-19284	-0-	5141	1	89477	3	Y	16310	16172	0	138	8	-0-
							17941	9									
06	127590	X	107953	-0-	-19637	-0-	5221	1	83732	3	Y	17273	17124	0	149	8	-0-
							19000	9									
07	131843	X	96678	-0-	-35165	-0-	4734	1	75137	3	Y	15279	15118	0	161	8	-0-
							16807	9									
08	122016	X	93334	-0-	-28682	-0-	7680	1	68581	3	Y	15521	15366	0	155	8	-0-
							17073	9									

KNIGHT 55-1-7-6 C WELL #: 21HC RRCID -> 300151 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11877 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147529	X	108380	-0-	-39149	-0-	4823	1	94160	3	Y	8543	8431	0	112	8	-0-
							9397	9									
04	117450	X	101816	-0-	-15634	-0-	4930	1	88259	3	Y	7843	7769	0	74	8	-0-
							8627	9									
05	119660	X	98008	-0-	-21652	-0-	4869	1	84746	3	Y	7630	7564	0	66	8	-0-
							8393	9									
06	109920	X	76783	-0-	-33137	-0-	4184	1	67111	3	Y	4989	4929	0	60	8	-0-
							5488	9									
07	116748	X	116748	-0-	-0-	-0-	6509	1	103308	3	Y	6301	6211	0	90	8	-0-
							6931	9									
08	108439	X	108439	-0-	-0-	-0-	10369	1	92589	3	Y	4983	4898	0	85	8	-0-
							5481	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ATOMIC 55-1-18-6 D WELL #: 15H RRCID -> 300241 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11538 - 26764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160611	X	118761	-0-	-41850	-0-	4992	1	97461	3	Y	14825	14556	0	269	8	-0-
							16308	9									
04	155430	X	120286	-0-	-35144	-0-	5231	1	93653	3	Y	19456	19288	0	168	8	-0-
							21402	9									
05	160611	X	117222	-0-	-43389	-0-	5287	1	92026	3	Y	18099	17936	0	163	8	-0-
							19909	9									
06	124410	X	115980	-0-	-8430	-0-	5538	1	88820	3	Y	19656	19474	0	182	8	-0-
							21622	9									
07	125085	X	103065	-0-	-22020	-0-	4951	1	78577	3	Y	17761	17566	0	195	8	-0-
							19537	9									
08	122729	X	103089	-0-	-19640	-0-	8262	1	73778	3	Y	19135	18943	0	192	8	-0-
							21049	9									

SONIC STATE 57-3-22-15 L WELL #: 26H RRCID -> 300251 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10579 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145886	X	127028	-0-	-18858	-0-	119749	3	7279	9	Y	6617	6464	0	153	8	-0-
04	135630	X	112883	-0-	-22747	-0-	107007	3	5876	9	Y	5342	5132	0	210	8	-0-
05	132525	X	112991	-0-	-19534	-0-	28	1	107197	3	Y	5242	5084	0	158	8	-0-
							5766	9									
06	122940	X	102906	-0-	-20034	-0-	98024	3	4882	9	Y	4438	4336	0	102	8	-0-
07	127038	X	104253	-0-	-22785	-0-	245	1	98264	3	Y	5222	5144	0	78	8	-0-
							5744	9									
08	122605	X	114247	-0-	-8358	-0-	371	1	106860	3	Y	6378	6319	0	59	8	-0-
							7016	9									

ATOMIC 55-1-18-6 B WELL #: 13H RRCID -> 300256 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11503 - 26826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134385	X	110419	-0-	-23966	-0-	4780	1	93322	3	Y	11197	11040	0	157	8	-0-
							12317	9									
04	119850	X	107835	-0-	-12015	-0-	4988	1	89291	3	Y	12324	12224	0	100	8	-0-
							13556	9									
05	123845	X	98666	-0-	-25179	-0-	4741	1	82526	3	Y	10363	10271	0	92	8	-0-
							11399	9									
06	111330	X	94462	-0-	-16868	-0-	4819	1	77288	3	Y	11232	11131	0	101	8	-0-
							12355	9									
07	111445	X	85092	-0-	-26353	-0-	4373	1	69409	3	Y	10282	10173	0	109	8	-0-
							11310	9									
08	111445	X	75509	-0-	-35936	-0-	6562	1	58598	3	Y	9408	9308	0	100	8	-0-
							10349	9									

ATOMIC 55-1-18-6 C WELL #: 14H RRCID -> 300267 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11808 - 27216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110981	X	110981	-0-	-0-	-0-	4896	1	95585	3	Y	9545	9427	0	118	8	-0-
							10500	9									
04	113314	X	113314	-0-	-0-	-0-	5363	1	96003	3	Y	10862	10783	0	79	8	-0-
							11948	9									
05	107277	X	107277	-0-	-0-	-0-	5261	1	91567	3	Y	9499	9425	0	74	8	-0-
							10449	9									
06	100472	X	100472	-0-	-0-	-0-	5250	1	84199	3	Y	10021	9941	0	80	8	-0-
							11023	9									
07	87816	X	87816	-0-	-0-	-0-	4628	1	73451	3	Y	8852	8767	0	85	8	-0-
							9737	9									
08	117087	X	82816	-0-	-34271	-0-	7381	1	65907	3	Y	8662	8579	0	83	8	-0-
							9528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SONIC STATE 57-3-22-15 F WELL #: 14H RRCID -> 300292 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10473 - 20616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101773	X	85670	-0-	-16103	-0-	77190	3	8480	9	Y	7709	7616	0	93	8	-0-
04	90270	X	77407	-0-	-12863	-0-	70216	3	7191	9	Y	6537	6406	0	131	8	-0-
05	103881	X	82070	-0-	-21811	-0-	19	1	74525	3	Y	6842	6742	0	100	8	-0-
							7526	9									
06	100530	X	65484	-0-	-35046	-0-	60470	3	5014	9	Y	4558	4509	0	49	8	-0-
07	103881	X	67958	-0-	-35923	-0-	151	1	60648	3	Y	6508	6466	0	42	8	-0-
							7159	9									
08	88220	X	88220	-0-	-0-	-0-	280	1	80459	3	Y	6801	6761	0	40	8	-0-
							7481	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 J WELL #: 141H RRCID -> 300305 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12360 - 22290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81451	X	81451	-0-	-0-	-0-	1694	1	68288	3	Y	10426	10344	0	82	8	-0-
							11469	9									
04	70650	X	66269	-0-	-4381	-0-	1446	1	52195	3	Y	11480	11427	0	53	8	-0-
							12628	9									
05	73098	X	56810	-0-	-16288	-0-	1340	1	46330	3	Y	8309	8281	0	28	8	-0-
							9140	9									
06	78810	X	53921	-0-	-24889	-0-	1453	1	44110	3	Y	7598	7566	0	32	8	-0-
							8358	9									
07	81437	X	54854	-0-	-26583	-0-	1574	1	46188	3	Y	6447	6411	0	36	8	-0-
							7092	9									
08	62093	X	55812	-0-	-6281	-0-	1695	1	48719	3	Y	4907	4851	0	56	8	-0-
							5398	9									

GRENDEL STATE 57-2-13-24 C WELL #: 12H RRCID -> 300310 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10128 - 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
03	101752	X	101752	-0-	-0-	-0-	78396	3	23356	9	Y	21233	20959	0	274	8	-0-
04	65344	X	65344	-0-	-0-	-0-	50673	3	14671	9	Y	13337	13008	0	329	8	-0-
05	110546	X	63440	-0-	-47106	-0-	49724	3	13716	9	Y	12469	12266	0	203	8	-0-
06	106980	X	42941	-0-	-64039	-0-	34146	3	8795	9	Y	7995	7905	0	90	8	-0-
07	110546	X	53230	-0-	-57316	-0-	39971	3	13259	9	Y	12054	11962	0	92	8	-0-
08	86366	X	42989	-0-	-43377	-0-	33460	3	9529	9	Y	8663	8595	0	68	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 A WELL #: 11H RRCID -> 300311 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10597 - 20245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106237	X	64422	-0-	-41815	-0-	48321	3	16101	9	Y	14637	14423	0	214	8	-0-
04	102810	X	39628	-0-	-63182	-0-	30070	3	9558	9	Y	8689	8490	0	199	8	-0-
05	106237	X	31357	-0-	-74880	-0-	23210	3	8147	9	Y	7406	7306	0	100	8	-0-
06	62340	X	44529	-0-	-17811	-0-	33165	3	11364	9	Y	10331	10260	0	71	8	-0-
07	64418	X	30507	-0-	-33911	-0-	22210	3	8297	9	Y	7543	7500	0	43	8	-0-
08	63705	X	55924	-0-	-7781	-0-	40204	3	15720	9	Y	14291	14231	0	60	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 B WELL #: 12H RRCID -> 300312 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10775 - 26127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143623	X	113417	-0-	-30206	-0-	101864	3	11553	9	Y	10503	10315	0	188	8	-0-
04	140010	X	105921	-0-	-34089	-0-	95749	3	10172	9	Y	9247	8997	0	250	8	-0-
05	144677	X	108754	-0-	-35923	-0-	98250	3	10504	9	Y	9549	9388	0	161	8	-0-
06	140010	X	71810	-0-	-68200	-0-	64021	3	7789	9	Y	7081	6997	0	84	8	-0-
07	128278	X	80657	-0-	-47621	-0-	70780	3	9877	9	Y	8979	8914	0	65	8	-0-
08	113429	X	85115	-0-	-28314	-0-	74005	3	11110	9	Y	10100	10025	0	75	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 11HA RRCID -> 300336 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10918 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115785	X	99666	-0-	-16119	-0-	78149	3	21517	9	Y	19561	19446	0	115	8	-0-
04	112050	X	107405	-0-	-4645	-0-	85963	3	21442	9	Y	19493	19276	0	217	8	-0-
05	115785	X	104672	-0-	-11113	-0-	84071	3	20601	9	Y	18728	18568	0	160	8	-0-
06	101490	X	68992	-0-	-32498	-0-	56234	3	12758	9	Y	11598	11559	0	39	8	-0-
07	110980	X	56660	-0-	-54320	-0-	46317	3	10343	9	Y	9403	9384	0	19	8	-0-
08	110980	X	64091	-0-	-46889	-0-	53138	3	10953	9	Y	9957	9923	0	34	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 21HA RRCID -> 300355 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11154 - 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
03	110329	X	34355	-0-	-75974	-0-	28882	3	5473	9	Y	4975	4921	0	54	8	-0-
04	96030	X	29214	-0-	-66816	-0-	24781	3	4433	9	Y	4030	3960	0	70	8	-0-
05	87978	X	54685	-0-	-33293	-0-	46168	3	8517	9	Y	7743	7656	0	87	8	-0-
06	85140	X	66408	-0-	-18732	-0-	56643	3	9765	9	Y	8877	8813	0	64	8	-0-
07	77516	X	77516	-0-	-0-	-0-	66569	3	10947	9	Y	9952	9894	0	58	8	-0-
08	82782	X	82782	-0-	-0-	-0-	71444	3	11338	9	Y	10307	10269	0	38	8	-0-

BASILISK 56-3-43 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 300356 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11067 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2319	3	639	9	Y	581	540	0	41	8	-0-
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	5856	3	4275	9	Y	3886	3771	0	115	8	-0-
05	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	10433	3	5367	9	Y	4879	4792	0	87	8	-0-
06	55030	X	55030	-0-	-0-	-0-	42582	3	12448	9	Y	11316	11208	0	108	8	-0-
07	47169	X	47169	-0-	-0-	-0-	34652	3	12517	9	Y	11379	11285	0	94	8	-0-
08	50967	X	50967	-0-	-0-	-0-	38869	3	12098	9	Y	10998	10948	0	50	8	-0-

GRENDEL STATE 57-2-13-24 B WELL #: 21H RRCID -> 300527 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10351 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105400	X	66600	-0-	-38800	-0-	55921	3	10679	9	Y	9708	9502	0	206	8	-0-
04	93420	X	71818	-0-	-21602	-0-	60955	3	10863	9	Y	9875	9617	0	258	8	-0-
05	75454	X	74669	-0-	-785	-0-	63997	3	10672	9	Y	9702	9544	0	158	8	-0-
06	64440	X	55093	-0-	-9347	-0-	46755	3	8338	9	Y	7580	7498	0	82	8	-0-
07	74214	X	63384	-0-	-10830	-0-	52223	3	11161	9	Y	10146	10072	0	74	8	-0-
08	74679	X	59158	-0-	-15521	-0-	49342	3	9816	9	Y	8924	8866	0	58	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 A WELL #: 11H RRCID -> 300528 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10366 - 25842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173445	X	93653	-0-	-79792	-0-	77196	3	16457	9	Y	14961	14752	0	209	8	-0-
04	150630	X	80070	-0-	-70560	-0-	65706	3	14364	9	Y	13058	12756	0	302	8	-0-
05	121334	X	82521	-0-	-38813	-0-	68724	3	13797	9	Y	12543	12290	0	253	8	-0-
06	90630	X	60772	-0-	-29858	-0-	49785	3	10987	9	Y	9988	9871	0	117	8	-0-
07	93651	X	73898	-0-	-19753	-0-	58217	3	15681	9	Y	14255	14154	0	101	8	-0-
08	93651	X	64166	-0-	-29485	-0-	48846	3	15320	9	Y	13927	13828	0	99	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-1-13 C WELL #: 13H RRCID -> 300529 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10566 - 25980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171120	X	86804	-0-	-84316	-0-	72831	3	13973	9	Y	12703	12498	0	205	8	-0-
04	130860	X	108235	-0-	-22625	-0-	88269	3	19966	9	Y	18151	17821	0	330	8	-0-
05	116374	X	92502	-0-	-23872	-0-	74539	3	17963	9	Y	16330	16145	0	185	8	-0-
06	92130	X	83382	-0-	-8748	-0-	68640	3	14742	9	Y	13402	13283	0	119	8	-0-
07	121469	X	121469	-0-	-0-	-0-	103592	3	17877	9	Y	16252	16123	0	129	8	-0-
08	116094	X	116094	-0-	-0-	-0-	97454	3	18640	9	Y	16945	16808	0	137	8	-0-

HAWKS 55-1-33-28 A WELL #: 13H RRCID -> 300744 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11362 - 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
03	291493	X	72897	-0-	-218596	-0-	137	1	59403	3	Y	12143	11979	0	164	8	-0-
							13357	9									
04	92970	X	60033	-0-	-32937	-0-	113	1	49882	3	Y	9125	9023	0	102	8	-0-
							10038	9									
05	86366	X	59189	-0-	-27177	-0-	475	1	44375	3	Y	13035	12940	0	95	8	-0-
							14339	9									
06	78030	X	46230	-0-	-31800	-0-	285	1	31755	3	Y	12900	12807	0	93	8	-0-
							14190	9									
07	77562	X	55105	-0-	-22457	-0-	509	1	39408	3	Y	13807	13697	0	110	8	-0-
							15188	9									
08	63085	X	52959	-0-	-10126	-0-	515	1	37359	3	Y	13714	13596	0	118	8	-0-
							15085	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWKS 55-1-33-28 B WELL #: 14H RRCID -> 300745 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11366 - 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
03	284115	X	81866	-0-	-202249	-0-	149	1	64898	3	Y	15290	15076	0	214	8	-0-
							16819	9									
04	107190	X	55018	-0-	-52172	-0-	98	1	43111	3	Y	10735	10621	0	114	8	-0-
							11809	9									
05	94054	X	56804	-0-	-37250	-0-	437	1	40854	3	Y	14103	13982	0	121	8	-0-
							15513	9									
06	86160	X	52659	-0-	-33501	-0-	307	1	34102	3	Y	16591	16470	0	121	8	-0-
							18250	9									
07	86428	X	59319	-0-	-27109	-0-	540	1	41737	3	Y	15493	15349	0	144	8	-0-
							17042	9									
08	59067	X	59067	-0-	-0-	-0-	573	1	41522	3	Y	15429	15274	0	155	8	-0-
							16972	9									

HAWKS 55-1-33-28 F WELL #: 16H RRCID -> 300746 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11641 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280240	X	104013	-0-	-176227	-0-	192	1	83388	3	Y	18575	18388	0	187	8	-0-
							20433	9									
04	116610	X	82129	-0-	-34481	-0-	145	1	63905	3	Y	16435	16330	0	105	8	-0-
							18079	9									
05	112964	X	92389	-0-	-20575	-0-	724	1	67663	3	Y	21820	21717	0	103	8	-0-
							24002	9									
06	104370	X	76786	-0-	-27584	-0-	495	1	55085	3	Y	19278	19170	0	108	8	-0-
							21206	9									
07	107849	X	86101	-0-	-21748	-0-	820	1	63437	3	Y	19858	19730	0	128	8	-0-
							21844	9									
08	80774	X	80774	-0-	-0-	-0-	834	1	60460	3	Y	17709	17577	0	132	8	-0-
							19480	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 21HC RRCID -> 300775 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11878 - 22185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208785	X	104081	-0-	-104704	-0-	177	1	76748	3	Y	24687	24500	0	187	8	-0-
							27156	9									
04	202050	X	91975	-0-	-110075	-0-	156	1	68908	3	Y	20828	20710	0	118	8	-0-
							22911	9									
05	121458	X	92592	-0-	-28866	-0-	704	1	65845	3	Y	23675	23566	0	109	8	-0-
							26043	9									
06	108390	X	83555	-0-	-24835	-0-	509	1	56636	3	Y	24009	23886	0	123	8	-0-
							26410	9									
07	104067	X	80247	-0-	-23820	-0-	744	1	57526	3	Y	19979	19861	0	118	8	-0-
							21977	9									
08	77556	X	77556	-0-	-0-	-0-	767	1	55612	3	Y	19252	19130	0	122	8	-0-
							21177	9									

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 13HB RRCID -> 300792 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11587 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244249	X	79697	-0-	-164552	-0-	134	1	58404	3	Y	19235	19019	0	216	8	-0-
							21159	9									
04	236370	X	73682	-0-	-162688	-0-	122	1	53643	3	Y	18106	17965	0	141	8	-0-
							19917	9									
05	88815	X	73297	-0-	-15518	-0-	527	1	49316	3	Y	21322	21194	0	128	8	-0-
							23454	9									
06	79290	X	73090	-0-	-6200	-0-	414	1	46020	3	Y	24233	24077	0	156	8	-0-
							26656	9									
07	79701	X	73295	-0-	-6406	-0-	614	1	47516	3	Y	22877	22728	0	149	8	-0-
							25165	9									
08	69538	X	69538	-0-	-0-	-0-	633	1	45860	3	Y	20950	20796	0	154	8	-0-
							23045	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HAWKS 55-1-33-28 D WELL #: 15HA RRCID -> 300807 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11484 - 21791

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
03	276086	X	146864	-0-		-129222		-0-	284	1	123471	3	Y	21008	20705	0	303	8	-0-
									23109	9									
04	176490	X	130176	-0-		-46314		-0-	240	1	105703	3	Y	22030	21856	0	174	8	-0-
									24233	9									
05	182373	X	138697	-0-		-43676		-0-	1134	1	106002	3	Y	28692	28505	0	187	8	-0-
									31561	9									
06	154350	X	115765	-0-		-38585		-0-	771	1	85774	3	Y	26564	26373	0	191	8	-0-
									29220	9									
07	156643	X	126393	-0-		-30250		-0-	1244	1	96218	3	Y	26301	26094	0	207	8	-0-
									28931	9									
08	131006	X	125211	-0-		-5795		-0-	1344	1	97391	3	Y	24069	23851	0	218	8	-0-
									26476	9									

HAWKS 55-1-33-28 C WELL #: 21HA RRCID -> 301240 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11577 - 21864

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
03	221836	X	94472	-0-		-127364		-0-	199	1	86452	3	Y	7110	6936	0	174	8	-0-
									7821	9									
04	214680	X	85848	-0-		-128832		-0-	174	1	76623	3	Y	8228	8112	0	116	8	-0-
									9051	9									
05	85898	X	85898	-0-		-0-		-0-	774	1	72377	3	Y	11588	11487	0	101	8	-0-
									12747	9									
06	103290	X	78679	-0-		-24611		-0-	569	1	63319	3	Y	13446	13337	0	109	8	-0-
									14791	9									
07	100564	X	86625	-0-		-13939		-0-	926	1	71601	3	Y	12816	12696	0	120	8	-0-
									14098	9									
08	94457	X	82225	-0-		-12232		-0-	935	1	67806	3	Y	12258	12133	0	125	8	-0-
									13484	9									

DOSEY DOE 54-2-5-8 F WELL #: 22H RRCID -> 301321 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11946 PERF.12003 - 22099

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
03	132525	X	71114	-0-		-61411		-0-	2181	1	51619	3	Y	15740	15603	0	137	8	-0-
									17314	9									
04	128250	X	59831	-0-		-68419		-0-	2028	1	44563	3	Y	12036	11944	0	92	8	-0-
									13240	9									
05	132525	X	63102	-0-		-69423		-0-	2385	1	47815	3	Y	11729	11642	0	87	8	-0-
									12902	9									
06	128250	X	57525	-0-		-70725		-0-	2291	1	44058	3	Y	10160	10066	0	94	8	-0-
									11176	9									
07	85746	X	58440	-0-		-27306		-0-	2296	1	45269	3	Y	9886	9791	0	95	8	-0-
									10875	9									
08	71114	X	58506	-0-		-12608		-0-	2314	1	44854	3	Y	10307	10198	0	109	8	-0-
									11338	9									

DOSEY DOE 54-2-5-8 B WELL #: 21H RRCID -> 301375 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11855 PERF.11936 - 22112

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
03	655989	X	76158	-0-		-579831		-0-	2394	1	56642	3	Y	15565	15415	0	150	8	-0-
									17122	9									
04	125220	X	66285	-0-		-58935		-0-	2216	1	48690	3	Y	13981	13887	0	94	8	-0-
									15379	9									
05	129394	X	70200	-0-		-59194		-0-	2626	1	52644	3	Y	13573	13484	0	89	8	-0-
									14930	9									
06	125220	X	63619	-0-		-61601		-0-	2474	1	47571	3	Y	12340	12251	0	89	8	-0-
									13574	9									
07	129394	X	65096	-0-		-64298		-0-	2463	1	48553	3	Y	12800	12709	0	91	8	-0-
									14080	9									
08	76167	X	59776	-0-		-16391		-0-	2361	1	45766	3	Y	10590	10503	0	87	8	-0-
									11649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 D WELL #: 13H RRCID -> 301550 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10697 - 20952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		112575	-0-	112575	881319	345	1	93106	3	Y	17385	17267	0	118	8	-0-
							19124	9									
04	972138	X	90819	-0-	-881319	-0-	298	1	76600	3	Y	12655	12559	0	96	8	-0-
							13921	9									
05	247101	X	88426	-0-	-158675	-0-	352	1	74684	3	Y	12173	12136	0	37	8	-0-
							13390	9									
06	239130	X	84308	-0-	-154822	-0-	287	1	72501	3	Y	10473	10440	0	33	8	-0-
							11520	9									
07	247101	X	85847	-0-	-161254	-0-	255	1	73892	3	Y	10636	10597	0	39	8	-0-
							11700	9									
08	247101	X	78170	-0-	-168931	-0-	594	1	66884	3	Y	9720	9670	0	50	8	-0-
							10692	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 E WELL #: 14HR RRCID -> 301551 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10534 - 20490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		99003	-0-	99003	721800	294	1	79269	3	Y	17673	17568	0	105	8	-0-
							19440	9									
04	807421	X	85621	-0-	-721800	-0-	266	1	68535	3	Y	15291	15193	0	98	8	-0-
							16820	9									
05	238297	X	86016	-0-	-152281	-0-	328	1	69462	3	Y	14751	14717	0	34	8	-0-
							16226	9									
06	230610	X	80321	-0-	-150289	-0-	260	1	65835	3	Y	12933	12905	0	28	8	-0-
							14226	9									
07	238297	X	69116	-0-	-169181	-0-	193	1	55724	3	Y	11999	11968	0	31	8	-0-
							13199	9									
08	238297	X	72068	-0-	-166229	-0-	522	1	58817	3	Y	11572	11521	0	51	8	-0-
							12729	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 F WELL #: 16HA RRCID -> 301592 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10795 - 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
03	0		106107	-0-	106107	784665	319	1	86177	3	Y	17828	17729	0	99	8	-0-
							19611	9									
04	872060	X	87395	-0-	-784665	-0-	281	1	72300	3	Y	13467	13380	0	87	8	-0-
							14814	9									
05	267747	X	89288	-0-	-178459	-0-	346	1	73293	3	Y	14226	14193	0	33	8	-0-
							15649	9									
06	259110	X	77798	-0-	-181312	-0-	256	1	64827	3	Y	11559	11530	0	29	8	-0-
							12715	9									
07	267747	X	74542	-0-	-193205	-0-	214	1	61973	3	Y	11232	11199	0	33	8	-0-
							12355	9									
08	267747	X	20981	-0-	-246766	-0-	151	1	16962	3	Y	3516	3501	0	15	8	-0-
							3868	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 A WELL #: 11H RRCID -> 301601 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10473 - 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
03	0		90011	-0-	90011	516060	278	1	75136	3	Y	13270	13085	0	185	8	-0-
							14597	9									
04	606016	X	89956	-0-	-516060	-0-	292	1	75122	3	Y	13220	13052	0	168	8	-0-
							14542	9									
05	114142	X	96954	-0-	-17188	-0-	389	1	82497	3	Y	12789	12725	0	64	8	-0-
							14068	9									
06	110460	X	93612	-0-	-16848	-0-	320	1	80862	3	Y	11300	11247	0	53	8	-0-
							12430	9									
07	114142	X	95764	-0-	-18378	-0-	286	1	82741	3	Y	11579	11517	0	62	8	-0-
							12737	9									
08	114142	X	85830	-0-	-28312	-0-	657	1	74001	3	Y	10156	10076	0	80	8	-0-
							11172	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 I WELL #: 23HR RRCID -> 301602 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10888 - 20692

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
03	0		102408	-0-		102408	606762	329	1	88848	3	Y	12028	11914	0	114	8	-0-
								13231	9									
04	695720	X	88958	-0-		-606762	-0-	301	1	77437	3	Y	10200	10096	0	104	8	-0-
								11220	9									
05	214954	X	91581	-0-		-123373	-0-	378	1	80058	3	Y	10132	10095	0	37	8	-0-
								11145	9									
06	208020	X	86240	-0-		-121780	-0-	300	1	75729	3	Y	9283	9252	0	31	8	-0-
								10211	9									
07	214954	X	87910	-0-		-127044	-0-	268	1	77565	3	Y	9161	9122	0	39	8	-0-
								10077	9									
08	214954	X	81950	-0-		-133004	-0-	640	1	72103	3	Y	8370	8311	0	59	8	-0-
								9207	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 G WELL #: 21HA RRCID -> 301620 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11000 - 21323

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
03	0		105790	-0-		105790	682826	351	1	94756	3	Y	9712	9617	0	95	8	-0-
								10683	9									
04	773661	X	90835	-0-		-682826	-0-	318	1	81878	3	Y	7854	7768	0	86	8	-0-
								8639	9									
05	228067	X	95895	-0-		-132172	-0-	411	1	87085	3	Y	7635	7602	0	33	8	-0-
								8399	9									
06	220710	X	88765	-0-		-131945	-0-	320	1	80948	3	Y	6815	6786	0	29	8	-0-
								7497	9									
07	228067	X	89868	-0-		-138199	-0-	282	1	81549	3	Y	7306	7272	0	34	8	-0-
								8037	9									
08	228067	X	90808	-0-		-137259	-0-	723	1	81484	3	Y	7819	7767	0	52	8	-0-
								8601	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 H WELL #: 17H RRCID -> 301626 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10590 - 20905

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
03	594104	X	83218	-0-		-510886	-0-	247	1	66778	3	Y	14721	14587	0	134	8	-0-
								16193	9									
04	202230	X	74407	-0-		-127823	-0-	233	1	60027	3	Y	12861	12735	0	126	8	-0-
								14147	9									
05	208971	X	78570	-0-		-130401	-0-	300	1	63698	3	Y	13247	13199	0	48	8	-0-
								14572	9									
06	202230	X	66954	-0-		-135276	-0-	218	1	55153	3	Y	10530	10489	0	41	8	-0-
								11583	9									
07	208971	X	60872	-0-		-148099	-0-	175	1	50608	3	Y	9172	9127	0	45	8	-0-
								10089	9									
08	83111	X	63721	-0-		-19390	-0-	472	1	53115	3	Y	9213	9145	0	68	8	-0-
								10134	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 F WELL #: 22H RRCID -> 301643 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10816 - 21124

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
03	0		150571	-0-		150571	663264	507	1	136806	3	Y	12053	11905	0	148	8	-0-
								13258	9									
04	779292	X	116028	-0-		-663264	-0-	407	1	104719	3	Y	9911	9780	0	131	8	-0-
								10902	9									
05	182280	X	97489	-0-		-84791	-0-	403	1	85420	3	Y	10605	10555	0	50	8	-0-
								11666	9									
06	176400	X	95551	-0-		-80849	-0-	333	1	84288	3	Y	9936	9893	0	43	8	-0-
								10930	9									
07	182280	X	93577	-0-		-88703	-0-	285	1	82580	3	Y	9738	9686	0	52	8	-0-
								10712	9									
08	182280	X	81998	-0-		-100282	-0-	639	1	71933	3	Y	8569	8494	0	75	8	-0-
								9426	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU STATE 56-2-41-44 A WELL #: 11HA RRCID -> 301650 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10307 - 20483

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
03	0		8639	-0-		8639	270365	23	1	6256	3	Y	2145	2112	0	33	8	-0-
								2360	9									
04	279393	X	9028	-0-		-270365	-0-	26	1	6630	3	Y	2156	2085	0	71	8	-0-
								2372	9									
05	103106	X	3809	-0-		-99297	-0-	12	1	2565	3	Y	1120	1098	0	22	8	-0-
								1232	9									
06	99780	X	4146	-0-		-95634	-0-	13	1	3187	3	Y	860	839	0	21	8	-0-
								946	9									
07	103106	X	4774	-0-		-98332	-0-	11	1	3307	3	Y	1324	1300	0	24	8	-0-
								1456	9									
08	103106	X	34762	-0-		-68344	-0-	249	1	28023	3	Y	5900	5821	0	79	8	-0-
								6490	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 B WELL #: 12H RRCID -> 301660 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10674 - 20972

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
03	0		107291	-0-		107291	801057	332	1	89606	3	Y	15775	15674	0	101	8	-0-
								17353	9									
04	902701	X	101644	-0-		-801057	-0-	333	1	85757	3	Y	14140	14045	0	95	8	-0-
								15554	9									
05	229958	X	115329	-0-		-114629	-0-	465	1	98659	3	Y	14732	14694	0	38	8	-0-
								16205	9									
06	222540	X	100006	-0-		-122534	-0-	343	1	86662	3	Y	11819	11788	0	31	8	-0-
								13001	9									
07	229958	X	111084	-0-		-118874	-0-	337	1	97662	3	Y	11895	11857	0	38	8	-0-
								13085	9									
08	229958	X	80136	-0-		-149822	-0-	621	1	69957	3	Y	8689	8648	0	41	8	-0-
								9558	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 C WELL #: 21H RRCID -> 301692 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10981 - 21071

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
03	0		148483	-0-		148483	836225	493	1	132934	3	Y	13687	13547	0	140	8	-0-
								15056	9									
04	963776	X	127551	-0-		-836225	-0-	447	1	115026	3	Y	10980	10858	0	122	8	-0-
								12078	9									
05	240529	X	146964	-0-		-93565	-0-	629	1	133364	3	Y	11792	11742	0	50	8	-0-
								12971	9									
06	232770	X	139015	-0-		-93755	-0-	504	1	127336	3	Y	10159	10115	0	44	8	-0-
								11175	9									
07	240529	X	139393	-0-		-101136	-0-	444	1	128471	3	Y	9525	9474	0	51	8	-0-
								10478	9									
08	240529	X	113691	-0-		-126838	-0-	923	1	103912	3	Y	8051	7990	0	61	8	-0-
								8856	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 I WELL #: 18H RRCID -> 301696 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10811 - 21112

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
03	0		119125	-0-		119125	859684	383	1	103351	3	Y	13992	13927	0	65	8	-0-
								15391	9									
04	958934	X	99250	-0-		-859684	-0-	334	1	86119	3	Y	11634	11576	0	58	8	-0-
								12797	9									
05	299491	X	103634	-0-		-195857	-0-	422	1	89513	3	Y	12454	12433	0	21	8	-0-
								13699	9									
06	289830	X	94124	-0-		-195706	-0-	326	1	82459	3	Y	10308	10290	0	18	8	-0-
								11339	9									
07	299491	X	103151	-0-		-196340	-0-	318	1	92138	3	Y	9723	9700	0	23	8	-0-
								10695	9									
08	299491	X	82177	-0-		-217314	-0-	643	1	72464	3	Y	8245	8206	0	39	8	-0-
								9070	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAKU STATE 56-2-41-44 L WELL #: 23H RRCID -> 301707 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 11894 PERF.10533 - 20198

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
03	0		97097	-0-		97097	705848	322	1	86905	3	Y	8973	8872	0	101	8	-0-
								9870	9									
04	793725	X	87877	-0-		-705848	-0-	303	1	77913	3	Y	8783	8686	0	97	8	-0-
								9661	9									
05	215140	X	92385	-0-		-122755	-0-	390	1	82637	3	Y	8507	8469	0	38	8	-0-
								9358	9									
06	208200	X	87079	-0-		-121121	-0-	311	1	78699	3	Y	7335	7302	0	33	8	-0-
								8069	9									
07	215140	X	91202	-0-		-123938	-0-	285	1	82359	3	Y	7780	7741	0	39	8	-0-
								8558	9									
08	215140	X	91882	-0-		-123258	-0-	740	1	83303	3	Y	7126	7068	0	58	8	-0-
								7839	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 D WELL #: 14H RRCID -> 301713 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10680 - 20978

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
03	0		15878	-0-		15878	343322	46	1	12297	3	Y	3214	3168	0	46	8	-0-
								3535	9									
04	358054	X	14732	-0-		-343322	-0-	43	1	11068	3	Y	3292	3212	0	80	8	-0-
								3621	9									
05	171616	X	12933	-0-		-158683	-0-	47	1	9912	3	Y	2704	2676	0	28	8	-0-
								2974	9									
06	166080	X	11612	-0-		-154468	-0-	36	1	9171	3	Y	2186	2162	0	24	8	-0-
								2405	9									
07	171616	X	11507	-0-		-160109	-0-	32	1	9250	3	Y	2023	1995	0	28	8	-0-
								2225	9									
08	171616	X	22643	-0-		-148973	-0-	154	1	17385	3	Y	4640	4596	0	44	8	-0-
								5104	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 J WELL #: 22H RRCID -> 301765 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11043 - 21358

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
03	0		62271	-0-		62271	409553	210	1	56538	3	Y	5021	4909	0	112	8	-0-
								5523	9									
04	463874	X	54321	-0-		-409553	-0-	190	1	48903	3	Y	4753	4650	0	103	8	-0-
								5228	9									
05	153264	X	55386	-0-		-97878	-0-	237	1	50286	3	Y	4421	4382	0	39	8	-0-
								4863	9									
06	148320	X	51961	-0-		-96359	-0-	188	1	47609	3	Y	3785	3750	0	35	8	-0-
								4164	9									
07	153264	X	23235	-0-		-130029	-0-	73	1	21039	3	Y	1930	1905	0	25	8	-0-
								2123	9									
08	153264	X	2548	-0-		-150716	-0-	14	1	1620	3	Y	831	818	0	13	8	-0-
								914	9									

ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 G WELL #: 15H RRCID -> 301776 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10698 - 20834

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
03	0		75786	-0-		75786	559009	218	1	58883	3	Y	15168	15050	0	118	8	-0-
								16685	9									
04	621822	X	62813	-0-		-559009	-0-	192	1	49564	3	Y	11870	11764	0	106	8	-0-
								13057	9									
05	197470	X	70320	-0-		-127150	-0-	261	1	55276	3	Y	13439	13402	0	37	8	-0-
								14783	9									
06	191100	X	84806	-0-		-106294	-0-	270	1	68234	3	Y	14820	14787	0	33	8	-0-
								16302	9									
07	197470	X	55622	-0-		-141848	-0-	154	1	44497	3	Y	9974	9941	0	33	8	-0-
								10971	9									
08	197470	X	36229	-0-		-161241	-0-	250	1	28184	3	Y	7086	7043	0	43	8	-0-
								7795	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ENTERPRISE STATE 56-2-32-29 H WELL #: 16H RRCID -> 301777 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10906 - 21062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		75707	-0-	75707	524090	222	1	59991	3	Y	14085	13989	0	96	8	-0-
							15494	9									
04	594769	X	70679	-0-	-524090	-0-	218	1	56147	3	Y	13013	12922	0	91	8	-0-
							14314	9									
05	172298	X	79729	-0-	-92569	-0-	299	1	63390	3	Y	14582	14548	0	34	8	-0-
							16040	9									
06	166740	X	92778	-0-	-73962	-0-	289	1	73000	3	Y	17717	17689	0	28	8	-0-
							19489	9									
07	172298	X	62185	-0-	-110113	-0-	172	1	49760	3	Y	11139	11108	0	31	8	-0-
							12253	9									
08	172298	X	58495	-0-	-113803	-0-	418	1	47045	3	Y	10029	9977	0	52	8	-0-
							11032	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 E WELL #: 15H RRCID -> 301781 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10734 - 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
03	0		162478	-0-	162478	966787	492	1	132852	3	Y	26485	26433	0	52	8	-0-
							29134	9									
04	0		139283	-0-	139283	1106070	446	1	114744	3	Y	21903	21816	0	87	8	-0-
							24093	9									
05	1249748	X	143678	-0-	-1106070	-0-	560	1	118713	3	Y	22186	22151	0	35	8	-0-
							24405	9									
06	247710	X	131562	-0-	-116148	-0-	438	1	110621	3	Y	18639	18608	0	31	8	-0-
							20503	9									
07	255967	X	129141	-0-	-126826	-0-	375	1	108506	3	Y	18418	18379	0	39	8	-0-
							20260	9									
08	255967	X	115794	-0-	-140173	-0-	877	1	98782	3	Y	14668	14603	0	65	8	-0-
							16135	9									

BAKU STATE 56-2-41-44 B WELL #: 12HA RRCID -> 301798 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10668 - 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
03	0		128600	-0-	128600	798250	389	1	104849	3	Y	21238	21191	0	47	8	-0-
							23362	9									
04	920248	X	121998	-0-	-798250	-0-	387	1	99703	3	Y	19916	19831	0	85	8	-0-
							21908	9									
05	219139	X	128630	-0-	-90509	-0-	499	1	105773	3	Y	20325	20290	0	35	8	-0-
							22358	9									
06	212070	X	120367	-0-	-91703	-0-	397	1	100342	3	Y	17844	17813	0	31	8	-0-
							19628	9									
07	219139	X	115947	-0-	-103192	-0-	338	1	97766	3	Y	16221	16183	0	38	8	-0-
							17843	9									
08	219139	X	102429	-0-	-116710	-0-	781	1	87952	3	Y	12451	12394	0	57	8	-0-
							13696	9									

KRAKEN 57-3-40-45 I WELL #: 15H RRCID -> 301834 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10049 - 20353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2959	-0-	2959	477337	15	1	1472	3	Y	1338	1216	0	122	8	-0-
							1472	9									
04	0		661	-0-	661	477998	3	1	236	3	Y	384	327	0	57	8	-0-
							422	9									
05	494760	X	16762	-0-	-477998	-0-	188	1	13734	3	Y	2582	2519	0	63	8	-0-
							2840	9									
06	185970	X	83517	-0-	-102453	-0-	1446	1	68542	3	Y	12299	12101	0	198	8	-0-
							13529	9									
07	192169	X	41754	-0-	-150415	-0-	1007	1	34267	3	Y	5891	5808	0	83	8	-0-
							6480	9									
08	192169	X	122879	-0-	-69290	-0-	2688	1	101670	3	Y	16837	16598	0	239	8	-0-
							18521	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KRAKEN 57-3-40-45 E WELL #: 22H RRCID -> 301851 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10643 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		262224	-0-	262224	1032171	2415	1	233302	3	Y	24097	23782	0	315	8	-0-
							26507	9									
04	0		209702	-0-	209702	1241873	2423	1	191144	3	Y	14668	14329	0	339	8	-0-
							16135	9									
05	1448702	X	206829	-0-	-1241873	-0-	2594	1	189026	3	Y	13826	13599	0	227	8	-0-
							15209	9									
06	285660	X	117593	-0-	-168067	-0-	2239	1	106100	3	Y	8413	8307	0	106	8	-0-
							9254	9									
07	295182	X	63793	-0-	-231389	-0-	1695	1	57686	3	Y	4011	3928	0	83	8	-0-
							4412	9									
08	295182	X	121036	-0-	-174146	-0-	2923	1	110548	3	Y	6877	6729	0	148	8	-0-
							7565	9									

KRAKEN 57-3-40-45 F WELL #: 13H RRCID -> 301852 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10189 - 20497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2997	-0-	2997	31231	18	1	1719	3	Y	1145	981	0	164	8	-0-
							1260	9									
04	0		2710	-0-	2710	33941	28	1	2186	3	Y	451	264	0	187	8	-0-
							496	9									
05	34638	X	697	-0-	-33941	-0-	7	1	526	3	Y	149	45	0	104	8	-0-
							164	9									
06	41190	X	-0-	-0-	-41190	-0-					Y	-0-					-0-
07	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					Y	-0-					-0-
08	42563	X	-0-	-0-	-42563	-0-					Y	-0-					-0-

KRAKEN 57-3-40-45 D WELL #: 14H RRCID -> 301868 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10423 - 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
03	0		151343	-0-	151343	334130	1340	1	129485	3	Y	18653	18363	0	290	8	-0-
							20518	9									
04	0		110297	-0-	110297	444427	1179	1	92959	3	Y	14690	14305	0	385	8	-0-
							16159	9									
05	515661	X	71234	-0-	-444427	-0-	765	1	55717	3	Y	13411	13153	0	258	8	-0-
							14752	9									
06	261720	X	33998	-0-	-227722	-0-	641	1	30388	3	Y	2699	2548	0	151	8	-0-
							2969	9									
07	270444	X	367	-0-	-270077	-0-	8	1	283	3	Y	69	40	0	29	8	-0-
							76	9									
08	270444	X	172	-0-	-270272	-0-	2	1	86	3	Y	76	42	0	34	8	-0-
							84	9									

KRAKEN 57-3-40-45 G WELL #: 16H RRCID -> 301877 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10082 - 20412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		104240	-0-	104240	255021	855	1	82574	3	Y	18919	18552	0	367	8	-0-
							20811	9									
04	0		89117	-0-	89117	344138	922	1	72752	3	Y	14039	13603	0	436	8	-0-
							15443	9									
05	459027	X	114889	-0-	-344138	-0-	1337	1	97420	3	Y	14665	14266	0	399	8	-0-
							16132	9									
06	162960	X	50739	-0-	-112221	-0-	867	1	41107	3	Y	7968	7770	0	198	8	-0-
							8765	9									
07	168392	X	2006	-0-	-166386	-0-	46	1	1552	3	Y	371	309	0	62	8	-0-
							408	9									
08	168392	X	1677	-0-	-166715	-0-	29	1	1100	3	Y	498	422	0	76	8	-0-
							548	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KRAKEN 57-3-40-45 H WELL #: 23H RRCID -> 301878 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10397 - 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
03	0		203471	-0-		203471	1163163	1891 18899	1 9	182681	3	Y	17181	17004	0	177	8	-0-
04	0		165162	-0-		165162	1328325	1891 14110	1 9	149161	3	Y	12827	12598	0	229	8	-0-
05	1525665	X	197340	-0-		-1328325	-0-	2483 13935	1 9	180922	3	Y	12668	12502	0	166	8	-0-
06	375300	X	196837	-0-		-178463	-0-	3753 15206	1 9	177878	3	Y	13824	13725	0	99	8	-0-
07	387810	X	161667	-0-		-226143	-0-	4265 12217	1 9	145185	3	Y	11106	11020	0	86	8	-0-
08	387810	X	173472	-0-		-214338	-0-	4132 13038	1 9	156302	3	Y	11853	11775	0	78	8	-0-

BAKU STATE 56-2-41-44 C WELL #: 13H RRCID -> 301923 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10499 - 20797

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
03	0		82809	-0-		82809	563695	245 16530	1 9	66034	3	Y	15027	14973	0	54	8	-0-
04	636456	X	72761	-0-		-563695	-0-	226 14373	1 9	58162	3	Y	13066	12974	0	92	8	-0-
05	153512	X	73511	-0-		-80001	-0-	279 14066	1 9	59166	3	Y	12787	12752	0	35	8	-0-
06	148560	X	67566	-0-		-80994	-0-	219 12069	1 9	55278	3	Y	10972	10941	0	31	8	-0-
07	153512	X	67919	-0-		-85593	-0-	193 11910	1 9	55816	3	Y	10827	10788	0	39	8	-0-
08	153512	X	63957	-0-		-89555	-0-	465 11089	1 9	52403	3	Y	10081	10025	0	56	8	-0-

BAKU STATE 56-2-41-44 K WELL #: 19HA RRCID -> 301926 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10644 - 20983

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
03	0		72799	-0-		72799	564936	217 14036	1 9	58546	3	Y	12760	12657	0	103	8	-0-
04	635606	X	70670	-0-		-564936	-0-	222 13395	1 9	57053	3	Y	12177	12074	0	103	8	-0-
05	181350	X	72880	-0-		-108470	-0-	280 13236	1 9	59364	3	Y	12033	11995	0	38	8	-0-
06	175500	X	67000	-0-		-108500	-0-	219 11303	1 9	55478	3	Y	10275	10241	0	34	8	-0-
07	181350	X	66426	-0-		-114924	-0-	190 11106	1 9	55130	3	Y	10096	10056	0	40	8	-0-
08	181350	X	61507	-0-		-119843	-0-	453 10032	1 9	51022	3	Y	9120	9064	0	56	8	-0-

KRAKEN 57-3-40-45 A WELL #: 21H RRCID -> 301955 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10436 - 20744

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
03	0		205644	-0-		205644	1012756	1898 20367	1 9	183379	3	Y	18515	18267	0	248	8	-0-
04	0		174141	-0-		174141	1186897	1972 16617	1 9	155552	3	Y	15106	14834	0	272	8	-0-
05	1346719	X	159822	-0-		-1186897	-0-	1985 13192	1 9	144645	3	Y	11993	11812	0	181	8	-0-
06	393060	X	84991	-0-		-308069	-0-	1641 5559	1 9	77791	3	Y	5054	4945	0	109	8	-0-
07	406162	X	71162	-0-		-335000	-0-	1907 4343	1 9	64912	3	Y	3948	3859	0	89	8	-0-
08	406162	X	90650	-0-		-315512	-0-	2170 6383	1 9	82097	3	Y	5803	5694	0	109	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KRAKEN 57-3-40-45 B WELL #: 12H RRCID -> 301956 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10161 - 20469

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
03	0		50655	-0-	50655	164281	427	1	41223	3	Y	8186	7851	0	335	8	-0-
							9005	9									
04	0		48406	-0-	48406	212687	492	1	38821	3	Y	8266	7782	0	484	8	-0-
							9093	9									
05	225201	X	12514	-0-	-212687	-0-	149	1	10884	3	Y	1346	1050	0	296	8	-0-
							1481	9									
06	170400	X	2780	-0-	-167620	-0-	55	1	2614	3	Y	101	38	0	63	8	-0-
							111	9									
07	176080	X	1552	-0-	-174528	-0-	42	1	1413	3	Y	88	86	0	2	8	-0-
							97	9									
08	176080	X	1574	-0-	-174506	-0-	38	1	1451	3	Y	77	75	0	2	8	-0-
							85	9									

KRAKEN 57-3-40-45 C WELL #: 11H RRCID -> 301957 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10101 - 20368

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
03	0		26336	-0-	26336	145287	222	1	21421	3	Y	4266	3969	0	297	8	-0-
							4693	9									
04	0		3220	-0-	3220	148507	33	1	2609	3	Y	525	203	0	322	8	-0-
							578	9									
05	151919	X	3412	-0-	-148507	-0-	42	1	3082	3	Y	262	209	0	53	8	-0-
							288	9									
06	166860	X	-0-	-0-	-166860	-0-					Y	-0-					-0-
07	172422	X	-0-	-0-	-172422	-0-					Y	-0-					-0-
08	172422	X	-0-	-0-	-172422	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 V WELL #: 73H RRCID -> 302046 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11305 - 21291

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
03	0		83971	-0-	83971	364529	1568	1	63231	3	Y	17429	17329	0	100	8	-0-
							19172	9									
04	0		68596	-0-	68596	433125	1440	1	51986	3	Y	13791	13740	0	51	8	-0-
							15170	9									
05	0		66020	-0-	66020	499145	1447	1	50012	3	Y	13237	13202	0	35	8	-0-
							14561	9									
06	569255	X	70110	-0-	-499145	-0-	1739	1	52803	3	Y	14153	14111	0	42	8	-0-
							15568	9									
07	164920	X	70377	-0-	-94543	-0-	1756	1	51526	3	Y	15541	15501	0	40	8	-0-
							17095	9									
08	164920	X	61895	-0-	-103025	-0-	1575	1	45259	3	Y	13692	13651	0	41	8	-0-
							15061	9									

MAMMOTH 54-1-18-19 W WELL #: 74H RRCID -> 302047 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11577 - 21128

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
03	0		78853	-0-	78853	361626	1441	1	58093	3	Y	17563	17440	0	123	8	-0-
							19319	9									
04	0		66927	-0-	66927	428553	1365	1	49281	3	Y	14801	14736	0	65	8	-0-
							16281	9									
05	0		59659	-0-	59659	488212	1274	1	44016	3	Y	13063	13019	0	44	8	-0-
							14369	9									
06	537999	X	49787	-0-	-488212	-0-	1221	1	37075	3	Y	10446	10394	0	52	8	-0-
							11491	9									
07	142352	X	21413	-0-	-120939	-0-	537	1	15757	3	Y	4654	4631	0	23	8	-0-
							5119	9									
08	142352	X	-0-	-0-	-142352	-0-					Y	17	17	0			-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 302050 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10934 - 20755

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
03	0		57248	-0-	57248	260709	40704	3	16544	9	Y	15040	14852	0	188	8	-0-
04	0		62046	-0-	62046	322755	44579	3	17467	9	Y	15879	15635	0	244	8	-0-
05	383041	X	60286	-0-	-322755	-0-	43934	3	16352	9	Y	14865	14743	0	122	8	-0-
06	83520	X	52617	-0-	-30903	-0-	38468	3	14149	9	Y	12863	12766	0	97	8	-0-
07	86304	X	62840	-0-	-23464	-0-	46966	3	15874	9	Y	14431	14350	0	81	8	-0-
08	86304	X	60583	-0-	-25721	-0-	44429	3	16154	9	Y	14685	14629	0	56	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 22HA RRCID -> 302051 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11133 - 19972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		118655	-0-	118655	545984	98440	3	20215	9	Y	18377	18209	0	168	8	-0-
04	0		108207	-0-	108207	654191	91740	3	16467	9	Y	14970	14782	0	188	8	-0-
05	766761	X	112570	-0-	-654191	-0-	94575	3	17995	9	Y	16359	16250	0	109	8	-0-
06	220650	X	100491	-0-	-120159	-0-	84705	3	15786	9	Y	14351	14257	0	94	8	-0-
07	228005	X	90548	-0-	-137457	-0-	76625	3	13923	9	Y	12657	12598	0	59	8	-0-
08	228005	X	94966	-0-	-133039	-0-	79019	3	15947	9	Y	14497	14439	0	58	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 302052 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10835 - 20821

03	0		71327	-0-	71327	298381	54766	3	16561	9	Y	15055	14951	0	104	8	-0-
04	0		82790	-0-	82790	381171	64469	3	18321	9	Y	16655	16514	0	141	8	-0-
05	460337	X	79166	-0-	-381171	-0-	61767	3	17399	9	Y	15817	15738	0	79	8	-0-
06	117060	X	53807	-0-	-63253	-0-	41606	3	12201	9	Y	11092	11042	0	50	8	-0-
07	120962	X	56045	-0-	-64917	-0-	43745	3	12300	9	Y	11182	11143	0	39	8	-0-
08	120962	X	53100	-0-	-67862	-0-	40507	3	12593	9	Y	11448	11424	0	24	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	463 286	1 9	589	4	Y	260	355	1			208
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	564 378	1 9	261	4	Y	344	321	1			231
05	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	664	1	435	9	Y	395	355	1			271
06	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	633	1	482	9	Y	438	355	1			354
07	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	321 377	1 9	335	2	Y	343	444	1			253
08	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	267 240	1 9	3665	2	Y	218	318	1			153

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					175
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					175
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-	175	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	5766	X	5426	-0-	-340	-0-	4917	2	509	9	N	463	351	0			476
04	5370	X	4581	-0-	-789	-0-	4351	2	230	9	N	209	309	0			376
05	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	4959	2	314	9	N	285	157	0			504
06	5250	X	5104	-0-	-146	-0-	4830	2	274	9	N	249	369	0			384
07	5425	X	5393	-0-	-32	-0-	5075	2	318	9	N	289	255	0			418
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5268	2	293	9	N	266	294	0			390

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

03	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	1160	2	7	9	Y	6					496
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					496
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					496
06	1530	X	69	-0-	-1461	-0-	69	2			Y	-0-					496
07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10615	2	29	9	Y	26					522
08	3100	N	10289	-0-	7189	7189	10211	2	78	9	Y	71	181	1			412

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	503	1	3972	3	Y	796	789	0			30
							4	4	876	9							
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	497	1	3969	3	Y	570	578	0			22
							1	4	627	9							
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	493	1	4427	3	Y	608	606	0			24
							4	4	669	9							
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	480	1	4051	3	Y	561	561	0			24
							3	4	617	9							
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	441	1	3839	3	Y	390	395	0			19
							1	4	429	9							
08	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	515	1	5850	3	Y	-0-	19	0			-0-
							4	4									

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

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
03	6727	X	495	-0-	-6232	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	201	-0-	-6309	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
05	6727	X	149	-0-	-6578	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	100	-0-	-3440	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	1	1	3964	2	Y	-0-					-0-
08	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1	1	4065	2	Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

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
03	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	1206	1	6735	3	Y	84	83	0			3
							9	4	92	9							
04	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	1199	1	9306	3	Y	92	91	0			4
							3	4	101	9							
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	1071	1	6877	3	Y	76	77	0			3
							9	4	84	9							
06	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	1085	1	7100	3	Y	65	65	0			3
							7	4	72	9							
07	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	1090	1	9497	3	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							
08	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	1176	1	11292	3	Y	98	96	0			6
							8	4	108	9							

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

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
03	8649	X	12	-0-	-8637	-0-	12	2			Y	-0-	32	1			-0-
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-					-0-
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					-0-
06	9000	X	106	-0-	-8894	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	3	1	7136	2	Y	281	164	1			117
							309	9									
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1	1	3611	2	Y	267	316	1			68
							294	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	11966	X	7483	-0-	-4483	-0-	813	1	6109	3	Y	510	485	0			67
							561	9									
04	10830	X	8802	-0-	-2028	-0-	869	1	7396	3	Y	487	508	0			46
							1	4	536	9							
05	11036	X	6686	-0-	-4350	-0-	841	1	5212	3	Y	467	449	0			64
							119	4	514	9							
06	9240	X	5553	-0-	-3687	-0-	783	1	3892	3	Y	384	382	0			66
							456	4	422	9							
07	9548	X	6039	-0-	-3509	-0-	867	1	4729	3	Y	349	353	0			62
							59	4	384	9							
08	9083	X	6821	-0-	-2262	-0-	795	1	5534	3	Y	328	359	0			31
							131	4	361	9							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

03	11625	X	249	-0-	-11376	-0-	2	1	62	3	Y	167	164	0			6
							1	4	184	9							
04	9300	X	102	-0-	-9198	-0-	3	1	83	3	Y	14	19	0			1
							1	4	15	9							
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	402	1	2409	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	487	1	3184	3	Y	10	11	0			-0-
							3	4	11	9							
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	494	1	4300	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	3100	N	4696	-0-	1596	1596	498	1	4193	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

03	27497	X	2958	-0-	-24539	-0-	564	1	2390	3	Y	-0-	5	0			-0-
							4	4									
04	26610	X	3191	-0-	-23419	-0-	542	1	2647	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	17360	X	3726	-0-	-13634	-0-	532	1	3190	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	11070	X	3848	-0-	-7222	-0-	510	1	3334	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	8308	X	5360	-0-	-2948	-0-	551	1	4795	3	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	528	1	3956	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	29326	X	19574	-0-	-9752	-0-	18504	2	3	4	Y	970	697	0			337
							1067	9									
04	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	28222	2	4	4	Y	2674	2271	0			740
							2941	9									
05	27559	X	1093	-0-	-26466	-0-	79	4	1014	9	Y	922	22	0	1222	1	418
06	26670	X	1	-0-	-26669	-0-	1	4			Y	-0-	418	1			-0-
07	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-					-0-
08	32209	X	13	-0-	-32196	-0-	12	2	1	4	Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

03	2666	X	79	-0-	-2587	-0-	79	1			Y	-0-	6	0			142
04	2580	X	856	-0-	-1724	-0-	511	1	317	3	Y	25	50	0			117
							28	9									
05	2666	X	2405	-0-	-261	-0-	962	1	1408	3	Y	31	58	0			90
							1	4	34	9							
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	1024	1	2215	3	Y	71	24	0			137
							78	9									
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	1043	1	2876	3	Y	50	101	0			86
							55	9									
08	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	989	1	1884	3	Y	31	31	0			86
							34	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

03	15624	X	14409	-0-	-1215	-0-	12145	2	97	4	Y	1970	1826	0			347
							2167	9									
04	15120	X	14535	-0-	-585	-0-	12730	2	22	4	Y	1621	1717	0			251
							1783	9									
05	15624	X	14579	-0-	-1045	-0-	12915	2	15	4	Y	1499	1569	0			181
							1649	9									
*06	13950	X	11842	-0-	-2108	-0-	10385	2	2	4	Y	1323	1208	0			296
							1455	9									
*07	16996	X	16996	-0-	-0-	-0-	15175	2	1821	9	Y	1655	1675	0			276
08	13795	X	6576	-0-	-7219	-0-	4321	2	1	4	Y	2049	1981	0			344
							2254	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	30132	X	25902	-0-	-4230	-0-	641	1	23011	2	Y	1819	1818	0			166
							249	4	2001	9							
04	29160	X	28116	-0-	-1044	-0-	679	1	25429	2	Y	1591	1456	0			301
							258	4	1750	9							
05	30132	X	28553	-0-	-1579	-0-	721	1	25556	2	Y	1992	1972	0			321
							85	4	2191	9							
06	27886	X	27886	-0-	-0-	-0-	652	1	24454	2	Y	2134	2095	0			360
							433	4	2347	9							
07	29047	X	27186	-0-	-1861	-0-	688	1	24217	2	Y	2044	2108	0			296
							33	4	2248	9							
08	27683	X	24187	-0-	-3496	-0-	671	1	21724	2	Y	1592	1605	0			283
							41	4	1751	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

*09	4260	X	1779	-0-	-2481	-0-	1	1	1396	2	Y	347	380	1			294
							382	9									
*10	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	4866	2	1	4	Y	289	193	1			390
							318	9									
*11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	3					393
*12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	1819	1	4211	2	Y	491	577	1			307
							1	4	540	9							
*01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6932	1	776	2	Y	79	187	1			199
							87	9									
*02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	138	1	5163	2	Y	475	193	1			481
							523	9									
*03	6572	X	3465	-0-	-3107	-0-	1590	1	1707	2	Y	153	386	1			248
							168	9									
*04	7530	X	3332	-0-	-4198	-0-	3332	1			Y	-0-					248
*05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-					248
*06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					248
*07	6448	X	4316	-0-	-2132	-0-	66	1	4250	2	Y	-0-					248
*08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	28	1	6227	2	Y	-0-					248

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

03	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	682	1	20932	2	N	731	196	0			1198
							1	4	804	9							
04	19230	X	19122	-0-	-108	-0-	638	1	17663	2	N	661	255	0	943	1	661
							94	4	727	9							
05	23074	X	23074	-0-	-0-	-0-	682	1	19150	2	N	955	25	0	375	1	1216
							2191	4	1051	9							
06	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	660	1	19923	2	N	778	1478	1			516
							1168	4	856	9							
*07	21855	X	21022	-0-	-833	-0-	682	1	19357	2	N	877	738	1			588
							18	4	965	9							
08	22165	X	21138	-0-	-1027	-0-	682	1	19691	2	N	695	187	1			1096
							765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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	14037	X	14037	-0-	-0-	-0-	611	1	11574	2	Y	1684	1634	0			595
							1852	9									
*10	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	917	1	12901	2	Y	1788	2012	0			371
							78	4	1967	9							
*11	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	879	1	11201	2	Y	1434	1520	0			285
							1577	9									
12	13795	X	12900	-0-	-895	-0-	845	1	10384	2	Y	1519	1235	0			569
							1671	9									
01	13795	X	12701	-0-	-1094	-0-	774	1	10574	2	Y	1128	1431	0			266
							112	4	1241	9							
02	13132	X	11651	-0-	-1481	-0-	749	1	9817	2	Y	986	925	0			327
							1085	9									
03	14539	X	9757	-0-	-4782	-0-	614	1	8532	2	Y	555	663	0			219
							611	9									
04	13710	X	12893	-0-	-817	-0-	658	1	11105	2	Y	1027	943	0			303
							1130	9									
05	12896	X	11465	-0-	-1431	-0-	678	1	9384	2	Y	1275	1358	0			220
							1403	9									
06	12480	X	7555	-0-	-4925	-0-	663	1	5545	2	Y	983	990	0			213
							266	4	1081	9							
07	13330	X	9098	-0-	-4232	-0-	670	1	7548	2	Y	800	740	0			273
							880	9									
08	11687	X	10485	-0-	-1202	-0-	720	1	8882	2	Y	780	839	0			214
							25	4	858	9							

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. 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	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	645	1	13389	2	Y	842	870	0			297
							926	9									
*10	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	754	1	13393	2	Y	685	840	0			142
							78	4	754	9							
*11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	741	1	13191	2	Y	528	565	0			105
							581	9									
12	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	827	1	14358	2	Y	1125	809	0			421
							1238	9									
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	837	1	12969	2	Y	1354	1456	0			319
							126	4	1489	9							
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	763	1	11225	2	Y	1211	1129	0			401
							1332	9									
03	14694	X	10913	-0-	-3781	-0-	662	1	9118	2	Y	1030	1025	0			406
							1133	9									
04	14220	X	10888	-0-	-3332	-0-	662	1	9111	2	Y	1014	1120	0			300
							1115	9									
05	14694	X	14002	-0-	-692	-0-	686	1	12137	2	Y	1072	1187	0			185
							1179	9									
06	14220	X	10934	-0-	-3286	-0-	657	1	9006	2	Y	874	870	0			189
							310	4	961	9							
07	14694	X	10341	-0-	-4353	-0-	694	1	8954	2	Y	630	604	0			215
							693	9									
08	14012	X	5964	-0-	-8048	-0-	644	1	4941	2	Y	327	452	0			90
							19	4	360	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
03	5549	X	815	-0-	-4734	-0-	442	1	218	2	Y	79	192	0			8
							68	4	87	9							
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	408	1	7203	2	Y	53	53	0			8
							119	4	58	9							
05	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	382	1	7386	2	Y	105	100	0			13
							207	4	116	9							
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	497	1	3627	2	Y	53	54	0			12
							121	4	58	9							
07	7130	X	3410	-0-	-3720	-0-	681	1	2534	2	Y	177	163	0			26
							195	9									
08	8091	X	4202	-0-	-3889	-0-	803	1	2816	2	Y	530	456	0			100
							583	9									

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
03	49131	X	49131	-0-	-0-	-0-	1844	1	44364	2	Y	2632	2737	0			467
							28	4	2895	9							
04	46889	X	46889	-0-	-0-	-0-	1770	1	42548	2	Y	2301	2468	0			300
							40	4	2531	9							
05	48578	X	48578	-0-	-0-	-0-	1692	1	44402	2	Y	2224	2261	0			263
							38	4	2446	9							
06	25809	X	25809	-0-	-0-	-0-	773	1	22525	2	Y	2213	2159	0			317
							77	4	2434	9							
07	25242	X	25242	-0-	-0-	-0-	626	1	22179	2	Y	2183	2170	0			330
							36	4	2401	9							
*08	39711	X	25804	-0-	-13907	-0-	654	1	22661	2	Y	1992	2025	0			297
							298	4	2191	9							

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
03	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	462	1	10232	2	Y	382	350	0			194
							420	9									
04	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	513	1	9940	2	Y	964	1010	0			148
							1060	9									
05	10540	X	10189	-0-	-351	-0-	608	1	8581	2	Y	909	896	0			161
							1000	9									
06	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	640	1	8949	2	Y	1105	1100	0			166
							735	4	1216	9							
07	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	646	1	8659	2	Y	1145	1123	0			188
							747	4	1260	9							
*08	11904	X	11123	-0-	-781	-0-	594	1	7919	2	Y	995	1036	0			147
							1515	4	1095	9							

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
03	20159	X	20159	-0-	-0-	-0-	563	1	18350	2	Y	1127	1105	0			258
							6	4	1240	9							
04	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	488	1	18725	2	Y	1225	1166	0			317
							5	4	1348	9							
05	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	323	1	14335	2	Y	749	982	0			84
							206	4	824	9							
06	14190	X	7718	-0-	-6472	-0-	315	1	6818	2	Y	488	467	0			105
							48	4	537	9							
07	14663	X	8322	-0-	-6341	-0-	320	1	7272	2	Y	664	649	0			120
							730	9									
08	19468	X	10086	-0-	-9382	-0-	339	1	8807	2	Y	853	854	0			119
							2	4	938	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	6443	2	705	9	Y	641	689	0			271
04	6450	X	6096	-0-	-354	-0-	5379	2	369	4	Y	316	357	0			230
							348	9									
05	6665	X	711	-0-	-5954	-0-	173	2	418	4	Y	109	276	0			63
							120	9									
06	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	6095	2	934	4	Y	165	183	0			45
							182	9									
07	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6364	2	212	4	Y	260	261	0			44
							286	9									
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6010	2	99	4	Y	493	350	0			187
							542	9									

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
03	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	930	1	11284	2	N	959	725	0			740
							163	4	1055	9							
04	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	900	1	7657	2	N	1196	1600	0			336
							48	4	1316	9							
05	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	930	1	8124	2	N	808	789	0			355
							581	4	889	9							
06	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	900	1	7704	2	N	610	567	0			398
							763	4	671	9							
07	10013	X	8471	-0-	-1542	-0-	930	1	6862	2	N	589	509	0			478
							31	4	648	9							
08	12183	X	10563	-0-	-1620	-0-	930	1	8748	2	N	501	561	0			418
							334	4	551	9							

BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 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
03	15593	X	13593	-0-	-2000	-0-	12498	2	1095	9	N	995	1036	0			581
04	15090	X	14030	-0-	-1060	-0-	12586	2	1	4	N	1312	1498	0			395
							1443	9									
05	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	13759	2	35	4	N	1065	1040	0			420
							1172	9									
06	13140	X	9300	-0-	-3840	-0-	8408	2	147	4	N	677	521	0			576
							745	9									
07	14508	X	9380	-0-	-5128	-0-	8592	2	5	4	N	712	875	0			413
							783	9									
08	14973	X	13403	-0-	-1570	-0-	12538	2	25	4	N	764	685	0			492
							840	9									

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
03	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	22278	2	6	4	N	1401	1399	0			53
							1541	9									
04	18960	X	11976	-0-	-6984	-0-	10655	2	19	4	N	1184	1179	0			58
							1302	9									
05	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	15841	2	46	4	N	1630	1620	0			68
							1793	9									
*06	20490	X	16337	-0-	-4153	-0-	14473	2	590	4	N	1158	1169	0			57
							1274	9									
*07	21173	X	17712	-0-	-3461	-0-	16052	2	257	4	N	1275	1248	0			84
							1403	9									
08	23839	X	16976	-0-	-6863	-0-	15029	2	345	4	N	1456	1386	0			154
							1602	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	17019	X	14344	-0-	-2675	-0-	12085	2	1	4	N	2053	2151	0			668
							2258	9									
04	15360	X	13005	-0-	-2355	-0-	11077	2	4	4	N	1749	2043	0			374
							1924	9									
05	15500	X	11495	-0-	-4005	-0-	9560	2	8	4	N	1752	1538	0			588
							1927	9									
06	13890	X	9760	-0-	-4130	-0-	7982	2	116	4	N	1511	1633	0			466
							1662	9									
07	14353	X	11495	-0-	-2858	-0-	9613	2	1882	9	N	1711	1653	0			524
08	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	8177	2	125	4	N	1652	1745	0			431
							1817	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

03	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	340	1	13447	2	N	1272	1461	0			445
							1399	9									
04	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	13617	2	1384	9	N	1258	1263	0			440
05	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	14289	2	1524	9	N	1385	1338	0			487
06	13230	X	12943	-0-	-287	-0-	11922	2	1021	9	N	928	916	0			499
07	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	13716	2	1287	9	N	1170	1231	0			438
08	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	13905	2	1638	9	N	1489	1724	0			203

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

03	17236	X	17082	-0-	-154	-0-	15650	2	1432	9	Y	1302	1137	0			190
04	16680	X	16334	-0-	-346	-0-	14878	2	1456	9	Y	1324	1458	0			56
05	17236	X	9984	-0-	-7252	-0-	8496	2	1488	9	Y	1353	1324	0			85
06	16530	X	9315	-0-	-7215	-0-	7925	2	1390	9	Y	1264	1263	0			86
07	17081	X	11580	-0-	-5501	-0-	9935	2	1645	9	Y	1495	1478	0			103
08	17081	X	9797	-0-	-7284	-0-	9159	2	638	9	Y	580	658	0			25

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	144	-0-	-2212	-0-	88	1	12	3	Y	40	131	0			143
							44	9									
04	2280	X	583	-0-	-1697	-0-	530	1	52	4	Y	1	35	0			109
							1	9									
05	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	1054	1	141	4	Y	3	49	0			63
							3	9									
06	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1063	1	478	4	Y	34	63	0			34
							37	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1073	1	46	4	Y	118	9	0			143
							130	9									
08	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	976	1	224	4	Y	197	221	0			119
							217	9									

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

03	2821	X	64	-0-	-2757	-0-	64	1			Y	-0-	36	0			795
04	2730	X	424	-0-	-2306	-0-	402	1	22	9	Y	20	283	0			532
05	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	774	1	995	3	Y	218	323	0			427
							1	4	240	9							
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	822	1	1513	3	Y	744	134	0			1037
							818	9									
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	832	1	2289	3	Y	544	661	0			920
							598	9									
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	779	1	1414	3	Y	338	320	0			938
							372	9									

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 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
03	1302	X	60	-0-	-1242	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
04	1260	X	369	-0-	-891	-0-	369	1			Y	-0-					-0-
05	1240	X	698	-0-	-542	-0-	697	1	1	4	Y	-0-					-0-
06	1200	X	747	-0-	-453	-0-	747	1			Y	-0-					-0-
07	1240	X	733	-0-	-507	-0-	733	1			Y	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	1			Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

03	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	1331	1	8715	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	1163	1	8075	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	1074	1	8085	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	967	1	7364	3	Y	10	10	0			-0-
							7	4	11	9							
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	515	1	5153	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	473	1	4013	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

03	11563	X	10761	-0-	-802	-0-	9443	2	2	4	Y	1196	1157	0			135
							1316	9									
04	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	10304	2	1	4	Y	1721	1704	0			152
							1893	9									
05	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	9746	2	1	4	Y	2040	1997	0			195
							2244	9									
06	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	9470	2	40	4	Y	1612	1623	0			184
							1773	9									
07	11563	X	10832	-0-	-731	-0-	9656	2	1176	9	Y	1069	1071	0			182
08	12617	X	11366	-0-	-1251	-0-	10527	2	1	4	Y	762	772	0			172
							838	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

03	26877	X	26010	-0-	-867	-0-	626	1	22686	2	Y	2232	2220	0			204
							243	4	2455	9							
04	24150	X	22254	-0-	-1896	-0-	581	1	18919	2	Y	2303	2071	0			436
							221	4	2533	9							
05	27001	X	25165	-0-	-1836	-0-	581	1	22135	2	Y	2164	2251	0			349
							69	4	2380	9							
06	26130	X	24028	-0-	-2102	-0-	608	1	20886	2	Y	1936	1958	0			327
							404	4	2130	9							
07	27001	X	23734	-0-	-3267	-0-	614	1	21092	2	Y	1817	1881	0			263
							29	4	1999	9							
08	26009	X	23455	-0-	-2554	-0-	631	1	20689	2	Y	1906	1830	0			339
							38	4	2097	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	5885	-0-	-7476	-0-	1089	1	4330	3	Y	424	403	0			55
							466	9									
04	12720	X	5985	-0-	-6735	-0-	1068	1	4489	3	Y	388	407	0			36
							1	4	427	9							
05	12307	X	4454	-0-	-7853	-0-	1060	1	2804	3	Y	400	381	0			55
							150	4	440	9							
06	9780	X	3747	-0-	-6033	-0-	1022	1	1727	3	Y	366	358	0			63
							595	4	403	9							
07	6634	X	4751	-0-	-1883	-0-	1124	1	3195	3	Y	324	329	0			58
							76	4	356	9							
08	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	1052	1	5029	3	Y	324	351	0			31
							174	4	356	9							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

03	19623	X	9030	-0-	-10593	-0-	883	1	7704	3	Y	403	385	0			53
							443	9									
04	17490	X	9449	-0-	-8041	-0-	896	1	8071	3	Y	437	449	0			41
							1	4	481	9							
05	17081	X	8996	-0-	-8085	-0-	923	1	7447	3	Y	450	429	0			62
							131	4	495	9							
06	13740	X	9414	-0-	-4326	-0-	943	1	7456	3	Y	424	413	0			73
							549	4	466	9							
07	10571	X	10334	-0-	-237	-0-	1043	1	8801	3	Y	381	386	0			68
							71	4	419	9							
08	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	1007	1	10406	3	Y	380	412	0			36
							166	4	418	9							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

03	T. A.		17199	-0-	17199	32519	1147	1	15234	3	Y	744	696	0			97
							818	9									
04	T. A.		20813	-0-	20813	53332	1271	1	18746	3	Y	723	752	0			68
							1	4	795	9							
05	77569	X	24237	-0-	-53332	-0-	1506	1	21683	3	Y	759	723	0			104
							213	4	835	9							
06	16650	X	13834	-0-	-2816	-0-	1241	1	11175	3	Y	633	629	0			108
							722	4	696	9							
07	22070	X	22070	-0-	-0-	-0-	1489	1	19794	3	Y	624	621	0			111
							101	4	686	9							
08	24242	X	21355	-0-	-2887	-0-	1283	1	19220	3	Y	582	638	0			55
							212	4	640	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
03	8122	X	4486	-0-	-3636	-0-	939	1	2337	3	Y	1100	1053	0			144
							1210	9									
04	7860	X	4676	-0-	-3184	-0-	939	1	2506	3	Y	1118	1157	0			105
							1	4	1230	9							
05	7192	X	3364	-0-	-3828	-0-	903	1	1122	3	Y	1101	1055	0			151
							128	4	1211	9							
06	6180	X	2732	-0-	-3448	-0-	850	1	334	3	Y	957	944	0			164
							495	4	1053	9							
07	5208	X	3234	-0-	-1974	-0-	920	1	1350	3	Y	820	838	0			146
							62	4	902	9							
08	4836	X	4655	-0-	-181	-0-	854	1	2702	3	Y	871	934	0			83
							141	4	958	9							

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
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	101	1	3223	2	Y	1439	1425	0			144
							45	4	1583	9							
04	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	66	1	7821	2	Y	2029	1875	0			298
							3	4	2232	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	31	1	5773	2	Y	2088	1925	0			461
							4	4	2297	9							
06	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	15	1	12258	2	Y	2018	2186	0			293
							5	4	2220	9							
07	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	18	1	12280	2	Y	1836	1781	0			348
							5	4	2020	9							
08	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	14	1	11212	2	Y	2072	2130	0			290
							2	4	2279	9							

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
03	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	310	1	16089	2	Y	2787	2872	0			387
							3066	9									
04	17795	X	17795	-0-	-0-	-0-	313	1	14552	2	Y	2664	2731	0			320
							2930	9									
05	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	324	1	16226	2	Y	2899	2883	0			336
							3189	9									
06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	309	1	15290	2	Y	2557	2561	0			332
							2813	9									
07	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	339	1	17588	2	Y	2295	2268	0			359
							2525	9									
08	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	368	1	17575	2	Y	2599	2487	0			471
							2859	9									

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
03	9827	X	4735	-0-	-5092	-0-	3917	2	1	4	Y	743	728	1			493
							817	9									
04	9510	X	7432	-0-	-2078	-0-	6066	2	1	4	Y	1241	1606	1			128
							1365	9									
05	9827	X	4488	-0-	-5339	-0-	3132	2	22	4	Y	1213	917	1			424
							1334	9									
06	8130	X	2306	-0-	-5824	-0-	860	2	456	4	Y	900	911	1			413
							990	9									
07	7688	X	4889	-0-	-2799	-0-	4010	2	3	4	Y	796	947	1			262
							876	9									
08	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	3800	2	9	4	Y	486	450	1			298
							535	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

03	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	341	1	15643	2	Y	1594	1657	0			221
							1753	9									
04	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	317	1	13644	2	Y	1457	1503	0			175
							1603	9									
05	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	327	1	14944	2	Y	1373	1389	0			159
							1510	9									
06	16159	X	16159	-0-	-0-	-0-	321	1	14126	2	Y	1556	1513	0			202
							1712	9									
07	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	309	1	15116	2	Y	1962	1857	0			307
							2158	9									
08	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	278	1	15336	2	Y	1674	1678	0			303
							1841	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

03	9238	X	5086	-0-	-4152	-0-	4520	2	8	4	N	507	909	1			449
							558	9									
04	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	13614	2	3	4	N	1495	1333	1			611
							1645	9									
05	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	10835	2	308	4	N	1122	881	1			852
							1234	9									
06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	8005	2	497	4	N	866	1139	1			579
							953	9									
07	9238	X	9029	-0-	-209	-0-	8017	2	2	4	N	918	1154	1			343
							1010	9									
08	15779	X	7274	-0-	-8505	-0-	6538	2	736	9	N	669	540	1			472

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

03	19995	X	13789	-0-	-6206	-0-	926	1	11695	3	Y	1062	1068	0			139
							1168	9									
04	18030	X	15200	-0-	-2830	-0-	858	1	13331	3	Y	918	971	0			86
							1	4	1010	9							
05	18631	X	17720	-0-	-911	-0-	1007	1	15324	3	Y	1134	1064	0			156
							142	4	1247	9							
06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	1238	1	12000	3	Y	980	968	0			168
							720	4	1078	9							
07	15717	X	15584	-0-	-133	-0-	1351	1	13079	3	Y	965	961	0			172
							92	4	1062	9							
08	17732	X	17460	-0-	-272	-0-	1295	1	14893	3	Y	962	1042	0			92
							214	4	1058	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	10416	X	7371	-0-	-3045	-0-	6339	2	87	4	Y	859	978	0			151
							945	9									
04	10080	X	9823	-0-	-257	-0-	8680	2	24	4	Y	1017	1011	0			157
							1119	9									
05	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	7923	2	11	4	Y	1022	1056	0			123
							1124	9									
*06	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	11455	2	2	4	Y	967	874	0			216
							1064	9									
*07	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	18839	2	1195	9	Y	1086	1121	0			181
08	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	12661	2	1	4	Y	813	858	0			136
							894	9									

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
03	9982	X	7210	-0-	-2772	-0-	405	1	6496	2	Y	281	182	1			233
							309	9									
04	9660	X	8172	-0-	-1488	-0-	727	1	6915	2	Y	482	537	1			178
							530	9									
05	8804	X	5058	-0-	-3746	-0-	535	1	4343	2	Y	164	87	1			255
							180	9									
*06	8520	X	7819	-0-	-701	-0-	531	1	7013	2	Y	250	357	1			148
							275	9									
07	8742	X	7197	-0-	-1545	-0-	815	1	6049	2	Y	303	272	1			179
							333	9									
08	8432	X	7578	-0-	-854	-0-	1325	1	5928	2	Y	295	176	1			298
							325	9									

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
03	6200	X	2181	-0-	-4019	-0-	420	1	1637	2	N	113					231
							124	9									
04	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	630	1	21794	2	N	3175	3021	1			385
							3493	9									
05	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	651	1	27403	2	N	4091	3578	1			898
							4500	9									
06	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	630	1	15816	2	N	2051	1678	1			1271
							2256	9									
07	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	651	1	13377	2	N	1482	1699	1			1054
							1630	9									
08	30938	X	12081	-0-	-18857	-0-	651	1	10373	2	N	961	933	1			1082
							1057	9									

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
03	19375	X	12552	-0-	-6823	-0-	979	1	11100	2	N	337	249	0			501
							102	4	371	9							
04	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	960	1	20848	2	N	499	242	0	183	1	575
							549	9									
05	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	992	1	21759	2	N	417	27	0	564	1	401
							459	9									
06	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	960	1	21074	2	N	429	576	1			254
							472	9									
07	21178	X	21178	-0-	-0-	-0-	992	1	19713	2	N	430	357	1			327
							473	9									
08	23219	X	18839	-0-	-4380	-0-	992	1	17415	2	N	393	185	1			535
							432	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

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
03	13888	X	11982	-0-	-1906	-0-	853	1	9563	2	N	455	639	0		538
							1065	4	501	9						
04	13440	X	12659	-0-	-781	-0-	960	1	8322	2	N	821	638	0		721
							2474	4	903	9						
05	13888	X	12511	-0-	-1377	-0-	992	1	7229	2	N	1060	1222	0		559
							3124	4	1166	9						
06	13440	X	10325	-0-	-3115	-0-	960	1	7516	2	N	660	548	0		671
							1123	4	726	9						
07	13888	X	12269	-0-	-1619	-0-	992	1	7555	2	N	789	737	0		723
							2854	4	868	9						
08	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	992	1	9058	2	N	787	947	0		563
							4312	4	866	9						

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

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
03	13919	X	6894	-0-	-7025	-0-	3076	2	4	4	Y	3467	3412	0		131
							3814	9								
04	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	4549	2	29	4	Y	2463	2473	0		121
							2709	9								
05	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	4614	2	72	4	Y	2324	2348	0		97
							2556	9								
06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	4515	2	642	4	Y	2545	2516	0		126
							2800	9								
07	7533	X	5139	-0-	-2394	-0-	3091	2	122	4	Y	1751	1762	0		115
							1926	9								
08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	5563	2	230	4	Y	1496	1453	0		158
							1646	9								

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

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
03	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	20	1	16260	2	Y	1472	1499	0		133
							1619	9								
04	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	17	1	16357	2	Y	1785	1724	0		194
							1964	9								
05	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	8	1	17356	2	Y	1424	1338	0		280
							1566	9								
06	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	16	1	16072	2	Y	1547	1583	0		244
							6	4	1702	9						
07	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	22	1	16172	2	Y	1568	1566	0		246
							7	4	1725	9						
08	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	17	1	18807	2	Y	1087	1226	0		107
							8	4	1196	9						

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

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
03	17019	X	3064	-0-	-13955	-0-	2035	2	3	4	Y	933	929	0		35
							1026	9								
04	16470	X	4890	-0-	-11580	-0-	3734	2	31	4	Y	1023	1008	0		50
							1125	9								
05	7316	X	5474	-0-	-1842	-0-	4257	2	65	4	Y	1047	1054	0		43
							1152	9								
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	3680	2	586	4	Y	677	686	0		34
							745	9								
07	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	4722	2	127	4	Y	788	770	0		52
							867	9								
08	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	5855	2	207	4	Y	861	822	0		91
							947	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	6138	X	4638	-0-	-1500	-0-	96	1	1340	2	Y	2873	2841	0			287
							42	4	3160	9							
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	65	1	6082	2	Y	2033	2022	0			298
							3	4	2236	9							
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	34	1	6066	2	Y	2045	1892	0			451
							4	4	2250	9							
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	15	1	11016	2	Y	1668	1877	0			242
							5	4	1835	9							
07	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	18	1	11400	2	Y	1981	1847	0			376
							5	4	2179	9							
08	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	16	1	12881	2	Y	1323	1514	0			185
							2	4	1455	9							

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
03	23005	X	23005	-0-	-0-	-0-	18	1	21172	2	Y	1650	1668	0			149
							1815	9									
04	23153	X	23153	-0-	-0-	-0-	14	1	21235	2	Y	1731	1692	0			188
							1904	9									
05	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-	9	1	20700	2	Y	1369	1288	0			269
							1506	9									
06	21210	X	2172	-0-	-19038	-0-	5	1	434	2	Y	1574	1595	0			248
							2	4	1731	9							
07	21917	X	1763	-0-	-20154	-0-	5	1	2	4	Y	1596	1593	0			251
							1756	9									
08	22506	X	1223	-0-	-21283	-0-	4	1	2	4	Y	1106	1248	0			109
							1217	9									

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
03	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	18	1	15760	2	Y	1882	1944	0			170
							2070	9									
04	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	13	1	15039	2	Y	1651	1642	0			179
							1816	9									
05	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	6	1	13236	2	Y	1208	1150	0			237
							1329	9									
06	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	19	1	18106	2	Y	1326	1354	0			209
							7	4	1459	9							
07	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	29	1	20413	2	Y	1331	1331	0			209
							9	4	1464	9							
08	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	19	1	19505	2	Y	930	1047	0			92
							9	4	1023	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
03	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	1117	1	9005	3	Y	1369	1362	0			50
							1506	9									
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1059	1	8426	3	Y	1397	1400	0			47
							559	4	1537	9							
05	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	997	1	10004	3	Y	1231	1229	0			49
							80	4	1354	9							
06	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	1028	1	10947	3	Y	1214	1204	0			59
							1335	9									
07	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	1048	1	11074	3	Y	1156	1162	0			53
							1272	9									
08	12431	X	9393	-0-	-3038	-0-	1069	1	6867	3	Y	1145	1138	0			60
							197	4	1260	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	51	51	1			14
04	3000	X	762	-0-	-2238	-0-	710	2	52	9	Y	47	42	1			19
05	3100	X	167	-0-	-2933	-0-	158	2	9	9	Y	8	23	1			4
06	660	X	180	-0-	-480	-0-	176	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	72	44	1			30
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	58	73	1			15

CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	877	-0-	-8175	-0-	875	2	2	9	Y	2	20	1			1
04	8760	X	31	-0-	-8729	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	6200	X	107	-0-	-6093	-0-	100	2	7	9	Y	6	3	1			3
06	5070	X	121	-0-	-4949	-0-	112	2	9	9	Y	8	7	1			4
07	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	2	1	5435	2	Y	87	55	1			36
							96	9									
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	1	1	2955	2	Y	12	45	1			3
							13	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	9893	-0-	-1143	-0-	919	1	7694	3	Y	1164	1166	0			43
							1280	9									
04	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	1885	1	13518	3	Y	1789	1772	0			60
							996	4	1968	9							
05	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	1271	1	11397	3	Y	1653	1647	0			66
							102	4	1818	9							
06	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	1255	1	12417	3	Y	1667	1652	0			81
							1834	9									
07	16080	X	16080	-0-	-0-	-0-	1305	1	12916	3	Y	1690	1693	0			78
							1859	9									
08	18972	X	10931	-0-	-8041	-0-	1368	1	7560	3	Y	1591	1586	0			83
							253	4	1750	9							

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	14634	-0-	-153	-0-	1119	1	12180	3	Y	1214	1207	0			45
							1335	9									
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	936	1	10418	3	Y	1058	1068	0			35
							495	4	1164	9							
05	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	1146	1	15595	3	Y	1177	1165	0			47
							92	4	1295	9							
06	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	1106	1	15198	3	Y	1170	1160	0			57
							1287	9									
07	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	1129	1	15477	3	Y	1194	1196	0			55
							1313	9									
08	18135	X	15315	-0-	-2820	-0-	1162	1	12604	3	Y	1214	1206	0			63
							214	4	1335	9							

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 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
03	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	1120	1	12085	3	Y	778	778	0			29
							856	9									
04	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1066	1	11539	3	Y	880	880	0			29
							563	4	968	9							
05	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	1088	1	14036	3	Y	821	817	0			33
							87	4	903	9							
06	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	1120	1	15592	3	Y	806	800	0			39
							887	9									
07	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	1100	1	14694	3	Y	821	822	0			38
							903	9									
08	16120	X	12804	-0-	-3316	-0-	1093	1	10663	3	Y	769	767	0			40
							202	4	846	9							

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
03	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	10	364	1			6
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	513	219	1			300
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	115	154	1			261
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					Y	-0-	33	1			228
07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	110	304	1			34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1610	1352	1			292

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

03	11377	X	1795	-0-	-9582	-0-	1774	2	21	9	Y	19	46	1			5
04	11010	X	215	-0-	-10795	-0-	212	2	3	9	Y	3	7	1			1
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					Y	2	2	1			1
06	8850	X	87	-0-	-8763	-0-	85	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	24	15	1			10
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1	1	5149	2	Y	301	234	1			77
							331	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

03	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	30114	2	52	4	N	1915	2096	0			479
							2107	9									
04	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	29808	2	38	4	N	1884	1849	0			514
							2072	9									
05	31827	X	31827	-0-	-0-	-0-	29720	2	80	4	N	1843	1763	0			594
							2027	9									
*06	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	25907	2	855	4	Y	1634	1785	0			443
							1797	9									
*07	34711	X	34711	-0-	-0-	-0-	30833	2	1886	4	Y	1811	1694	0			560
							1992	9									
08	33411	X	33411	-0-	-0-	-0-	30605	2	866	4	Y	1764	1852	0			472
							1940	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	76	-0-	-575	-0-	76	1			Y	-0-	15	0			11
04	810	N	300	-0-	-510	-0-	271	1	27	4	Y	2	4	0			9
							2	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	527	1	70	4	Y	-0-	5	0			4
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	529	1	238	4	Y	1	4	0			1
							1	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	873	1	37	4	Y	44					45
							48	9									
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1118	1	257	4	Y	121	93	0			73
							133	9									

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	2057	-0-	-15892	-0-	2025	2	32	9	Y	29	43	1			8
04	17370	X	-0-	-0-	-17370	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
05	10974	X	58	-0-	-10916	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	9690	X	105	-0-	-9585	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	3	1	11270	2	Y	165	96	1			69
							182	9									
08	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	1	1	15064	2	Y	177	201	1			45
							195	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	1321	-0-	-2678	-0-	1198	2	123	9	Y	112	169	1			31
04	4440	X	53	-0-	-4387	-0-	47	2	6	9	Y	5	34	1			2
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	31	18	1			15
06	6330	X	124	-0-	-6206	-0-	114	2	10	9	Y	9	20	1			4
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	65	42	1			27
08	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	1	1	2691	2	Y	417	337	1			107
							459	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	545	-0-	-4818	-0-	536	2	9	9	Y	8	52	1			2
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	247	125	1			122
06	4290	X	883	-0-	-3407	-0-	1	1	647	2	Y	214	230	1			106
							235	9									
07	4185	X	639	-0-	-3546	-0-	1	1	299	2	Y	308	285	1			129
							339	9									
*08	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1	1	778	2	Y	339	381	1			87
							373	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	1328	-0-	-9429	-0-	1302	2	26	9	Y	24	48	1			7
04	10410	X	600	-0-	-9810	-0-	587	2	13	9	Y	12	14	1			5
05	10757	X	238	-0-	-10519	-0-	234	2	4	9	Y	4	7	1			2
06	5790	X	74	-0-	-5716	-0-	74	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
08	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	8959	X	4777	-0-	-4182	-0-	860	1	3407	3	Y	464	436	0			61
							510	9									
04	8670	X	4749	-0-	-3921	-0-	856	1	3405	3	Y	443	462	0			42
							1	4	487	9							
05	7905	X	2835	-0-	-5070	-0-	829	1	1496	3	Y	357	350	0			49
							117	4	393	9							
06	6600	X	2117	-0-	-4483	-0-	807	1	501	3	Y	308	304	0			53
							470	4	339	9							
07	5239	X	1735	-0-	-3504	-0-	858	1	544	3	Y	250	258	0			45
							58	4	275	9							
08	4898	X	2420	-0-	-2478	-0-	805	1	1214	3	Y	244	266	0			23
							133	4	268	9							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

03	23188	X	21075	-0-	-2113	-0-	20954	2	121	9	Y	110	190	1			236
04	22440	X	18597	-0-	-3843	-0-	18501	2	96	9	Y	87					323
05	23188	X	18911	-0-	-4277	-0-	18800	2	111	9	Y	101	183	1			241
06	21690	X	20169	-0-	-1521	-0-	20047	2	122	9	Y	111					352
07	22413	X	16970	-0-	-5443	-0-	16905	2	65	9	Y	59					411
08	21080	X	17497	-0-	-3583	-0-	17428	2	69	9	Y	63					474

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

03	496	N	59	-0-	-437	-0-	56	1	3	9	Y	3					3
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	372	1	37	4	Y	9					12
							10	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	732	1	98	4	Y	122					134
							134	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	753	1	339	4	Y	264	116	0			282
							290	9									
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	766	1	33	4	Y	192	85	0			389
							211	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	742	1	171	4	Y	260	492	0			157
							286	9									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

03	13361	X	7779	-0-	-5582	-0-	850	1	6557	3	Y	338	325	0			44
							372	9									
04	12090	X	8110	-0-	-3980	-0-	853	1	6835	3	Y	383	391	0			36
							1	4	421	9							
05	11749	X	6914	-0-	-4835	-0-	840	1	5548	3	Y	370	355	0			51
							119	4	407	9							
06	11040	X	6123	-0-	-4917	-0-	815	1	4491	3	Y	312	310	0			53
							474	4	343	9							
07	9486	X	9277	-0-	-209	-0-	1011	1	7869	3	Y	298	298	0			53
							69	4	328	9							
08	8370	X	7883	-0-	-487	-0-	899	1	6494	3	Y	311	334	0			30
							148	4	342	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

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
03	15159	X	10382	-0-	-4777	-0-	922	1	8592	3	Y	789	755	0			103
							868	9									
04	14670	X	10020	-0-	-4650	-0-	901	1	8213	3	Y	823	849	0			77
							1	4	905	9							
05	15159	X	9299	-0-	-5860	-0-	822	1	7459	3	Y	820	784	0			113
							116	4	902	9							
06	13530	X	8776	-0-	-4754	-0-	903	1	6422	3	Y	842	811	0			144
							525	4	926	9							
07	12803	X	9117	-0-	-3686	-0-	981	1	7230	3	Y	763	771	0			136
							67	4	839	9							
08	10385	X	10070	-0-	-315	-0-	951	1	8101	3	Y	783	844	0			75
							157	4	861	9							

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

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
03	10881	X	7185	-0-	-3696	-0-	815	1	5717	3	Y	594	563	0			78
							653	9									
04	10320	X	7682	-0-	-2638	-0-	831	1	6237	3	Y	557	583	0			52
							1	4	613	9							
05	9610	X	6147	-0-	-3463	-0-	819	1	4639	3	Y	521	501	0			72
							116	4	573	9							
06	8940	X	5466	-0-	-3474	-0-	730	1	3922	3	Y	354	365	0			61
							425	4	389	9							
07	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	905	1	5324	3	Y	442	424	0			79
							61	4	486	9							
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	867	1	6508	3	Y	516	546	0			49
							143	4	568	9							

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

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
03	9486	X	4860	-0-	-4626	-0-	884	1	3655	3	Y	292	279	0			38
							321	9									
04	9690	X	5640	-0-	-4050	-0-	906	1	4371	3	Y	329	336	0			31
							1	4	362	9							
05	10013	X	3808	-0-	-6205	-0-	879	1	2479	3	Y	296	286	0			41
							124	4	326	9							
06	9690	X	6332	-0-	-3358	-0-	666	1	5028	3	Y	228	230	0			39
							387	4	251	9							
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	740	1	8262	3	Y	294	281	0			52
							50	4	323	9							
08	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	824	1	6632	3	Y	298	322	0			28
							136	4	328	9							

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

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
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	561	1	9649	2	Y	1282	1213	0			387
							109	4	1410	9							
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	671	1	11415	2	Y	1577	1579	0			385
							8	4	1735	9							
05	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	735	1	13450	2	Y	1763	1693	0			455
							1939	9									
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	632	1	8340	2	Y	1596	1680	0			371
							1756	9									
07	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	668	1	8057	2	Y	1259	1227	0			403
							1385	9									
08	16120	X	8211	-0-	-7909	-0-	603	1	6548	2	Y	964	1134	0			233
							1060	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 10902 - 15427

03	8928	X	1439	-0-	-7489	-0-	157	1	996	3	Y	260	384	0			563
							286	9									
04	7080	X	3460	-0-	-3620	-0-	545	1	2808	3	Y	48	101	0			510
							54	4	53	9							
05	9455	X	7569	-0-	-1886	-0-	1062	1	6098	3	Y	243	144	0			609
							142	4	267	9							
06	9150	X	6557	-0-	-2593	-0-	1054	1	4564	3	Y	423	573	0			459
							474	4	465	9							
07	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	1256	1	10139	3	Y	256	143	0			572
							54	4	282	9							
08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	1159	1	8855	3	Y	394	728	0			238
							266	4	433	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10642 - 15366

03	13609	X	9940	-0-	-3669	-0-	950	1	7897	3	Y	994	994	0			36
							1093	9									
04	12330	X	11943	-0-	-387	-0-	973	1	9261	3	Y	1086	1086	0			36
							514	4	1195	9							
05	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	987	1	12490	3	Y	839	842	0			33
							79	4	923	9							
06	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	937	1	10975	3	Y	917	906	0			44
							1009	9									
07	13175	X	13165	-0-	-10	-0-	969	1	11200	3	Y	905	907	0			42
							996	9									
08	14477	X	9391	-0-	-5086	-0-	976	1	7286	3	Y	863	860	0			45
							180	4	949	9							

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10741 - 15281

03	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	1358	1	8281	3	Y	1058	1046	0			39
							1164	9									
04	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	1340	1	9214	3	Y	984	990	0			33
							708	4	1082	9							
05	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	1262	1	10550	3	Y	813	814	0			32
							101	4	894	9							
06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	964	1	9709	3	Y	510	517	0			25
							561	9									
07	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	1295	1	12070	3	Y	926	908	0			43
							1019	9									
08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	1379	1	7846	3	Y	990	981	0			52
							255	4	1089	9							

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 10719 - 15237

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	20925	X	5624	-0-	-15301	-0-	198	1	4383	2	Y	948	890	0			482
							1043	9									
04	19470	X	18615	-0-	-855	-0-	631	1	15469	2	Y	2286	2417	0			351
							2515	9									
05	20119	X	18391	-0-	-1728	-0-	717	1	15230	2	Y	2222	2180	0			393
							2444	9									
06	19470	X	17956	-0-	-1514	-0-	678	1	14288	2	Y	2009	2100	0			302
							780	4	2210	9							
07	19251	X	18193	-0-	-1058	-0-	718	1	14631	2	Y	1829	1831	0			300
							832	4	2012	9							
*08	19251	X	18506	-0-	-745	-0-	672	1	14123	2	Y	1815	1847	0			268
							1714	4	1997	9							

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
03	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	19938	2	1	4	Y	1158	1242	0			222
							1274	9									
04	19950	X	19136	-0-	-814	-0-	18392	2	10	4	Y	667	726	0			163
							734	9									
05	20615	X	19676	-0-	-939	-0-	19088	2	4	4	Y	531	535	0			159
							584	9									
06	19950	X	18573	-0-	-1377	-0-	17375	2	1198	9	Y	1089	880	0			368
07	20615	X	19065	-0-	-1550	-0-	17868	2	10	4	Y	1079	1228	0			219
							1187	9									
08	21204	X	20915	-0-	-289	-0-	18636	2	40	4	Y	2035	2009	0			245
							2239	9									

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
03	12989	X	11464	-0-	-1525	-0-	227	1	9222	2	Y	1827	1961	0			324
							5	4	2010	9							
04	11940	X	11042	-0-	-898	-0-	233	1	8915	2	Y	1715	1815	0			224
							7	4	1887	9							
05	12338	X	11292	-0-	-1046	-0-	315	1	8939	2	Y	1846	1851	0			219
							7	4	2031	9							
06	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	316	1	9217	2	Y	1980	1916	0			283
							32	4	2178	9							
07	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	508	1	9226	2	Y	1966	1952	0			297
							19	4	2163	9							
*08	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	333	1	9371	2	Y	1819	1845	0			271
							132	4	2001	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	21793	X	4704	-0-	-17089	-0-	4697	2	7	9	Y	6	18	1			2
04	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	26505	2	231	9	Y	210	128	1			84
05	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	1	1	17933	2	Y	28	98	1			14
							31	9									
06	16380	X	14294	-0-	-2086	-0-	1	1	14256	2	Y	34	31	1			17
							37	9									
07	27621	X	24276	-0-	-3345	-0-	4	1	24138	2	Y	122	88	1			51
							134	9									
08	22816	X	17187	-0-	-5629	-0-	1	1	17065	2	Y	110	133	1			28
							121	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
03	14973	X	278	-0-	-14695	-0-	278	2			N	-0-					431
04	12030	X	55	-0-	-11975	-0-	55	2			N	-0-					431
05	12431	X	49	-0-	-12382	-0-	49	2			N	-0-					431
06	9570	X	63	-0-	-9507	-0-	63	2			N	-0-					431
*07	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	25716	2	317	9	Y	288	351	1			368
*08	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15466	2	348	9	Y	316	305	1			379

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
03	3100	X	62	-0-	-3038	-0-	62	1			Y	-0-	9	0			8
04	3000	X	252	-0-	-2748	-0-	229	1	23	4	Y	-0-	2	0			6
05	1860	X	496	-0-	-1364	-0-	437	1	58	4	Y	1	4	0			3
							1	9									
06	1800	X	638	-0-	-1162	-0-	440	1	198	4	Y	-0-	3	0			-0-
07	472	X	472	-0-	-0-	-0-	440	1	19	4	Y	12					12
							13	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	423	1	97	4	Y	3	13	0			2
							3	9									

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
03	33883	X	4224	-0-	-29659	-0-	4177	2	47	9	Y	43	75	1			12
04	32790	X	1480	-0-	-31310	-0-	1480	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	1	1	23546	2	Y	504	255	1			249
							554	9									
06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1	1	16456	2	Y	354	428	1			175
							389	9									
07	14229	X	8243	-0-	-5986	-0-	2	1	8083	2	Y	144	259	1			60
							158	9									
08	24087	X	14215	-0-	-9872	-0-	1	1	13986	2	Y	207	214	1			53
							228	9									

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
03	30597	X	27588	-0-	-3009	-0-	26514	2	3	4	Y	974	985	0			110
							1071	9									
04	29610	X	27072	-0-	-2538	-0-	26295	2	1	4	Y	705	753	0			62
							776	9									
05	30597	X	27000	-0-	-3597	-0-	26584	2	1	4	Y	377	403	0			36
							415	9									
06	29610	X	15067	-0-	-14543	-0-	14654	2	39	4	Y	340	337	0			39
							374	9									
07	30349	X	20095	-0-	-10254	-0-	18691	2	1404	9	Y	1276	1098	0			217
08	26164	X	13386	-0-	-12778	-0-	11780	2	1	4	Y	1459	1347	0			329
							1605	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	1210	1	7080	3	Y	94	99	0			3
							9	4	103	9							
04	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	1067	1	6658	3	Y	77	77	0			3
							3	4	85	9							
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	1053	1	6816	3	Y	203	198	0			8
							9	4	223	9							
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	663	1	4766	3	Y	242	240	0			10
							5	4	266	9							
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	531	1	4620	3	Y	360	353	0			17
							1	4	396	9							
08	8401	X	6880	-0-	-1521	-0-	666	1	5894	3	Y	286	285	0			18
							5	4	315	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

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

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

03	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	1534	1	14630	3	Y	1602	1594	0			59
							1762	9									
04	16890	X	16699	-0-	-191	-0-	1394	1	12887	3	Y	1529	1537	0			51
							736	4	1682	9							
05	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	1279	1	15035	3	Y	1387	1383	0			55
							102	4	1526	9							
06	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	1362	1	17363	3	Y	1524	1505	0			74
							1676	9									
07	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	1476	1	19066	3	Y	1712	1707	0			79
							1883	9									
08	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1489	1	14600	3	Y	1661	1653	0			87
							275	4	1827	9							

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

03	13609	X	11218	-0-	-2391	-0-	1154	1	8582	3	Y	1347	1348	0			49
							1482	9									
04	13170	X	10952	-0-	-2218	-0-	1149	1	7639	3	Y	1415	1417	0			47
							607	4	1557	9							
05	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1229	1	13658	3	Y	1267	1264	0			50
							98	4	1394	9							
06	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	1152	1	13147	3	Y	857	866	0			41
							943	9									
07	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	1126	1	12292	3	Y	852	854	0			39
							937	9									
08	16368	X	8339	-0-	-8029	-0-	1127	1	6275	3	Y	663	667	0			35
							208	4	729	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

03	27962	X	27000	-0-	-962	-0-	24303	2	3	4	Y	2449	2413	0			277
							2694	9									
04	26128	X	26128	-0-	-0-	-0-	24240	2	1	4	Y	1715	1840	0			152
							1887	9									
05	26360	X	26360	-0-	-0-	-0-	24263	2	1	4	Y	1905	1875	0			182
							2096	9									
06	29782	X	29782	-0-	-0-	-0-	28171	2	62	4	Y	1408	1430	0			160
							1549	9									
07	28077	X	28077	-0-	-0-	-0-	26968	2	1109	9	Y	1008	997	0			171
08	28602	X	28602	-0-	-0-	-0-	27422	2	1	4	Y	1072	1001	0			242
							1179	9									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

03	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	26841	2	1387	9	Y	1261	1103	0			184
04	27217	X	27217	-0-	-0-	-0-	25577	2	1640	9	Y	1491	1611	0			64
05	35839	X	35839	-0-	-0-	-0-	34230	2	1609	9	Y	1463	1435	0			92
06	43691	X	43691	-0-	-0-	-0-	42244	2	1447	9	Y	1315	1318	0			89
07	51045	X	51045	-0-	-0-	-0-	49336	2	1709	9	Y	1554	1536	0			107
08	35836	X	10304	-0-	-25532	-0-	9416	2	888	9	Y	807	880	0			34

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	1	1	2767	2	N	134	59	1			176
							147	9									
04	3000	X	1586	-0-	-1414	-0-	1	1	1444	2	N	128	70	1			234
							141	9									
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	1	1	2921	2	N	198	171	1			261
							218	9									
06	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	1	1	2486	2	N	140	138	1			263
							154	9									
*07	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	1	1	2483	2	N	299	392	1			170
							329	9									
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1	1	3555	2	N	179	167	1			182
							197	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

03	3751	X	1520	-0-	-2231	-0-	1224	2	296	9	Y	269	349	0			114
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3188	2	257	4	Y	295	194	0			215
							325	9									
05	3751	X	645	-0-	-3106	-0-	451	4	194	9	Y	176	289	0			102
06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	4131	2	881	4	Y	207	252	0			57
							228	9									
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4108	2	174	4	Y	244	260	0			41
							268	9									
08	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3665	2	78	4	Y	243	192	0			92
							267	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	34600	X	34600	-0-	-0-	-0-	33649	2	7	4	Y	858	789	0			298
							944	9									
04	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	30972	2	6	4	Y	1649	1491	0			456
							1814	9									
05	26505	X	25120	-0-	-1385	-0-	23358	2	672	4	Y	991	24	0	974	1	449
							1090	9									
06	26400	X	21295	-0-	-5105	-0-	20302	2	18	4	Y	886	1049	1			286
							975	9									
07	27280	X	23613	-0-	-3667	-0-	22039	2	19	4	Y	1414	1453	1			247
							1555	9									
08	31000	X	29912	-0-	-1088	-0-	28269	2	58	4	Y	1441	843	1			845
							1585	9									

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

03	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
04	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	21008	2	827	9	Y	752	720	0			32
05	30796	X	30796	-0-	-0-	-0-	29715	2	1081	9	Y	983	953	0			62
06	7170	X	4199	-0-	-2971	-0-	2999	2	1200	9	Y	1091	1079	0			74
07	14694	X	3024	-0-	-11670	-0-	1649	2	1375	9	Y	1250	1238	0			86
08	30783	X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	678	735	0			29

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

03	14322	X	1793	-0-	-12529	-0-	1	4	1792	9	Y	1629	1290	0			566
04	13860	X	4319	-0-	-9541	-0-	2405	2	2	4	Y	1738	1823	0			481
							1912	9									
05	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	13093	2	506	4	Y	1340	32	0	1181	1	608
							1474	9									
06	13860	X	10685	-0-	-3175	-0-	9015	2	13	4	Y	1506	1628	1			486
							1657	9									
07	13733	X	5952	-0-	-7781	-0-	5018	2	12	4	Y	838	1177	1			147
							922	9									
08	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	8682	2	38	4	Y	867	505	1			509
							954	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

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

03	30628	X	25744	-0-	-4884	-0-	623	1	22220	2	Y	2446	2533	0			259
							210	4	2691	9							
04	27300	X	24176	-0-	-3124	-0-	493	1	20892	2	Y	2337	2253	0			343
							220	4	2571	9							
05	26426	X	26426	-0-	-0-	-0-	392	1	23177	2	Y	2240	2310	0			273
							393	4	2464	9							
06	24900	X	21226	-0-	-3674	-0-	440	1	19345	2	Y	1126	1138	0			261
							202	4	1239	9							
07	25730	X	22356	-0-	-3374	-0-	329	1	19364	2	Y	2421	2330	0			352
							2663	9									
08	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	461	1	23943	2	Y	2917	2718	0			551
							3209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
03	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4698	2	134	9	Y	122	150	0	52
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	2957	2	187	4	Y	319	139	0	232
							351	9							
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	377	2	195	4	Y	775	559	0	448
							853	9							
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	4342	2	451	4	Y	1402	1464	0	386
							1542	9							
07	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	9944	2	141	4	Y	1490	1626	0	250
							1639	9							
08	17774	X	17774	-0-	-0-	-0-	16288	2	90	4	Y	1269	1039	0	480
							1396	9							

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	EOM BALANCE
03	28410	X	28410	-0-	-0-	-0-	764	1	25040	2	Y	2145	2114	0	227
							246	4	2360	9					
04	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	870	1	20552	2	Y	1698	1676	0	249
							287	4	1868	9					
05	25761	X	24360	-0-	-1401	-0-	1055	1	20512	2	Y	2019	2022	0	246
							572	4	2221	9					
06	24930	X	22615	-0-	-2315	-0-	833	1	20141	2	Y	1233	1193	0	286
							285	4	1356	9					
07	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	819	1	29656	2	Y	1953	1955	0	284
							2148	9							
08	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	565	1	26148	2	Y	953	1057	0	180
							1048	9							

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	EOM BALANCE
03	27879	X	27879	-0-	-0-	-0-	26108	2	1771	9	Y	1610	1403	0	235
04	20070	X	18555	-0-	-1515	-0-	16850	2	1705	9	Y	1550	1719	0	66
05	33044	X	33044	-0-	-0-	-0-	30361	2	2683	9	Y	2439	2352	0	153
06	49631	X	49631	-0-	-0-	-0-	45898	2	3733	9	Y	3394	3317	0	230
07	47557	X	47557	-0-	-0-	-0-	44225	2	3332	9	Y	3029	3050	0	209
08	45469	X	45469	-0-	-0-	-0-	42398	2	3071	9	Y	2792	2882	0	119

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	EOM BALANCE
03	16678	X	15275	-0-	-1403	-0-	22	1	13633	2	N	1473	1600	0	392
							1620	9							
04	16410	X	14148	-0-	-2262	-0-	11970	2	575	4	N	1457	1541	0	308
							1603	9							
05	16957	X	13814	-0-	-3143	-0-	12032	2	238	4	N	1404	1248	0	464
							1544	9							
06	16410	X	11404	-0-	-5006	-0-	9533	2	477	4	N	1267	1383	0	348
							1394	9							
07	16461	X	11239	-0-	-5222	-0-	9005	2	897	4	N	1215	1155	0	408
							1337	9							
08	15283	X	14870	-0-	-413	-0-	13352	2	1518	9	N	1380	1351	0	437

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

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
03	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	307	1	7387	2	Y	1156	1124	0			349
							70	4	1272	9							
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	312	1	7084	2	Y	864	1002	0			211
							4	4	950	9							
05	7533	X	6282	-0-	-1251	-0-	169	1	5374	2	Y	672	710	0			173
							739	9									
06	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	553	1	13721	2	Y	757	754	0			176
							833	9									
07	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	568	1	14439	2	Y	954	825	0			305
							1049	9									
08	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	695	1	10565	2	Y	1013	1073	0			245
							1114	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

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
03	21514	X	7880	-0-	-13634	-0-	6867	2	2	4	Y	919	662	0			319
							1011	9									
04	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	21969	2	4	4	Y	1209	1194	0			334
							1330	9									
05	17794	X	12226	-0-	-5568	-0-	10790	2	561	4	Y	795	19	0	750	1	360
							875	9									
06	16290	X	13003	-0-	-3287	-0-	12209	2	16	4	Y	707	839	1			228
							778	9									
07	24087	X	16188	-0-	-7899	-0-	15227	2	15	4	Y	860	938	1			150
							946	9									
08	24087	X	6325	-0-	-17762	-0-	5312	2	34	4	Y	890	518	1			522
							979	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

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
03	34999	X	10992	-0-	-24007	-0-	8346	2	2646	9	Y	2405	2122	0			351
04	24810	X	15328	-0-	-9482	-0-	11753	2	3575	9	Y	3250	3462	0			139
05	25637	X	13493	-0-	-12144	-0-	10357	2	3136	9	Y	2851	2811	0			179
06	16800	X	6397	-0-	-10403	-0-	5120	2	1277	9	Y	1161	1261	0			79
07	15841	X	11776	-0-	-4065	-0-	10100	2	1676	9	Y	1524	1498	0			105
08	15841	X	13178	-0-	-2663	-0-	11843	2	1335	9	Y	1214	1267	0			52

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

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
03	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	931	1	14220	2	Y	785	794	0			237
							173	4	864	9							
04	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	747	1	12484	2	Y	616	703	0			150
							8	4	678	9							
05	17391	X	16463	-0-	-928	-0-	893	1	14747	2	Y	748	705	0			193
							823	9									
06	16830	X	12940	-0-	-3890	-0-	555	1	11593	2	Y	720	746	0			167
							792	9									
07	17391	X	9769	-0-	-7622	-0-	553	1	8490	2	Y	660	616	0			211
							726	9									
08	18019	X	18019	-0-	-0-	-0-	500	1	16518	2	Y	910	901	0			220
							1001	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14291	X	2895	-0-	-11396	-0-	2370	2	59	4	Y	424	518	0			75
							466	9									
04	13830	X	5232	-0-	-8598	-0-	4233	2	14	4	Y	895	831	0			139
							985	9									
05	14291	X	3796	-0-	-10495	-0-	2761	2	6	4	Y	935	961	0			113
							1029	9									
*06	11310	X	901	-0-	-10409	-0-	1	4	900	9	Y	818	748	0			183
*07	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	1194	1178	0			199
08	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	14135	2	1	4	Y	843	901	0			141
							927	9									

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
03	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	921	1	12708	3	Y	918	896	0			34
							1010	9									
04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	827	1	10531	3	Y	906	910	0			30
							437	4	997	9							
05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	872	1	13000	3	Y	653	657	0			26
							70	4	718	9							
06	14160	X	12223	-0-	-1937	-0-	746	1	10835	3	Y	584	582	0			28
							642	9									
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	882	1	13364	3	Y	739	733	0			34
							813	9									
08	14663	X	12351	-0-	-2312	-0-	867	1	10506	3	Y	744	739	0			39
							160	4	818	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			1
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	16	12	1			4
							18	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
03	8866	X	1301	-0-	-7565	-0-	852	1	449	9	Y	408	387	0			53
04	8580	X	1363	-0-	-7217	-0-	888	1	1	4	Y	431	444	0			40
							474	9									
05	2170	X	1539	-0-	-631	-0-	883	1	125	4	Y	483	457	0			66
							531	9									
06	2100	X	1809	-0-	-291	-0-	854	1	497	4	Y	416	411	0			71
							458	9									
07	1395	X	1201	-0-	-194	-0-	788	1	53	4	Y	327	340	0			58
							360	9									
08	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	918	1	152	4	Y	382	404	0			36
							420	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	900	1	306	9	Y	278	263	0			36
04	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	887	1	1	4	Y	351	354	0			33
							386	9									
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	843	1	119	4	Y	384	364	0			53
							422	9									
06	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	838	1	488	4	Y	345	339	0			59
							380	9									
07	1302	X	1281	-0-	-21	-0-	923	1	63	4	Y	268	279	0			48
							295	9									
08	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	897	1	148	4	Y	408	417	0			39
							449	9									

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

03	15624	X	2150	-0-	-13474	-0-	2135	2	15	9	Y	14	29	1			4
04	15120	X	368	-0-	-14752	-0-	368	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	9517	X	230	-0-	-9287	-0-	221	2	9	9	Y	8	4	1			4
06	7380	X	220	-0-	-7160	-0-	219	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	7626	X	1563	-0-	-6063	-0-	1	1	1466	2	Y	87	52	1			36
							96	9									
08	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1	1	3034	2	Y	127	131	1			32
							140	9									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

03	8742	X	7675	-0-	-1067	-0-	1240	1	5025	3	Y	1282	1371	0			191
							1410	9									
04	8460	X	6813	-0-	-1647	-0-	1170	1	4308	3	Y	1214	1218	0			187
							1335	9									
05	8215	X	5687	-0-	-2528	-0-	1301	1	2886	3	Y	1364	1244	0			307
							1500	9									
06	7950	X	5893	-0-	-2057	-0-	1357	1	3197	3	Y	1217	1288	0			236
							1339	9									
07	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	1447	1	5327	3	Y	1711	1641	0			306
							1882	9									
08	7688	X	7246	-0-	-442	-0-	1361	1	4503	3	Y	1256	1351	0			211
							1382	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

03	31651	X	22953	-0-	-8698	-0-	21789	2	1164	9	Y	1058	936	0			155
04	30823	X	30823	-0-	-0-	-0-	29374	2	1449	9	Y	1317	1416	0			56
05	22072	X	17240	-0-	-4832	-0-	16175	2	1065	9	Y	968	963	0			61
06	22200	X	7439	-0-	-14761	-0-	6514	2	925	9	Y	841	845	0			57
07	31837	X	10233	-0-	-21604	-0-	9000	2	1233	9	Y	1121	1100	0			78
08	31837	X	6995	-0-	-24842	-0-	6201	2	794	9	Y	722	769	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

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

JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

03	14508	X	13844	-0-	-664	-0-	1050	1	11776	3	Y	925	916	0			34
							1018	9									
04	14190	X	13240	-0-	-950	-0-	989	1	10791	3	Y	853	859	0			28
							522	4	938	9							
05	14663	X	13899	-0-	-764	-0-	976	1	12074	3	Y	701	701	0			28
							78	4	771	9							
06	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	877	1	13103	3	Y	518	521	0			25
							570	9									
07	13857	X	-0-	-0-	-13857	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
08	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

03	2046	X	1459	-0-	-587	-0-	707	1	12	4	Y	673	673	0			117
							740	9									
04	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	559	1	197	3	Y	855	793	0			179
							1	4	941	9							
05	3100	N	4192	-0-	1092	1092	549	1	2234	3	Y	1280	1244	0			215
							1	4	1408	9							
06	3000	N	3699	-0-	699	1791	578	1	1315	3	Y	1625	1522	0			318
							18	4	1788	9							
07	3100	N	3805	-0-	705	2496	616	1	1639	3	Y	1407	1443	0			282
							2	4	1548	9							
08	4608	X	2112	-0-	-2496	-0-	400	1	774	3	Y	852	862	0			272
							1	4	937	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	733	1	359	3	Y	266	266	0			46
							13	4	293	9							
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	640	1	371	3	Y	291	276	0			61
							1	4	320	9							
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	636	1	486	3	Y	306	316	0			51
							1	4	337	9							
06	1350	N	993	-0-	-357	-0-	662	1	41	3	Y	245	248	0			48
							20	4	270	9							
07	1364	N	1066	-0-	-298	-0-	657	1	27	3	Y	346	325	0			69
							1	4	381	9							
08	1457	N	1060	-0-	-397	-0-	685	1	375	9	Y	341	301	0			109

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
03	5084	X	4087	-0-	-997	-0-	476	1	2469	3	Y	519	541	0			23
							571	4	571	9							
04	4920	X	4199	-0-	-721	-0-	591	1	2355	3	Y	495	484	0			34
							708	4	545	9							
05	3503	X	1731	-0-	-1772	-0-	312	1	950	3	Y	225	250	0			9
							221	4	248	9							
06	3960	X	2887	-0-	-1073	-0-	627	1	1504	3	Y	361	349	0			21
							359	4	397	9							
07	4340	X	3310	-0-	-1030	-0-	663	1	1340	3	Y	474	408	0			87
							786	4	521	9							
08	2480	X	1593	-0-	-887	-0-	447	1	630	4	Y	469	538	0			18
							516	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

03	3100	X	1611	-0-	-1489	-0-	615	1	672	3	Y	246	260	0			46
							53	4	271	9							
04	3000	X	1243	-0-	-1757	-0-	596	1	242	3	Y	327	257	0			116
							45	4	360	9							
05	3100	X	941	-0-	-2159	-0-	721	1	112	3	Y	55	162	0			9
							47	4	61	9							
06	3000	X	662	-0-	-2338	-0-	610	1	52	4	Y	-0-	9	0			-0-
07	3100	X	754	-0-	-2346	-0-	654	1	46	4	Y	49	24	0			25
							54	9									
08	1612	X	804	-0-	-808	-0-	699	1	50	4	Y	50	56	0			19
							55	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	677	1	1960	3	Y	884	865	0			153
							12	4	972	9							
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	505	1	1739	3	Y	926	885	0			194
							1	4	1019	9							
05	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	558	1	1196	3	Y	946	981	0			159
							1	4	1041	9							
06	3510	X	1087	-0-	-2423	-0-	494	1	15	4	Y	525	581	0			103
							578	9									
07	3627	X	3047	-0-	-580	-0-	694	1	1196	3	Y	1051	943	0			211
							1	4	1156	9							
08	3348	X	3145	-0-	-203	-0-	815	1	978	3	Y	1228	1047	0			392
							1	4	1351	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

03	4309	X	2743	-0-	-1566	-0-	647	1	1443	3	Y	544	544	0			101
							55	4	598	9							
04	3840	X	2229	-0-	-1611	-0-	555	1	1014	3	Y	562	465	0			198
							42	4	618	9							
05	4309	X	1944	-0-	-2365	-0-	627	1	702	3	Y	522	631	0			89
							41	4	574	9							
06	4170	X	724	-0-	-3446	-0-	464	1	40	4	Y	200	228	0			61
							220	9									
07	4309	X	1270	-0-	-3039	-0-	793	1	56	4	Y	383	252	0			192
							421	9									
08	2728	X	1509	-0-	-1219	-0-	752	1	54	4	Y	639	591	0			240
							703	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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
03	3565	X	1644	-0-		-1921	-0-	608	1	487	3	Y	452	522	0			84
								52	4	497	9							
04	3450	X	1154	-0-		-2296	-0-	588	1	45	4	Y	474	391	0			167
								521	9									
05	3565	X	1303	-0-		-2262	-0-	716	1	47	4	Y	491	574	0			84
								540	9									
06	3450	X	1084	-0-		-2366	-0-	595	1	51	4	Y	398	360	0			122
								438	9									
07	3565	X	1214	-0-		-2351	-0-	768	1	55	4	Y	355	299	0			178
								391	9									
08	1550	X	1508	-0-		-42	-0-	790	1	57	4	Y	601	554	0			225
								661	9									

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. 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
03	2015	X	1628	-0-		-387	-0-	668	1	506	3	Y	361	408	0			67
								57	4	397	9							
04	1950	X	876	-0-		-1074	-0-	629	1	48	4	Y	181	184	0			64
								199	9									
05	2015	X	991	-0-		-1024	-0-	747	1	49	4	Y	177	211	0			30
								195	9									
06	1950	X	846	-0-		-1104	-0-	593	1	51	4	Y	184	158	0			56
								202	9									
07	2015	X	951	-0-		-1064	-0-	722	1	51	4	Y	162	137	0			81
								178	9									
08	1643	X	1105	-0-		-538	-0-	752	1	54	4	Y	272	251	0			102
								299	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

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
03	4619	X	2720	-0-		-1899	-0-	667	1	1710	3	Y	260	222	0			48
								57	4	286	9							
04	4470	X	2502	-0-		-1968	-0-	571	1	1472	3	Y	377	292	0			133
								44	4	415	9							
05	4619	X	2703	-0-		-1916	-0-	664	1	1577	3	Y	380	448	0			65
								44	4	418	9							
06	4470	X	1896	-0-		-2574	-0-	552	1	959	3	Y	306	277	0			94
								48	4	337	9							
07	4619	X	3188	-0-		-1431	-0-	892	1	1824	3	Y	370	278	0			186
								65	4	407	9							
08	3809	X	3809	-0-		-0-	-0-	1008	1	2133	3	Y	539	523	0			202
								75	4	593	9							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

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
03	7254	X	6275	-0-		-979	-0-	2875	1	2352	3	Y	540	500	0			147
								454	4	594	9							
04	6990	X	5861	-0-		-1129	-0-	2255	1	2678	3	Y	628	661	0			114
								237	4	691	9							
05	7223	X	5482	-0-		-1741	-0-	1453	1	3043	3	Y	566	601	0			79
								363	4	623	9							
06	6990	X	5775	-0-		-1215	-0-	1200	1	1287	3	Y	486	462	0			103
								2753	4	535	9							
07	6262	X	5145	-0-		-1117	-0-	1487	1	2697	3	Y	487	469	0			121
								425	4	536	9							
*08	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	1262	1	1934	3	Y	479	480	0			120
								772	4	527	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	888	1	344	3	Y	491	457	0			85
							16	4	540	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	752	1	597	3	Y	566	532	0			119
							1	4	623	9							
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	705	1	524	3	Y	637	649	0			107
							1	4	701	9							
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	537	1	583	3	Y	440	461	0			86
							16	4	484	9							
07	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	646	1	424	3	Y	585	554	0			117
							1	4	644	9							
08	1922	N	1079	-0-	-843	-0-	710	1	369	9	Y	335	345	0			107

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

03	3100	N	6161	-0-	3061	3061	213	1	5234	3	Y	645	619	0			112
							4	4	710	9							
04	3000	N	1781	-0-	-1219	1842	56	1	1518	3	Y	187	260	0			39
							1	4	206	9							
05	1842	N	-0-	-0-	-1842	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

03	3627	X	2460	-0-	-1167	-0-	911	1	917	3	Y	560	591	0			97
							16	4	616	9							
04	3510	X	2817	-0-	-693	-0-	704	1	1526	3	Y	533	518	0			112
							1	4	586	9							
05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	780	1	2351	3	Y	625	632	0			105
							1	4	688	9							
06	3120	X	3045	-0-	-75	-0-	595	1	1910	3	Y	474	486	0			93
							19	4	521	9							
07	3224	X	1261	-0-	-1963	-0-	641	1	261	3	Y	325	353	0			65
							1	4	358	9							
08	3813	X	992	-0-	-2821	-0-	658	1	334	9	Y	304	272	0			97

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

03	3999	X	2	-0-	-3997	-0-	2	1			Y	-0-	24	0			-0-
04	1470	X	979	-0-	-491	-0-	473	1	506	9	Y	460	340	0			120
*05	1364	X	1123	-0-	-241	-0-	734	1	389	9	Y	354	474	0			-0-
*06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	694	1	606	9	Y	551	472	0			79
*07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	704	1	319	9	Y	290	256	0			113
*08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	606	1	136	4	Y	709	603	0			219
							780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

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
03	5363	X	5298	-0-	-65	-0-	708	1	2903	3	Y	1031	1204	0			208
							553	4	1134	9							
04	8490	X	6054	-0-	-2436	-0-	610	1	2890	3	Y	1346	1195	0			359
							1073	4	1481	9							
05	8773	X	7004	-0-	-1769	-0-	752	1	4179	3	Y	1475	1347	0			487
							450	4	1623	9							
06	8490	X	4252	-0-	-4238	-0-	586	1	2194	3	Y	869	933	0			423
							516	4	956	9							
07	8773	X	6356	-0-	-2417	-0-	781	1	3638	3	Y	1290	1285	0			428
							518	4	1419	9							
08	7006	X	3327	-0-	-3679	-0-	698	1	905	3	Y	1097	1189	0			336
							517	4	1207	9							

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

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
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	637	1	1187	3	Y	535	615	0			108
							497	4	589	9							
04	3540	X	2928	-0-	-612	-0-	547	1	713	3	Y	642	579	0			171
							962	4	706	9							
05	3658	X	1659	-0-	-1999	-0-	569	1	340	4	Y	682	628	0			225
							750	9									
06	3540	X	1908	-0-	-1632	-0-	491	1	520	3	Y	423	442	0			206
							432	4	465	9							
07	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	657	1	571	3	Y	564	583	0			187
							434	4	620	9							
08	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	634	1	469	4	Y	674	655	0			206
							741	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

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
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	670	1	2440	3	Y	279	281	0			126
							41	4	307	9							
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	691	1	2474	3	Y	269	297	0			98
							36	4	296	9							
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	826	1	2725	3	Y	344	363	0			79
							36	4	378	9							
06	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	643	1	2018	3	Y	208	214	0			73
							27	4	229	9							
07	3627	X	1897	-0-	-1730	-0-	669	1	956	3	Y	219	202	0			90
							31	4	241	9							
08	3968	X	1155	-0-	-2813	-0-	852	1	35	4	Y	244	272	0			62
							268	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

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
03	4743	X	3922	-0-	-821	-0-	999	1	1583	3	Y	1151	1234	0			204
							74	4	1266	9							
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	849	1	2666	3	Y	1496	1395	0			305
							35	4	1646	9							
05	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	1341	1	13571	3	Y	1296	1424	0			177
							13	4	1426	9							
06	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	1924	1	22499	3	Y	1883	1826	0			234
							25	4	2071	9							
07	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	1914	1	22524	3	Y	1754	1528	0			460
							53	4	1929	9							
08	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	2016	1	16186	3	Y	1509	1648	0			321
							54	4	1660	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

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

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	917	1	68	4	Y	351	371	0			62
							386	9									
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	750	1	30	4	Y	385	369	0			78
							424	9									
05	1240	N	959	-0-	-281	-0-	673	1	5	4	Y	255	298	0			35
							281	9									
06	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	797	1	7	4	Y	303	300	0			38
							333	9									
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	778	1	15	4	Y	322	276	0			84
							354	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	794	1	16	4	Y	330	344	0			70
							363	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	892	1	66	4	Y	122	145	0			22
							134	9									
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	710	1	28	4	Y	121	118	0			25
							133	9									
05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	652	1	5	4	Y	169	171	0			23
							186	9									
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	821	1	8	4	Y	187	187	0			23
							206	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	773	1	15	4	Y	168	147	0			44
							185	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	782	1	16	4	Y	141	155	0			30
							155	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

03	4619	X	2764	-0-	-1855	-0-	895	1	1829	3	Y	35	52	0			6
							1	4	39	9							
04	4470	X	2251	-0-	-2219	-0-	829	1	1123	3	Y	271	219	0			58
							1	4	298	9							
05	4619	X	1013	-0-	-3606	-0-	773	1	1	4	Y	217	230	0			45
							239	9									
06	2670	X	1121	-0-	-1549	-0-	762	1	1	4	Y	325	276	0			94
							358	9									
07	2759	X	2049	-0-	-710	-0-	1008	1	429	3	Y	555	429	0			220
							1	4	611	9							
08	2759	X	1476	-0-	-1283	-0-	839	1	1	4	Y	578	646	0			152
							636	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
03	4805	X	1341	-0-		-3464	-0-	730	1	40	3	Y	518	513	0			95
								1	4	570	9							
04	4650	X	2072	-0-		-2578	-0-	682	1	844	3	Y	495	484	0			106
								1	4	545	9							
05	4805	X	960	-0-		-3845	-0-	560	1	1	4	Y	363	394	0			75
								399	9									
06	1980	X	966	-0-		-1014	-0-	657	1	1	4	Y	280	274	0			81
								308	9									
07	2139	X	1354	-0-		-785	-0-	956	1	1	4	Y	361	299	0			143
								397	9									
08	2139	X	1317	-0-		-822	-0-	852	1	465	9	Y	423	455	0			111

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

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
03	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	804	1	60	4	Y	142	170	0			25
								156	9									
04	930	N	924	-0-		-6	-0-	750	1	30	4	Y	131	129	0			27
								144	9									
05	1178	N	898	-0-		-280	-0-	716	1	5	4	Y	161	166	0			22
								177	9									
06	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	765	1	7	4	Y	217	212	0			27
								239	9									
07	985	N	985	-0-		-0-	-0-	773	1	15	4	Y	179	159	0			47
								197	9									
08	971	N	971	-0-		-0-	-0-	799	1	17	4	Y	141	158	0			30
								155	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

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
03	1115	N	1115	-0-		-0-	-0-	881	1	65	4	Y	154	162	0			27
								169	9									
04	921	N	921	-0-		-0-	-0-	747	1	30	4	Y	131	131	0			27
								144	9									
05	837	N	798	-0-		-39	-0-	660	1	5	4	Y	121	131	0			17
								133	9									
06	998	N	998	-0-		-0-	-0-	782	1	7	4	Y	190	183	0			24
								209	9									
07	997	N	997	-0-		-0-	-0-	754	1	14	4	Y	208	177	0			55
								229	9									
08	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	602	1	12	4	Y	363	341	0			77
								399	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

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
03	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	542	1	759	3	Y	243	251	0			34
								945	4	267	9							
04	1912	N	1912	-0-		-0-	-0-	583	1	963	4	Y	333	342	0			25
								366	9									
05	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	767	1	516	3	Y	416	418	0			23
								870	4	458	9							
06	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	378	1	313	3	Y	368	347	0			44
								358	4	405	9							
07	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	368	1	666	4	Y	233	254	0			23
								256	9									
08	2604	X	732	-0-		-1872	-0-	167	1	391	4	Y	158	162	0			19
								174	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 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
03	2728	X	2261	-0-	-467	-0-	513	1	894	4	Y	776	767	0			109
							854	9									
04	2640	X	2624	-0-	-16	-0-	619	1	1022	4	Y	894	935	0			68
							983	9									
05	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	784	1	1598	3	Y	875	894	0			49
							890	4	963	9							
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	650	1	448	3	Y	753	711	0			91
							616	4	828	9							
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	380	1	1207	3	Y	866	872	0			85
							689	4	953	9							
08	4247	X	3168	-0-	-1079	-0-	670	1	1572	4	Y	842	825	0			102
							926	9									

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
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	820	1	2303	3	Y	219	286	0			99
							50	4	241	9							
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	1011	1	1574	3	Y	110	169	0			40
							52	4	121	9							
05	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1167	1	366	3	Y	132	142	0			30
							50	4	145	9							
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	933	1	38	4	Y	88	87	0			31
							97	9									
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	902	1	40	4	Y	256	182	0			105
							282	9									
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1192	1	48	4	Y	366	378	0			93
							403	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	417	1	160	3	Y	750	738	0			106
							727	4	825	9							
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	591	1	1340	3	Y	867	907	0			66
							976	4	954	9							
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	830	1	1291	3	Y	900	915	0			51
							941	4	990	9							
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	669	1	634	4	Y	737	699	0			89
							811	9									
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	751	1	674	3	Y	524	562	0			51
							1360	4	576	9							
08	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	785	1	1486	3	Y	539	525	0			65
							1846	4	593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 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
03	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	578	1	1815	3	Y	994	928	0			140
							1008	4	1093	9							
04	4140	X	3086	-0-	-1054	-0-	547	1	593	3	Y	947	1015	0			72
							904	4	1042	9							
05	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	631	1	2573	3	Y	1123	1132	0			63
							716	4	1235	9							
06	4350	X	2443	-0-	-1907	-0-	692	1	655	4	Y	996	939	0			120
							1096	9									
07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	769	1	1299	3	Y	1059	1075	0			104
							1392	4	1165	9							
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	582	1	3502	3	Y	1002	985	0			121
							1370	4	1102	9							

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
03	7843	X	5712	-0-	-2131	-0-	797	1	2816	3	Y	645	647	0			91
							1389	4	710	9							
04	7590	X	4281	-0-	-3309	-0-	719	1	1458	3	Y	832	860	0			63
							1189	4	915	9							
05	7843	X	5949	-0-	-1894	-0-	935	1	2997	3	Y	869	883	0			49
							1061	4	956	9							
06	6570	X	2791	-0-	-3779	-0-	658	1	667	3	Y	765	722	0			92
							624	4	842	9							
07	6789	X	3183	-0-	-3606	-0-	550	1	750	3	Y	806	819	0			79
							996	4	887	9							
08	5952	X	2560	-0-	-3392	-0-	429	1	208	3	Y	833	811	0			101
							1007	4	916	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
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	591	1	1428	3	Y	1180	1161	0			166
							1030	4	1298	9							
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	739	1	1593	3	Y	1322	1388	0			100
							1222	4	1454	9							
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	902	1	1570	3	Y	957	1003	0			54
							1023	4	1053	9							
06	4200	X	2164	-0-	-2036	-0-	733	1	694	4	Y	670	643	0			81
							737	9									
07	5177	X	2767	-0-	-2410	-0-	691	1	1249	4	Y	752	759	0			74
							827	9									
08	5177	X	3792	-0-	-1385	-0-	731	1	1717	4	Y	1222	1148	0			148
							1344	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
03	6572	X	3933	-0-	-2639	-0-	1009	1	825	3	Y	1764	1710	0			480
							159	4	1940	9							
04	8400	X	3611	-0-	-4789	-0-	749	1	890	3	Y	1721	1889	0			312
							79	4	1893	9							
05	8680	X	3556	-0-	-5124	-0-	494	1	1034	3	Y	1732	1803	0			241
							123	4	1905	9							
06	8400	X	3672	-0-	-4728	-0-	470	1	504	3	Y	1473	1403	0			311
							1078	4	1620	9							
07	5456	X	2962	-0-	-2494	-0-	449	1	815	3	Y	1427	1383	0			355
							128	4	1570	9							
*08	3937	X	2795	-0-	-1142	-0-	419	1	642	3	Y	1344	1361	0			338
							256	4	1478	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	831	-0-		-8655	-0-	779	1	1	4	Y	46	90	0			8
								51	9									
04	9180	X	1303	-0-		-7877	-0-	746	1	1	4	Y	505	405	0			108
								556	9									
05	20790	X	20790	-0-		-0-	-0-	1529	1	17541	3	Y	1559	1347	0			320
								5	4	1715	9							
06	25482	X	25482	-0-		-0-	-0-	1838	1	21643	3	Y	1812	1607	0			525
								8	4	1993	9							
07	5480	X	5480	-0-		-0-	-0-	1113	1	3588	3	Y	705	951	0			279
								3	4	776	9							
08	20801	X	2473	-0-		-18328	-0-	1024	1	819	3	Y	572	701	0			150
								1	4	629	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4005	-0-		-800	-0-	792	1	1778	3	Y	1304	1150	0			239
								1	4	1434	9							
04	4258	X	4258	-0-		-0-	-0-	783	1	2133	3	Y	1219	1197	0			261
								1	4	1341	9							
05	2480	X	1904	-0-		-576	-0-	669	1	1	4	Y	1122	1153	0			230
								1234	9									
06	3870	X	1763	-0-		-2107	-0-	760	1	1	4	Y	911	877	0			264
								1002	9									
07	4402	X	1988	-0-		-2414	-0-	943	1	1	4	Y	949	837	0			376
								1044	9									
08	4402	X	1899	-0-		-2503	-0-	876	1	1023	9	Y	930	1062	0			244

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1232	-0-		-442	-0-	914	1	68	4	Y	227	233	0			40
								250	9									
04	1830	X	1044	-0-		-786	-0-	741	1	30	4	Y	248	238	0			50
								273	9									
05	1891	X	1033	-0-		-858	-0-	785	1	6	4	Y	220	240	0			30
								242	9									
06	1830	X	1076	-0-		-754	-0-	809	1	7	4	Y	236	237	0			29
								260	9									
07	1240	X	1022	-0-		-218	-0-	773	1	15	4	Y	213	186	0			56
								234	9									
08	1240	X	1002	-0-		-238	-0-	798	1	17	4	Y	170	190	0			36
								187	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	927	1	69	4	Y	772	803	0			137
								849	9									
04	1860	N	1647	-0-		-213	-0-	800	1	32	4	Y	741	727	0			151
								815	9									
05	1674	N	1380	-0-		-294	-0-	829	1	6	4	Y	495	578	0			68
								545	9									
06	1800	N	1383	-0-		-417	-0-	809	1	7	4	Y	515	519	0			64
								567	9									
07	1705	N	695	-0-		-1010	-0-	411	1	8	4	Y	251	249	0			66
								276	9									
08	1860	X	1126	-0-		-734	-0-	761	1	16	4	Y	317	315	0			68
								349	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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
03	7564	X	3619	-0-		-3945	-0-	830	1	2052	3	Y	669	602	0			123
								1	4	736	9							
04	7320	X	4750	-0-		-2570	-0-	822	1	3067	3	Y	782	737	0			168
								1	4	860	9							
05	5766	X	1191	-0-		-4575	-0-	683	1	1	4	Y	461	534	0			95
								507	9									
06	3510	X	1070	-0-		-2440	-0-	693	1	1	4	Y	342	338	0			99
								376	9									
07	4898	X	2957	-0-		-1941	-0-	1048	1	1324	3	Y	530	419	0			210
								2	4	583	9							
08	4898	X	1921	-0-		-2977	-0-	971	1	214	3	Y	668	703	0			175
								1	4	735	9							

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

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
03	5363	X	2655	-0-		-2708	-0-	390	1	1498	3	Y	273	310	0			12
								467	4	300	9							
04	5190	X	4991	-0-		-199	-0-	536	1	3627	3	Y	169	170	0			11
								642	4	186	9							
05	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	581	1	2939	3	Y	124	130	0			5
								412	4	136	9							
06	3977	X	3977	-0-		-0-	-0-	443	1	3186	3	Y	85	85	0			5
								254	4	94	9							
07	5146	X	4955	-0-		-191	-0-	665	1	3309	3	Y	174	147	0			32
								790	4	191	9							
08	5146	X	1768	-0-		-3378	-0-	661	1	934	4	Y	157	183	0			6
								173	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

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
03	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	918	1	68	4	Y	517	552	0			92
								569	9									
04	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	754	1	30	4	Y	523	508	0			107
								575	9									
05	1519	N	1177	-0-		-342	-0-	791	1	6	4	Y	345	405	0			47
								380	9									
06	1500	N	1235	-0-		-265	-0-	828	1	8	4	Y	363	365	0			45
								399	9									
07	1395	N	1174	-0-		-221	-0-	773	1	15	4	Y	351	304	0			92
								386	9									
08	1178	N	1176	-0-		-2	-0-	793	1	16	4	Y	334	355	0			71
								367	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

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
03	7750	X	3544	-0-		-4206	-0-	535	1	1430	3	Y	587	576	0			83
								933	4	646	9							
04	7500	X	2605	-0-		-4895	-0-	557	1	531	3	Y	542	584	0			41
								921	4	596	9							
05	7750	X	6651	-0-		-1099	-0-	915	1	3262	3	Y	1305	1273	0			73
								1038	4	1436	9							
06	4770	X	3534	-0-		-1236	-0-	775	1	442	3	Y	1438	1338	0			173
								735	4	1582	9							
07	4929	X	4005	-0-		-924	-0-	733	1	248	3	Y	1542	1564	0			151
								1328	4	1696	9							
08	6665	X	3659	-0-		-3006	-0-	724	1	1701	4	Y	1122	1137	0			136
								1234	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

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

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
03	1023	N	448	-0-	-575	-0-	447	1	1	4	Y	-0-	52	0			-0-
04	1020	N	242	-0-	-778	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 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
03	3441	X	2155	-0-	-1286	-0-	379	1	1098	3	Y	347	500	0			70
							296	4	382	9							
04	8580	X	3080	-0-	-5500	-0-	333	1	1510	3	Y	593	505	0			158
							585	4	652	9							
05	10447	X	1295	-0-	-9152	-0-	548	1	327	4	Y	382	414	0			126
							420	9									
06	10110	X	2945	-0-	-7165	-0-	364	1	1740	3	Y	473	369	0			230
							321	4	520	9							
07	10447	X	3787	-0-	-6660	-0-	616	1	2091	3	Y	611	638	0			203
							408	4	672	9							
08	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	648	1	230	3	Y	456	519	0			140
							479	4	502	9							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	392	1	49	3	Y	64	69	0			3
							469	4	70	9							
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	442	1	307	3	Y	93	90	0			6
							529	4	102	9							
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	481	1	59	3	Y	149	149	0			6
							341	4	164	9							
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	610	1	1331	3	Y	180	176	0			10
							350	4	198	9							
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	602	1	713	4	Y	160	141	0			29
							176	9									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	642	1	165	3	Y	231	251	0			9
							906	4	254	9							

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	363	1	673	3	Y	427	448	0			19
							435	4	470	9							
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	438	1	356	3	Y	341	337	0			23
							524	4	375	9							
05	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	437	1	85	3	Y	365	374	0			14
							309	4	402	9							
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	494	1	781	3	Y	391	382	0			23
							283	4	430	9							
07	1736	N	1275	-0-	-461	-0-	372	1	440	4	Y	421	367	0			77
							463	9									
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	411	1	579	4	Y	518	575	0			20
							570	9									

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
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	686	1	4725	3	Y	586	436	0			264
							42	4	645	9							
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	437	1	848	3	Y	863	813	0			314
							22	4	949	9							
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	589	1	1329	3	Y	1011	1093	0			232
							25	4	1112	9							
06	5520	X	2799	-0-	-2721	-0-	525	1	1573	3	Y	617	633	0			216
							22	4	679	9							
07	5704	X	2683	-0-	-3021	-0-	641	1	1320	3	Y	629	587	0			258
							30	4	692	9							
08	4185	X	1535	-0-	-2650	-0-	754	1	31	4	Y	682	767	0			173
							750	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
03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	622	1	43	3	Y	527	564	0			171
							31	4	580	9							
04	3240	X	2062	-0-	-1178	-0-	459	1	1063	3	Y	452	505	0			118
							43	4	497	9							
*05	3348	X	2302	-0-	-1046	-0-	404	1	1552	3	Y	287	405	0			-0-
							30	4	316	9							
*06	3240	X	2541	-0-	-699	-0-	502	1	1350	3	Y	579	493	0			86
							52	4	637	9							
*07	2139	X	1457	-0-	-682	-0-	468	1	643	3	Y	233	228	0			91
							90	4	256	9							
*08	2387	X	734	-0-	-1653	-0-	451	1	283	9	Y	257	268	0			80

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
03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	1292	1	1057	3	Y	19	15	0			5
							204	4	21	9							
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	1680	1	1995	3	Y	26	26	0			5
							177	4	29	9							
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1174	1	2458	3	Y	197	175	0			27
							293	4	217	9							
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	1040	1	1115	3	Y	262	234	0			55
							2385	4	288	9							
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1274	1	2311	3	Y	102	132	0			25
							364	4	112	9							
*08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1412	1	2164	3	Y	178	161	0			42
							864	4	196	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

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
03	6789	X	6217	-0-		-572	-0-	2737	1	2239	3	Y	735	659	0			200
								432	4	809	9							
04	9120	X	5476	-0-		-3644	-0-	2055	1	2440	3	Y	695	769	0			126
								216	4	765	9							
05	9424	X	4814	-0-		-4610	-0-	1181	1	2474	3	Y	785	802	0			109
								295	4	864	9							
06	9120	X	3153	-0-		-5967	-0-	570	1	612	3	Y	603	585	0			127
								1308	4	663	9							
07	6231	X	3385	-0-		-2846	-0-	847	1	1536	3	Y	691	646	0			172
								242	4	760	9							
*08	3782	X	3249	-0-		-533	-0-	803	1	1231	3	Y	657	664	0			165
								492	4	723	9							

ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

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
03	8458	X	8458	-0-		-0-	-0-	3776	1	3089	3	Y	906	783	0			246
								596	4	997	9							
04	8069	X	8069	-0-		-0-	-0-	3091	1	3670	3	Y	894	978	0			162
								325	4	983	9							
05	7575	X	7575	-0-		-0-	-0-	2023	1	4236	3	Y	737	796	0			103
								505	4	811	9							
06	8969	X	8969	-0-		-0-	-0-	1899	1	2037	3	Y	614	587	0			130
								4358	4	675	9							
07	6674	X	6674	-0-		-0-	-0-	1918	1	3479	3	Y	663	628	0			165
								548	4	729	9							
*08	7207	X	7207	-0-		-0-	-0-	2057	1	3153	3	Y	671	667	0			169
								1259	4	738	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

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
03	1406	X	1406	-0-		-0-	-0-	637	1	521	3	Y	134	129	0			36
								101	4	147	9							
04	5042	X	5042	-0-		-0-	-0-	1933	1	2295	3	Y	555	491	0			100
								203	4	611	9							
05	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	1376	1	2881	3	Y	436	475	0			61
								343	4	480	9							
06	5400	X	5400	-0-		-0-	-0-	1171	1	1256	3	Y	260	266	0			55
								2687	4	286	9							
07	3730	X	3730	-0-		-0-	-0-	1085	1	1968	3	Y	334	306	0			83
								310	4	367	9							
*08	5208	X	4084	-0-		-1124	-0-	1176	1	1802	3	Y	351	346	0			88
								720	4	386	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

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
03	3503	X	3503	-0-		-0-	-0-	949	1	1673	3	Y	785	674	0			136
								17	4	864	9							
04	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	755	1	1680	3	Y	905	851	0			190
								1	4	996	9							
05	3018	N	3018	-0-		-0-	-0-	710	1	1897	3	Y	373	500	0			63
								1	4	410	9							
06	1978	X	1978	-0-		-0-	-0-	702	1	1215	3	Y	35	91	0			7
								22	4	39	9							
07	3823	X	3823	-0-		-0-	-0-	738	1	3057	3	Y	23	25	0			5
								3	4	25	9							
08	3534	X	2938	-0-		-596	-0-	777	1	2159	3	Y	-0-	5	0			-0-
								2	4									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

03	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	500	1	2784	3	Y	964	975	0			136
							872	4	1060	9							
04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	446	1	2852	3	Y	990	1051	0			75
							738	4	1089	9							
05	5394	X	5355	-0-	-39	-0-	623	1	2976	3	Y	954	975	0			54
							707	4	1049	9							
06	5220	X	2037	-0-	-3183	-0-	586	1	556	4	Y	814	770	0			98
							895	9									
07	5394	X	3983	-0-	-1411	-0-	541	1	1373	3	Y	990	991	0			97
							980	4	1089	9							
08	5363	X	2756	-0-	-2607	-0-	414	1	323	3	Y	952	934	0			115
							972	4	1047	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

03	5456	X	3833	-0-	-1623	-0-	809	1	2521	3	Y	400	410	0			66
							63	4	440	9							
04	5280	X	3791	-0-	-1489	-0-	703	1	2585	3	Y	416	367	0			115
							45	4	458	9							
05	5456	X	4192	-0-	-1264	-0-	830	1	2808	3	Y	469	482	0			102
							38	4	516	9							
06	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	682	1	2197	3	Y	309	289	0			122
							23	4	340	9							
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	947	1	3890	3	Y	389	359	0			152
							44	4	428	9							
08	4185	X	2774	-0-	-1411	-0-	894	1	1405	3	Y	378	414	0			116
							59	4	416	9							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	786	1	4779	3	Y	688	865	0			114
							61	4	757	9							
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	782	1	4679	3	Y	1138	938	0			314
							50	4	1252	9							
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	925	1	5034	3	Y	893	1013	0			194
							43	4	982	9							
06	6180	X	5618	-0-	-562	-0-	769	1	4331	3	Y	447	464	0			177
							26	4	492	9							
07	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1030	1	6444	3	Y	1109	853	0			433
							49	4	1220	9							
08	6975	X	4906	-0-	-2069	-0-	1002	1	3057	3	Y	709	925	0			217
							67	4	780	9							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	259	-0-	-7956	-0-	9	1	217	3	Y	29	16	0		13
							1	4	32	9						
04	7950	X	6432	-0-	-1518	-0-	648	1	5004	3	Y	678	444	0		247
							34	4	746	9						
05	7719	X	7553	-0-	-166	-0-	955	1	5728	3	Y	753	827	0		173
							42	4	828	9						
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	713	1	4296	3	Y	476	482	0		167
							31	4	524	9						
07	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1028	1	5268	3	Y	563	499	0		231
							50	4	619	9						
08	7564	X	4405	-0-	-3159	-0-	1184	1	2519	3	Y	592	673	0		150
							51	4	651	9						

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

03	25358	X	2592	-0-	-22766	-0-	997	2	1595	9	Y	1450	1268	0		212
04	24540	X	4924	-0-	-19616	-0-	3295	2	1629	9	Y	1481	1630	0		63
05	25358	X	2027	-0-	-23331	-0-	611	2	1416	9	Y	1287	1269	0		81
06	16320	X	6724	-0-	-9596	-0-	5420	2	1304	9	Y	1185	1186	0		80
07	9951	X	8310	-0-	-1641	-0-	6715	2	1595	9	Y	1450	1430	0		100
08	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6019	2	846	9	Y	769	836	0		33

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

03	33271	X	33271	-0-	-0-	-0-	31450	2	1821	9	Y	1655	1428	0		242
04	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	21322	2	1810	9	Y	1645	1817	0		70
05	22630	X	10422	-0-	-12208	-0-	9547	2	875	9	Y	795	815	0		50
06	32190	X	11075	-0-	-21115	-0-	10265	2	810	9	Y	736	736	0		50
07	33263	X	14833	-0-	-18430	-0-	13923	2	910	9	Y	827	820	0		57
08	33263	X	8315	-0-	-24948	-0-	7979	2	336	9	Y	305	349	0		13

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

03	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	17327	2	686	4	Y	1842	1852	0		169
							2026	9								
04	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	16351	2	438	4	Y	1885	1869	0		185
							2074	9								
05	19207	X	19207	-0-	-0-	-0-	16827	2	232	4	Y	1953	1892	0		246
							2148	9								
06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	15946	2	178	4	Y	1694	1801	0		139
							1863	9								
07	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-	15266	2	11	4	Y	1737	1671	0		205
							1911	9								
08	20026	X	15713	-0-	-4313	-0-	14092	2	61	4	Y	1418	1472	0		151
							1560	9								

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	9833	2	582	4	Y	1013	968	0		93
							1114	9								
04	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	9171	2	361	4	Y	912	916	0		89
							1003	9								
05	11160	X	10495	-0-	-665	-0-	9304	2	188	4	Y	912	886	0		115
							1003	9								
06	10800	X	10627	-0-	-173	-0-	9330	2	143	4	Y	1049	1078	0		86
							1154	9								
07	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	11221	2	10	4	Y	2095	1934	0		247
							2305	9								
08	11532	X	10280	-0-	-1252	-0-	8969	2	51	4	Y	1145	1270	0		122
							1260	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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
03	9931	X	9931	-0-		-0-	-0-	8934	2	565	4	Y	393	397	0			36
								432	9									
04	10150	X	10150	-0-		-0-	-0-	9360	2	363	4	Y	388	386	0			38
								427	9									
05	9122	X	9122	-0-		-0-	-0-	8459	2	183	4	Y	436	419	0			55
								480	9									
06	7885	X	7885	-0-		-0-	-0-	7231	2	136	4	Y	471	487	0			39
								518	9									
07	7905	X	7148	-0-		-757	-0-	6238	2	8	4	Y	820	762	0			97
								902	9									
08	10478	X	6797	-0-		-3681	-0-	5851	2	46	4	Y	818	828	0			87
								900	9									

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. 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
03	24025	X	19908	-0-		-4117	-0-	311	1	18724	2	Y	751	772	0			74
								47	4	826	9							
04	27418	X	27418	-0-		-0-	-0-	25146	2	315	4	Y	1779	1791	0			62
								1957	9									
05	27724	X	27724	-0-		-0-	-0-	1043	1	24815	2	Y	1675	1714	0			23
								23	4	1843	9							
06	23447	X	23447	-0-		-0-	-0-	3110	1	18872	2	Y	1293	1302	0			14
								43	4	1422	9							
07	31267	X	31267	-0-		-0-	-0-	19521	1	10019	2	Y	1565	1539	0			40
								5	4	1722	9							
08	26939	X	22432	-0-		-4507	-0-	19385	1	1525	2	Y	1380	1413	0			7
								4	4	1518	9							

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. 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
03	23476	X	23476	-0-		-0-	-0-	199	1	22160	2	Y	977	959	0			97
								42	4	1075	9							
04	27918	X	27918	-0-		-0-	-0-	26004	2	298	4	Y	1469	1515	0			51
								1616	9									
05	24981	X	24981	-0-		-0-	-0-	1580	1	21651	2	Y	1566	1595	0			22
								27	4	1723	9							
06	29977	X	29977	-0-		-0-	-0-	4742	1	23307	2	Y	1698	1701	0			19
								60	4	1868	9							
07	31550	X	31550	-0-		-0-	-0-	18353	1	11331	2	Y	1692	1667	0			44
								5	4	1861	9							
08	28861	X	23508	-0-		-5353	-0-	18765	1	3132	2	Y	1461	1498	0			7
								4	4	1607	9							

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. 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
03	8122	X	6712	-0-		-1410	-0-	225	1	6385	2	Y	70	145	0			7
								25	4	77	9							
04	7860	X	5363	-0-		-2497	-0-	4744	2	189	4	Y	391	384	0			14
								430	9									
05	9212	X	9212	-0-		-0-	-0-	2197	1	6412	2	Y	526	533	0			7
								24	4	579	9							
06	14233	X	14233	-0-		-0-	-0-	7041	1	5703	2	Y	1302	1295	0			14
								57	4	1432	9							
07	20443	X	20443	-0-		-0-	-0-	19703	1	3	4	Y	670	667	0			17
								737	9									
08	20738	X	20738	-0-		-0-	-0-	20360	1	4	4	Y	340	355	0			2
								374	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. 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
03	26474	X	22747	-0-		-3727	-0-	162	1	20823	2	Y	1567	1642	0			155
								38	4	1724	9							
04	28266	X	28266	-0-		-0-	-0-	25453	2	269	4	Y	2313	2388	0			80
								2544	9									
05	32309	X	32309	-0-		-0-	-0-	1264	1	28645	2	Y	2156	2206	0			30
								28	4	2372	9							
06	25983	X	25983	-0-		-0-	-0-	3150	1	20618	2	Y	1973	1981	0			22
								45	4	2170	9							
07	34000	X	34000	-0-		-0-	-0-	19043	1	12390	2	Y	2329	2291	0			60
								5	4	2562	9							
08	34086	X	34086	-0-		-0-	-0-	20261	1	11710	2	Y	1917	1968	0			9
								6	4	2109	9							

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. 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
03	26474	X	18103	-0-		-8371	-0-	324	1	13891	2	Y	3496	3406	0			346
								42	4	3846	9							
04	25620	X	22790	-0-		-2830	-0-	20587	2	285	4	Y	1744	2029	0			61
								1918	9									
05	24614	X	23828	-0-		-786	-0-	991	1	21811	2	Y	914	962	0			13
								21	4	1005	9							
06	19260	X	18070	-0-		-1190	-0-	2982	1	13646	2	Y	1277	1276	0			14
								37	4	1405	9							
07	28646	X	28646	-0-		-0-	-0-	19426	1	7106	2	Y	1918	1883	0			49
								4	4	2110	9							
08	31258	X	31258	-0-		-0-	-0-	20437	1	6531	2	Y	3895	3925	0			19
								5	4	4285	9							

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. 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
03	18414	X	2997	-0-		-15417	-0-	306	1	2224	2	Y	400	546	0			40
								27	4	440	9							
04	25488	X	25488	-0-		-0-	-0-	22804	2	295	4	Y	2172	2137	0			75
								2389	9									
05	18817	X	11452	-0-		-7365	-0-	1209	1	7794	2	Y	2213	2257	0			31
								15	4	2434	9							
06	18210	X	13587	-0-		-4623	-0-	3502	1	7834	2	Y	2015	2024	0			22
								34	4	2217	9							
07	24972	X	24972	-0-		-0-	-0-	17955	1	4862	2	Y	1955	1927	0			50
								4	4	2151	9							
08	31955	X	31955	-0-		-0-	-0-	19443	1	10257	2	Y	2045	2085	0			10
								5	4	2250	9							

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. 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
03	34193	X	14016	-0-		-20177	-0-	13078	2	612	4	Y	296	363	0			27
								326	9									
04	33090	X	13196	-0-		-19894	-0-	12519	2	388	4	Y	263	264	0			26
								289	9									
05	13230	X	13230	-0-		-0-	-0-	12723	2	201	4	Y	278	269	0			35
								306	9									
06	13560	X	11800	-0-		-1760	-0-	11521	2	154	4	Y	114	140	0			9
								125	9									
07	14012	X	11939	-0-		-2073	-0-	11718	2	10	4	Y	192	178	0			23
								211	9									
08	14012	X	12963	-0-		-1049	-0-	11522	2	57	4	Y	1258	1147	0			134
								1384	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	21068	X	21068	-0-	-0-	-0-	20708	2	360	9	Y	327	312	1	90
04	31755	X	31755	-0-	-0-	-0-	31055	2	700	9	Y	636	473	1	253
05	20057	X	18534	-0-	-1523	-0-	1	1	17979	2	Y	504	508	1	249
							554	9							
06	20400	X	14548	-0-	-5852	-0-	1	1	14119	2	Y	389	445	1	193
							428	9							
*07	32829	X	17311	-0-	-15518	-0-	2	1	16637	2	Y	611	549	1	255
							672	9							
08	21545	X	20507	-0-	-1038	-0-	1	1	19831	2	Y	614	711	1	157
							675	9							

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	7409	X	2040	-0-	-5369	-0-	1	1	1937	2	N	93	124	1	182
							102	9							
04	7170	X	2156	-0-	-5014	-0-	1	1	2100	2	N	50	108	1	124
							55	9							
05	7409	X	1276	-0-	-6133	-0-	1	1	1233	2	N	38	99	1	63
							42	9							
06	7050	X	356	-0-	-6694	-0-	1	1	326	2	N	26	39	1	50
							29	9							
*07	7285	X	21	-0-	-7264	-0-	1	1	20	9	N	18	57	1	11
08	1364	X	103	-0-	-1261	-0-	1	1	49	2	N	48	11	1	48
							53	9							

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	EOM BALANCE
03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	771	1	5662	2	Y	874	864	0	143
							1	4	961	9					
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	787	1	5424	2	Y	896	821	0	218
							1	4	986	9					
05	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	795	1	6721	2	Y	1074	1020	0	272
							17	4	1181	9					
06	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	826	1	5642	2	Y	889	947	0	214
							978	9							
07	5301	X	3423	-0-	-1878	-0-	1071	1	1673	2	Y	617	544	0	287
							679	9							
08	8711	X	2490	-0-	-6221	-0-	1742	1	748	9	Y	680	610	0	357

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	EOM BALANCE
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1151	1	7426	2	Y	976	1000	0	159
							2	4	1074	9					
04	9300	X	8433	-0-	-867	-0-	1073	1	6396	2	Y	875	822	0	212
							1	4	963	9					
05	9610	X	7824	-0-	-1786	-0-	1127	1	5852	2	Y	749	771	0	190
							21	4	824	9					
06	9300	X	3987	-0-	-5313	-0-	1034	1	2074	2	Y	799	797	0	192
							879	9							
07	9610	X	5207	-0-	-4403	-0-	851	1	3877	2	Y	435	425	0	202
							479	9							
08	8091	X	4006	-0-	-4085	-0-	180	1	3509	2	Y	288	339	0	151
							317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	24304	X	22221	-0-	-2083	-0-	779	1	18233	2	Y	2917	2865	0			361
							3209	9									
04	23520	X	22687	-0-	-833	-0-	726	1	18902	2	Y	2781	2748	0			394
							3059	9									
05	24304	X	21427	-0-	-2877	-0-	667	1	18136	2	Y	2377	2405	0			366
							9	4	2615	9							
06	22470	X	17677	-0-	-4793	-0-	15350	2	2	4	Y	2114	2046	0			434
							2325	9									
07	23436	X	20552	-0-	-2884	-0-	17782	2	5	4	Y	2514	2566	0			382
							2765	9									
*08	23126	X	12452	-0-	-10674	-0-	10409	2	7	4	Y	1851	1913	0			320
							2036	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

03	52279	X	52279	-0-	-0-	-0-	44762	3	7517	9	Y	6834	6792	0			219
04	44730	X	40248	-0-	-4482	-0-	35715	3	4533	9	Y	4121	4207	0			133
05	46996	X	40168	-0-	-6828	-0-	35750	3	4418	9	Y	4016	4020	0			129
06	45480	X	40023	-0-	-5457	-0-	35792	3	4231	9	Y	3846	3815	0			160
07	46996	X	39850	-0-	-7146	-0-	35321	3	4529	9	Y	4117	4116	0			161
08	41323	X	40472	-0-	-851	-0-	36062	3	4410	9	Y	4009	3898	0			272

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

03	56880	X	56880	-0-	-0-	-0-	49683	3	7197	9	Y	6543	6490	0			210
04	51863	X	51863	-0-	-0-	-0-	45646	3	6217	9	Y	5652	5680	0			182
05	69657	X	44797	-0-	-24860	-0-	39550	3	5247	9	Y	4770	4798	0			154
06	67410	X	28120	-0-	-39290	-0-	24986	3	3134	9	Y	2849	2884	0			119
07	69657	X	32618	-0-	-37039	-0-	28475	3	4143	9	Y	3766	3738	0			147
08	49724	X	31280	-0-	-18444	-0-	27285	3	3995	9	Y	3632	3532	0			247

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

03	32023	X	25199	-0-	-6824	-0-	992	1	23122	3	N	986	948	0			259
							1085	9									
04	28320	X	23267	-0-	-5053	-0-	960	1	21229	3	N	980	1048	0			191
							1078	9									
05	28675	X	22508	-0-	-6167	-0-	992	1	20584	3	Y	847	889	0			149
							932	9									
06	26280	X	21300	-0-	-4980	-0-	960	1	19472	3	Y	789	820	0			118
							868	9									
07	27156	X	19944	-0-	-7212	-0-	992	1	18187	3	Y	695	682	0			131
							765	9									
08	25203	X	16599	-0-	-8604	-0-	992	1	14702	3	Y	823	779	0			175
							905	9									

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

03	23808	X	17224	-0-	-6584	-0-	992	1	15297	3	N	850	893	0			223
							935	9									
04	20940	X	18102	-0-	-2838	-0-	960	1	16042	3	N	1000	1028	0			195
							1100	9									
05	22785	X	16787	-0-	-5998	-0-	992	1	14929	3	Y	787	843	0			139
							866	9									
06	22050	X	20230	-0-	-1820	-0-	960	1	18144	3	Y	1024	1010	0			153
							1126	9									
07	22785	X	17054	-0-	-5731	-0-	992	1	15152	3	Y	827	824	0			156
							910	9									
08	18693	X	7854	-0-	-10839	-0-	992	1	6190	3	Y	611	637	0			130
							672	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	37417	X	25069	-0-	-12348	-0-	19224	3	5845	9	Y	5314	5282	0			170
04	34080	X	16939	-0-	-17141	-0-	12275	3	4664	9	Y	4240	4273	0			137
05	38502	X	17842	-0-	-20660	-0-	14316	3	3526	9	Y	3205	3239	0			103
06	37260	X	19059	-0-	-18201	-0-	15568	3	3491	9	Y	3174	3145	0			132
07	38502	X	19385	-0-	-19117	-0-	15697	3	3688	9	Y	3353	3354	0			131
08	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	17763	3	3923	9	Y	3566	3455	0			242

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

03	15159	X	15030	-0-	-129	-0-	930	1	11435	3	Y	2423	2597	0			360
							2665	9									
04	14670	X	12219	-0-	-2451	-0-	846	1	9078	3	Y	2086	2125	0			321
							2295	9									
05	15159	X	1535	-0-	-13624	-0-	120	1	1258	3	Y	143	432	0			32
							157	9									
06	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-
08	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					Y	-0-					-0-

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2026

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

03	23777	X	22871	-0-	-906	-0-	1462	1	20776	3	Y	575	517	0			85
							633	9									
04	23010	X	21738	-0-	-1272	-0-	1436	1	19959	3	Y	312	349	0			48
							343	9									
05	22196	X	19985	-0-	-2211	-0-	1410	1	18154	3	Y	383	345	0			86
							421	9									
06	22140	X	20072	-0-	-2068	-0-	1478	1	18366	3	Y	207	253	0			40
							228	9									
07	22878	X	19780	-0-	-3098	-0-	1491	1	18056	3	Y	212	214	0			38
							233	9									
08	22878	X	20785	-0-	-2093	-0-	1441	1	19089	3	Y	232	231	0			39
							255	9									

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	42484	X	42484	-0-	-0-	-0-	1732	1	39666	3	Y	975	983	0			36
							13	4	1073	9							
04	38640	X	38640	-0-	-0-	-0-	1578	1	36127	3	Y	846	849	0			33
							4	4	931	9							
05	37913	X	37913	-0-	-0-	-0-	1548	1	35312	3	Y	945	940	0			38
							13	4	1040	9							
06	35820	X	34343	-0-	-1477	-0-	1475	1	31832	3	Y	933	931	0			40
							10	4	1026	9							
07	51823	X	51823	-0-	-0-	-0-	2095	1	48593	3	Y	1031	1021	0			50
							1	4	1134	9							
08	45932	X	45932	-0-	-0-	-0-	1802	1	43105	3	Y	920	913	0			57
							13	4	1012	9							

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41695	X	39131	-0-	-2564	-0-	1585	1	34022	3	Y	3204	3405	0			476
							3524	9									
04	40350	X	37149	-0-	-3201	-0-	1543	1	32022	3	Y	3258	3233	0			501
							3584	9									
05	40021	X	35346	-0-	-4675	-0-	1512	1	30225	3	Y	3281	3044	0			738
							3609	9									
06	37950	X	36324	-0-	-1626	-0-	1624	1	31210	3	Y	3173	3295	0			616
							3490	9									
07	39215	X	37639	-0-	-1576	-0-	1677	1	32277	3	Y	3350	3366	0			600
							3685	9									
08	39122	X	37515	-0-	-1607	-0-	1573	1	32083	3	Y	3508	3518	0			590
							3859	9									

BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51894	X	51648	-0-	-246	-0-	2083	1	47893	3	Y	1520	1586	0			226
							1672	9									
04	53355	X	53355	-0-	-0-	-0-	2158	1	49572	3	Y	1477	1476	0			227
							1625	9									
05	59831	X	59831	-0-	-0-	-0-	2422	1	55752	3	Y	1506	1394	0			339
							1657	9									
06	53766	X	53766	-0-	-0-	-0-	2324	1	49786	3	Y	1505	1552	0			292
							1656	9									
07	55149	X	55016	-0-	-133	-0-	2379	1	50991	3	Y	1496	1520	0			268
							1646	9									
08	59830	X	53036	-0-	-6794	-0-	2179	1	49178	3	Y	1526	1537	0			257
							1679	9									

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	39	-0-	-4301	-0-	14	3	25	9	Y	23	19	0			10
04	4200	X	1	-0-	-4199	-0-	1	3			Y	-0-	10	0			-0-
05	4340	X	33	-0-	-4307	-0-	20	3	13	9	Y	12	5	0			7
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55025	X	35359	-0-	-19666	-0-	1141	1	32976	3	Y	1129	1216	0			168
							1242	9									
04	46200	X	35418	-0-	-10782	-0-	1350	1	32797	3	Y	1155	1145	0			178
							1271	9									
05	47740	X	33164	-0-	-14576	-0-	1624	1	30287	3	Y	1139	1061	0			256
							1253	9									
06	39180	X	32847	-0-	-6333	-0-	1690	1	29955	3	Y	1093	1137	0			212
							1202	9									
07	40486	X	34374	-0-	-6112	-0-	1761	1	31404	3	Y	1099	1114	0			197
							1209	9									
08	36611	X	33060	-0-	-3551	-0-	1613	1	30218	3	Y	1117	1126	0			188
							1229	9									

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
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	14433	2	10	4	Y	2634	2603	0			204
							2897	9									
04	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	14911	2	77	4	Y	2087	2113	0			178
							2296	9									
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	10459	2	274	4	Y	1901	1922	0			157
							2091	9									
06	8040	X	6220	-0-	-1820	-0-	3655	2	768	4	Y	1634	1590	0			201
							1797	9									
07	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	9514	2	5	4	Y	2328	2348	0			181
							2561	9									
08	17967	X	17967	-0-	-0-	-0-	15610	2	6	4	Y	2137	2119	0			199
							2351	9									

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
03	29439	X	29439	-0-	-0-	-0-	25298	2	17	4	Y	3749	3678	0			290
							4124	9									
04	25290	X	15070	-0-	-10220	-0-	11239	2	89	4	Y	3402	3402	0			290
							3742	9									
05	30690	X	21956	-0-	-8734	-0-	19269	2	479	4	Y	2007	2131	0			166
							2208	9									
06	29700	X	10256	-0-	-19444	-0-	7269	2	1162	4	Y	1659	1621	0			204
							1825	9									
07	30690	X	21790	-0-	-8900	-0-	18919	2	7	4	Y	2604	2605	0			203
							2864	9									
08	29450	X	25287	-0-	-4163	-0-	22927	2	9	4	Y	2137	2141	0			199
							2351	9									

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
03	19127	X	6409	-0-	-12718	-0-	88	1	5180	2	Y	1036	1211	0			237
							1	4	1140	9							
04	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	142	1	9698	2	Y	1315	1212	0			340
							1	4	1447	9							
05	10881	X	10393	-0-	-488	-0-	90	1	8534	2	Y	1556	1722	0			174
							57	4	1712	9							
06	10530	X	6787	-0-	-3743	-0-	87	1	5374	2	Y	1194	1111	0			257
							13	4	1313	9							
07	11656	X	9092	-0-	-2564	-0-	102	1	7383	2	Y	1461	1453	0			265
							1607	9									
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	125	1	8781	2	Y	1457	1519	0			203
							1	4	1603	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

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	EOM BALANCE
03	15934	X	13571	-0-	-2363	-0-	12060	2	9	4	Y	1365	1367	0	106
							1502	9							
04	15420	X	7840	-0-	-7580	-0-	6448	2	48	4	Y	1222	1224	0	104
							1344	9							
05	18631	X	6683	-0-	-11948	-0-	5863	2	99	4	Y	655	705	0	54
							721	9							
06	37681	X	37681	-0-	-0-	-0-	35115	2	1536	4	Y	936	875	0	115
							1030	9							
07	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	29880	2	8	4	Y	2026	1983	0	158
							2229	9							
08	20108	X	20108	-0-	-0-	-0-	17576	2	7	4	Y	2295	2240	0	213
							2525	9							

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

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	EOM BALANCE
03	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	25672	2	18	4	Y	1526	1518	0	118
							1679	9							
04	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	34963	2	158	4	Y	1559	1544	0	133
							1715	9							
05	26392	X	26392	-0-	-0-	-0-	22667	2	558	4	Y	2879	2774	0	238
							3167	9							
06	26490	X	11633	-0-	-14857	-0-	7157	2	1506	4	Y	2700	2606	0	332
							2970	9							
07	33573	X	22134	-0-	-11439	-0-	19072	2	8	4	Y	2776	2892	0	216
							3054	9							
08	38068	X	27905	-0-	-10163	-0-	24782	2	9	4	Y	2831	2784	0	263
							3114	9							

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

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	EOM BALANCE
03	19530	X	-0-	-0-	-19530	-0-					Y	-0-	105	0	-0-
04	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	-0-			-0-
05	25668	X	25668	-0-	-0-	-0-	238	1	22604	2	Y	2431	2159	0	272
							152	4	2674	9					
06	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	228	1	13996	2	Y	1303	1294	0	281
							35	4	1433	9					
07	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	229	1	16566	2	Y	1938	1867	0	352
							2132	9							
08	25668	X	15532	-0-	-10136	-0-	187	1	13142	2	Y	2002	2075	0	279
							1	4	2202	9					

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

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	EOM BALANCE
03	45174	X	45174	-0-	-0-	-0-	42436	2	2738	9	Y	2489	2511	0	72
04	40379	X	40379	-0-	-0-	-0-	38030	2	2349	9	Y	2135	2145	0	62
05	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	22261	2	2912	9	Y	2647	2628	0	81
06	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	22266	2	2717	9	Y	2470	2464	0	87
07	24831	X	17331	-0-	-7500	-0-	14083	2	3248	9	Y	2953	2934	0	106
08	29915	X	13683	-0-	-16232	-0-	10497	2	3186	9	Y	2896	2909	0	93

FOX 37 A2 WELL #: 2LA RRCID -> 293677 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10832 - 22124

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	EOM BALANCE
03	54591	X	50815	-0-	-3776	-0-	48015	2	2800	9	Y	2545	2565	0	74
04	52830	X	45957	-0-	-6873	-0-	43535	2	2422	9	Y	2202	2212	0	64
05	54653	X	25323	-0-	-29330	-0-	22457	2	2866	9	Y	2605	2589	0	80
06	52890	X	25051	-0-	-27839	-0-	22334	2	2717	9	Y	2470	2463	0	87
07	54653	X	21004	-0-	-33649	-0-	17855	2	3149	9	Y	2863	2847	0	103
08	30256	X	18156	-0-	-12100	-0-	15029	2	3127	9	Y	2843	2855	0	91

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

FOX 37 A3 WELL #: 10UA RRCID -> 293678 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10663 - 22157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32612	X	26911	-0-	-5701	-0-	23599	2	3312	9	Y	3011	3025	0			87
04	31560	X	25328	-0-	-6232	-0-	20398	2	4930	9	Y	4482	4438	0			131
05	32612	X	30974	-0-	-1638	-0-	27784	2	3190	9	Y	2900	2942	0			89
06	30551	X	30551	-0-	-0-	-0-	27531	2	3020	9	Y	2745	2737	0			97
07	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	34907	2	3138	9	Y	2853	2848	0			102
08	30969	X	23879	-0-	-7090	-0-	20708	2	3171	9	Y	2883	2892	0			93

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	23392	-0-	-5562	-0-	19799	2	3593	9	Y	3266	3267	0			95
04	28020	X	19340	-0-	-8680	-0-	16909	2	2431	9	Y	2210	2241	0			64
05	31227	X	31227	-0-	-0-	-0-	27330	2	3897	9	Y	3543	3498	0			109
06	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	28182	2	3925	9	Y	3568	3551	0			126
07	46294	X	46294	-0-	-0-	-0-	42790	2	3504	9	Y	3185	3197	0			114
08	68854	X	68854	-0-	-0-	-0-	65622	2	3232	9	Y	2938	2958	0			94

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 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
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	2225	2	33	4	Y	2014	2046	0			87
							2215	9									
04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	2184	2	19	4	Y	1639	1653	0			73
							1803	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	2067	2	18	4	Y	1563	1572	0			64
							1719	9									
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	1574	2	11	4	Y	1782	1725	0			121
							1960	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	4	Y	1554	1603	0			72
							1709	9									
*08	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1085	2	17	4	Y	1291	1288	0			75
							1420	9									

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 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
03	7285	X	2879	-0-	-4406	-0-	1201	2	33	4	Y	1495	1474	0			195
							1645	9									
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-	195	0			-0-
05	7285	X	3170	-0-	-4115	-0-	335	2	61	4	Y	2522	2418	0			104
							2774	9									
06	7050	X	4230	-0-	-2820	-0-	528	4	3702	9	Y	3365	3372	0			97
07	7285	X	3234	-0-	-4051	-0-	383	2	147	4	Y	2458	2451	0			104
							2704	9									
*08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	838	2	147	4	Y	2669	2670	0			103
							2936	9									

POCONO 65 WELL #: 7H RRCID -> 294933 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11305 - 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

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
03	36239	X	17682	-0-		-18557	-0-		15474	2	6	4	Y	2002	2039	0			138
									2202	9									
04	32010	X	23567	-0-		-8443	-0-		17885	2	164	4	Y	5016	4913	0			241
									5518	9									
05	32612	X	24776	-0-		-7836	-0-		487	1	17334	2	Y	6320	6069	0			492
									3	4	6952	9							
06	24690	X	23305	-0-		-1385	-0-		457	1	16342	2	Y	5804	5828	0			468
									122	4	6384	9							
07	24366	X	23096	-0-		-1270	-0-		449	1	16503	2	Y	5448	5378	0			538
									151	4	5993	9							
08	24147	X	24147	-0-		-0-	-0-		747	1	18518	2	Y	4419	4534	0			423
									21	4	4861	9							

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

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
03	39153	X	30582	-0-		-8571	-0-		28934	2	13	4	Y	1486	1657	0			103
									1635	9									
04	35910	X	28262	-0-		-7648	-0-		26919	2	215	4	Y	1025	1079	0			49
									1128	9									
05	35960	X	29143	-0-		-6817	-0-		751	1	27823	2	Y	513	522	0			40
									5	4	564	9							
06	34800	X	27293	-0-		-7507	-0-		825	1	25717	2	Y	483	484	0			39
									220	4	531	9							
07	34224	X	27465	-0-		-6759	-0-		810	1	25593	2	Y	717	685	0			71
									273	4	789	9							
08	27865	X	27865	-0-		-0-	-0-		852	1	25436	2	Y	1412	1348	0			135
									24	4	1553	9							

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

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
03	32581	X	29069	-0-		-3512	-0-		28229	2	13	4	Y	752	796	0			52
									827	9									
04	29070	X	25730	-0-		-3340	-0-		24039	2	198	4	Y	1357	1344	0			65
									1493	9									
05	30380	X	29181	-0-		-1199	-0-		743	1	27305	2	Y	1025	1010	0			80
									5	4	1128	9							
06	29400	X	27183	-0-		-2217	-0-		709	1	25222	2	Y	966	968	0			78
									189	4	1063	9							
07	30380	X	26652	-0-		-3728	-0-		683	1	24704	2	Y	941	926	0			93
									230	4	1035	9							
08	29171	X	26251	-0-		-2920	-0-		729	1	24533	2	Y	881	890	0			84
									20	4	969	9							

POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

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
03	20367	X	16785	-0-		-3582	-0-		537	1	15013	2	Y	999	972	0			64
									136	4	1099	9							
04	26280	X	17520	-0-		-8760	-0-		570	1	15972	2	Y	832	871	0			25
									63	4	915	9							
05	27156	X	20947	-0-		-6209	-0-		657	1	19154	2	Y	635	639	0			21
									437	4	699	9							
06	26280	X	18997	-0-		-7283	-0-		576	1	17226	2	Y	908	897	0			32
									196	4	999	9							
07	27156	X	16178	-0-		-10978	-0-		564	1	14336	2	Y	809	806	0			35
									388	4	890	9							
08	20956	X	19418	-0-		-1538	-0-		603	1	17827	2	Y	852	845	0			42
									51	4	937	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19069	X	19069	-0-	-0-	-0-	560	1	17324	2	Y	948	936	0			61
							142	4	1043	9							
04	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	596	1	18996	2	Y	788	825	0			24
							66	4	867	9							
05	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	596	1	17315	2	Y	718	718	0			24
							396	4	790	9							
06	18450	X	18311	-0-	-139	-0-	535	1	16415	2	Y	1072	1058	0			38
							182	4	1179	9							
07	21204	X	17267	-0-	-3937	-0-	525	1	15575	2	Y	732	738	0			32
							362	4	805	9							
08	21204	X	16608	-0-	-4596	-0-	506	1	15024	2	Y	941	927	0			46
							43	4	1035	9							

POCONO 65 WELL #: 11UA RRCID -> 295026 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10729 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33930	X	33930	-0-	-0-	-0-	991	1	27119	2	Y	5063	4930	0			325
							251	4	5569	9							
04	33499	X	33499	-0-	-0-	-0-	1052	1	27209	2	Y	4656	4842	0			139
							116	4	5122	9							
05	33036	X	33036	-0-	-0-	-0-	984	1	25401	2	Y	5452	5413	0			178
							654	4	5997	9							
06	32193	X	32193	-0-	-0-	-0-	948	1	25862	2	Y	4601	4615	0			164
							322	4	5061	9							
07	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-	953	1	25467	2	Y	4582	4546	0			200
							657	4	5040	9							
08	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	907	1	23163	2	Y	3649	3670	0			179
							76	4	4014	9							

POCONO 65 WELL #: 3LA RRCID -> 295078 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10964 - 15345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	372	1	5320	2	Y	1589	1552	0			102
							94	4	1748	9							
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	388	1	5583	2	Y	1320	1383	0			39
							43	4	1452	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	380	1	6683	2	Y	1256	1254	0			41
							253	4	1382	9							
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	373	1	6766	2	Y	1555	1541	0			55
							127	4	1711	9							
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	380	1	5643	2	Y	1490	1480	0			65
							262	4	1639	9							
08	8711	X	7641	-0-	-1070	-0-	375	1	5382	2	Y	1684	1666	0			83
							32	4	1852	9							

TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37454	X	37454	-0-	-0-	-0-	36270	2	12	4	Y	1065	1132	0			73
							1172	9									
04	32580	X	31890	-0-	-690	-0-	29113	2	223	4	Y	2322	2284	0			111
							2554	9									
05	36735	X	35850	-0-	-885	-0-	860	1	33236	2	Y	1590	1577	0			124
							5	4	1749	9							
06	35910	X	34085	-0-	-1825	-0-	842	1	31530	2	Y	1353	1368	0			109
							225	4	1488	9							
07	37107	X	34407	-0-	-2700	-0-	828	1	31665	2	Y	1486	1448	0			147
							279	4	1635	9							
08	35030	X	30739	-0-	-4291	-0-	807	1	28151	2	Y	1598	1592	0			153
							23	4	1758	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	19550	-0-	-879	-0-	558	1	17550	2	Y	1183	1165	0			76
							141	4	1301	9							
04	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	601	1	17967	2	Y	1259	1297	0			38
							66	4	1385	9							
05	22220	X	22220	-0-	-0-	-0-	654	1	19834	2	Y	1179	1178	0			39
							435	4	1297	9							
06	18930	X	18740	-0-	-190	-0-	546	1	16768	2	Y	1127	1126	0			40
							186	4	1240	9							
07	20677	X	19401	-0-	-1276	-0-	557	1	17375	2	Y	986	983	0			43
							384	4	1085	9							
08	22227	X	19098	-0-	-3129	-0-	533	1	17181	2	Y	1217	1200	0			60
							45	4	1339	9							

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	26782	-0-	-1614	-0-	25646	2	12	4	Y	1022	1086	0			70
							1124	9									
04	25140	X	20975	-0-	-4165	-0-	18644	2	169	4	Y	1965	1941	0			94
							2162	9									
05	30117	X	30117	-0-	-0-	-0-	717	1	25722	2	Y	3340	3174	0			260
							4	4	3674	9							
06	30075	X	30075	-0-	-0-	-0-	815	1	25427	2	Y	3286	3281	0			265
							218	4	3615	9							
07	28767	X	28767	-0-	-0-	-0-	783	1	24223	2	Y	3180	3131	0			314
							263	4	3498	9							
08	27467	X	27467	-0-	-0-	-0-	815	1	23607	2	Y	2747	2798	0			263
							23	4	3022	9							

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49972	X	44900	-0-	-5072	-0-	34861	2	15	4	Y	9113	8872	0			629
							10024	9									
04	44820	X	36290	-0-	-8530	-0-	33627	2	251	4	Y	2193	2717	0			105
							2412	9									
05	45477	X	35923	-0-	-9554	-0-	847	1	32474	2	Y	2361	2282	0			184
							5	4	2597	9							
06	44010	X	36302	-0-	-7708	-0-	946	1	32658	2	Y	2223	2228	0			179
							253	4	2445	9							
07	44888	X	36871	-0-	-8017	-0-	942	1	33069	2	Y	2312	2263	0			228
							317	4	2543	9							
08	44888	X	35827	-0-	-9061	-0-	992	1	32204	2	Y	2366	2368	0			226
							28	4	2603	9							

ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37758	X	33283	-0-	-4475	-0-	29937	3	893	4	N	2230	2232	0			103
							2453	9									
*02	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	1	1	35323	3	N	2845	2812	0	8	8	128
							270	4	3130	9							
*03	34038	X	24741	-0-	-9297	-0-	21594	3	790	4	N	2143	2180	0			91
							2357	9									
*04	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	30209	3	31	4	N	2932	2873	0			150
							3225	9									
*05	42873	X	28858	-0-	-14015	-0-	25701	3	252	4	Y	2641	2616	0			175
							2905	9									
06	41490	X	29402	-0-	-12088	-0-	26719	3	51	4	Y	2393	2431	0			137
							2632	9									
07	42873	X	31888	-0-	-10985	-0-	29008	3	17	4	Y	2603	2614	0			126
							2863	9									
08	34596	X	29548	-0-	-5048	-0-	26660	3	121	4	Y	2515	2402	0			239
							2767	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 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
*01	54281	X	39465	-0-	-14816	-0-	36299	3	991	4	N	1977	1993	0			92
							2175	9									
*02	49028	X	35101	-0-	-13927	-0-	1	1	32653	3	N	1989	1985	0	6	8	90
							259	4	2188	9							
*03	54281	X	45040	-0-	-9241	-0-	41282	3	1144	4	N	2376	2365	0			101
							2614	9									
*04	44730	X	44629	-0-	-101	-0-	41982	3	37	4	N	2373	2353	0			121
							2610	9									
*05	46097	X	39032	-0-	-7065	-0-	36323	3	310	4	Y	2181	2158	0			144
							2399	9									
*06	43590	X	43007	-0-	-583	-0-	40579	3	68	4	Y	2145	2166	0			123
							2360	9									
07	47865	X	47865	-0-	-0-	-0-	45126	3	24	4	Y	2468	2471	0			120
							2715	9									
08	46128	X	43056	-0-	-3072	-0-	40483	3	151	4	Y	2202	2113	0			209
							2422	9									

HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33697	X	28160	-0-	-5537	-0-	25558	3	450	4	N	1956	1957	0			83
							2152	9									
04	32610	X	27815	-0-	-4795	-0-	25646	3	14	4	N	1959	1942	0			100
							2155	9									
05	33697	X	26220	-0-	-7477	-0-	23999	3	119	4	Y	1911	1885	0			126
							2102	9									
06	29820	X	26150	-0-	-3670	-0-	24380	3	26	4	Y	1585	1620	0			91
							1744	9									
07	30814	X	24283	-0-	-6531	-0-	22673	3	8	4	Y	1456	1476	0			71
							1602	9									
08	28737	X	23431	-0-	-5306	-0-	21823	3	49	4	Y	1417	1353	0			135
							1559	9									

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35061	X	32896	-0-	-2165	-0-	29103	3	875	4	N	2653	2649	0			123
							2918	9									
*02	31339	X	31339	-0-	-0-	-0-	1	1	28080	3	N	2737	2721	0	16	8	123
							247	4	3011	9							
*03	34069	X	32981	-0-	-1088	-0-	28872	3	920	4	N	2899	2899	0			123
							3189	9									
*04	32970	X	31129	-0-	-1841	-0-	27984	3	29	4	N	2833	2811	0			145
							3116	9									
*05	34689	X	31093	-0-	-3596	-0-	27637	3	267	4	Y	2899	2852	0			192
							3189	9									
06	39851	X	39851	-0-	-0-	-0-	36981	3	64	4	Y	2551	2597	0			146
							2806	9									
07	34689	X	29205	-0-	-5484	-0-	26440	3	17	4	Y	2498	2523	0			121
							2748	9									
08	32984	X	23914	-0-	-9070	-0-	21206	3	109	4	Y	2363	2259	0			225
							2599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 434H RRCID -> 295853 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11653 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27001	X	24710	-0-	-2291	-0-	888	1	18523	3	Y	4817	4819	0			114
							5299	9									
04	26130	X	25611	-0-	-519	-0-	1049	1	19151	3	Y	4919	4934	0			99
							5411	9									
05	27001	X	26466	-0-	-535	-0-	1048	1	19952	3	Y	4969	4986	0			82
							5466	9									
06	26130	X	25950	-0-	-180	-0-	870	1	19789	3	Y	4810	4775	0			117
							5291	9									
07	27001	X	25625	-0-	-1376	-0-	1020	1	19290	3	Y	4832	4857	0			92
							5315	9									
08	25296	X	24335	-0-	-961	-0-	805	1	18373	3	Y	4688	4683	0			97
							5157	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	901	1	21814	3	Y	6119	6111	0			145
							6731	9									
04	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	982	1	22188	3	Y	6043	6066	0			122
							6647	9									
05	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	990	1	23298	3	Y	6097	6119	0			100
							6707	9									
06	29654	X	29654	-0-	-0-	-0-	811	1	22503	3	Y	5764	5723	0			141
							6340	9									
07	30173	X	30173	-0-	-0-	-0-	925	1	22712	3	Y	5942	5969	0			114
							6536	9									
08	28790	X	28790	-0-	-0-	-0-	729	1	21807	3	Y	5685	5682	0			117
							6254	9									

HUFF DOBACK WELL #: 453H RRCID -> 295904 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11787 - 22189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29977	X	26865	-0-	-3112	-0-	1021	1	20656	3	Y	4716	4716	0			112
							5188	9									
04	29010	X	27765	-0-	-1245	-0-	1113	1	21157	3	Y	4995	5006	0			101
							5495	9									
05	29326	X	27410	-0-	-1916	-0-	1130	1	20787	3	Y	4994	5013	0			82
							5493	9									
06	28380	X	24002	-0-	-4378	-0-	1017	1	17977	3	Y	4553	4524	0			111
							5008	9									
07	29326	X	26200	-0-	-3126	-0-	1129	1	19994	3	Y	4615	4638	0			88
							5077	9									
08	28706	X	24579	-0-	-4127	-0-	873	1	18526	3	Y	4709	4700	0			97
							5180	9									

HUFF DOBACK WELL #: 524H RRCID -> 296030 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12416 - 22653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112300	X	112300	-0-	-0-	-0-	21	1	99333	3	Y	11769	11740	0			279
							12946	9									
04	108889	X	108889	-0-	-0-	-0-	2	1	96709	3	Y	11071	11126	0			224
							12178	9									
05	110019	X	105274	-0-	-4745	-0-	41	1	93424	3	Y	10735	10782	0			177
							11809	9									
06	106470	X	101763	-0-	-4707	-0-	106	1	90203	3	Y	10413	10336	0			254
							11454	9									
07	110019	X	86684	-0-	-23335	-0-	143	1	76700	3	Y	8946	9029	0			171
							9841	9									
08	112530	X	105829	-0-	-6701	-0-	129	1	93891	3	Y	10735	10685	0			221
							11809	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 403H RRCID -> 296046 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11557 - 21921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38237	X	38237	-0-	-0-	-0-	1066	1	28987	3	Y	7440	7438	0			176
							8184	9									
04	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	1087	1	28611	3	Y	7683	7704	0			155
							8451	9									
05	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	1089	1	29176	3	Y	7718	7746	0			127
							8490	9									
06	37131	X	37131	-0-	-0-	-0-	1056	1	28026	3	Y	7317	7266	0			178
							8049	9									
07	38037	X	37334	-0-	-703	-0-	1162	1	27877	3	Y	7541	7575	0			144
							8295	9									
08	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	893	1	27262	3	Y	7443	7434	0			153
							8187	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42904	X	39679	-0-	-3225	-0-	879	1	32039	3	Y	6146	6133	0			146
							6761	9									
04	41520	X	37685	-0-	-3835	-0-	990	1	30408	3	Y	5715	5745	0			116
							6287	9									
05	42904	X	38750	-0-	-4154	-0-	1010	1	31298	3	Y	5856	5876	0			96
							6442	9									
06	38520	X	36184	-0-	-2336	-0-	890	1	29278	3	Y	5469	5432	0			133
							6016	9									
07	39804	X	37913	-0-	-1891	-0-	857	1	30813	3	Y	5675	5700	0			108
							6243	9									
08	37631	X	37631	-0-	-0-	-0-	550	1	31001	3	Y	5527	5521	0			114
							6080	9									

HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68851	X	41149	-0-	-27702	-0-	37094	3	1035	4	N	2745	2748	0			127
							3020	9									
*02	50344	X	33408	-0-	-16936	-0-	1	1	30383	3	N	2513	2519	0	8	8	113
							260	4	2764	9							
*03	48081	X	37116	-0-	-10965	-0-	33217	3	973	4	N	2660	2660	0			113
							2926	9									
*04	39810	X	39388	-0-	-422	-0-	36233	3	33	4	N	2838	2806	0			145
							3122	9									
*05	41137	X	39117	-0-	-2020	-0-	35693	3	309	4	Y	2832	2790	0			187
							3115	9									
06	39810	X	16322	-0-	-23488	-0-	13885	3	37	4	Y	2182	2244	0			125
							2400	9									
07	42281	X	42281	-0-	-0-	-0-	39171	3	21	4	Y	2808	2797	0			136
							3089	9									
08	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	37935	3	143	4	Y	2662	2545	0			253
							2928	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51646	X	41385	-0-	-10261	-0-	37379	3	1033	4	N	2703	2723	0			125
							2973	9									
*02	41356	X	36932	-0-	-4424	-0-	1	1	33502	3	N	2864	2851	0	9	8	129
							279	4	3150	9							
*03	46751	X	46751	-0-	-0-	-0-	42204	3	1153	4	N	3085	3083	0			131
							3394	9									
*04	49073	X	49073	-0-	-0-	-0-	45534	3	39	4	N	3182	3150	0			163
							3500	9									
*05	50251	X	50251	-0-	-0-	-0-	46311	3	354	4	Y	3260	3207	0			216
							3586	9									
*06	52160	X	52160	-0-	-0-	-0-	48783	3	75	4	Y	3002	3046	0			172
							3302	9									
07	53392	X	53392	-0-	-0-	-0-	50302	3	25	4	Y	2786	2823	0			135
							3065	9									
08	50716	X	50708	-0-	-8	-0-	47461	3	168	4	Y	2799	2668	0			266
							3079	9									

ARROW STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296187 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10325 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46066	X	34042	-0-	-12024	-0-	31140	3	905	4	N	1815	1836	0			84
							1997	9									
*02	41048	X	31164	-0-	-9884	-0-	1	1	28856	3	N	1879	1872	0	7	8	84
							240	4	2067	9							
*03	45446	X	34327	-0-	-11119	-0-	31006	3	979	4	N	2129	2123	0			90
							2342	9									
*04	38940	X	32525	-0-	-6415	-0-	30234	3	30	4	N	2055	2040	0			105
							2261	9									
*05	40238	X	29179	-0-	-11059	-0-	26851	3	257	4	Y	1883	1863	0			125
							2071	9									
06	33390	X	26483	-0-	-6907	-0-	24627	3	49	4	Y	1643	1674	0			94
							1807	9									
07	34503	X	23946	-0-	-10557	-0-	22403	3	14	4	Y	1390	1417	0			67
							1529	9									
08	34317	X	24507	-0-	-9810	-0-	22808	3	98	4	Y	1455	1384	0			138
							1601	9									

HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23467	X	18417	-0-	-5050	-0-	16539	3	765	4	N	1012	1019	0			47
							1113	9									
*02	21196	X	15851	-0-	-5345	-0-	1	1	14485	3	N	1073	1072	0			48
							185	4	1180	9							
*03	23467	X	17772	-0-	-5695	-0-	15927	3	692	4	N	1048	1052	0			44
							1153	9									
*04	18656	X	18656	-0-	-0-	-0-	17457	3	23	4	N	1069	1058	0			55
							1176	9									
*05	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	19517	3	230	4	Y	1281	1251	0			85
							1409	9									
06	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	17428	3	42	4	Y	1026	1052	0			59
							1129	9									
07	19282	X	16601	-0-	-2681	-0-	15621	3	13	4	Y	879	895	0			43
							967	9									
08	21142	X	17260	-0-	-3882	-0-	16113	3	95	4	Y	956	908	0			91
							1052	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 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
03	45415	X	43639	-0-	-1776	-0-	310	1	35957	2	Y	6686	6708	0			96
							17	4	7355	9							
04	43950	X	42124	-0-	-1826	-0-	230	1	34550	2	Y	6623	6615	0			104
							59	4	7285	9							
05	45415	X	45311	-0-	-104	-0-	209	1	37622	2	Y	6796	6811	0			89
							4	4	7476	9							
06	45769	X	45769	-0-	-0-	-0-	175	1	37916	2	Y	6823	6783	0			129
							173	4	7505	9							
07	50463	X	50463	-0-	-0-	-0-	229	1	41865	2	Y	7608	7621	0			116
							8369	9									
08	51500	X	51500	-0-	-0-	-0-	190	1	43053	2	Y	7506	7472	0			150
							8257	9									

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	17224	-0-	-1128	-0-	13357	2	638	4	Y	2935	2911	0			270
							3229	9									
04	17760	X	14939	-0-	-2821	-0-	11628	2	378	4	Y	2666	2675	0			261
							2933	9									
05	19158	X	17152	-0-	-2006	-0-	13645	2	192	4	Y	3014	2896	0			379
							3315	9									
06	18540	X	15818	-0-	-2722	-0-	12852	2	140	4	Y	2569	2737	0			211
							2826	9									
07	19158	X	15163	-0-	-3995	-0-	12816	2	9	4	Y	2125	2086	0			250
							2338	9									
08	17236	X	14292	-0-	-2944	-0-	12479	2	54	4	Y	1599	1678	0			171
							1759	9									

BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38864	X	38864	-0-	-0-	-0-	350	1	30907	2	Y	6901	6917	0			99
							16	4	7591	9							
04	36043	X	36043	-0-	-0-	-0-	275	1	28338	2	Y	6704	6698	0			105
							56	4	7374	9							
05	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	291	1	27867	2	Y	6468	6488	0			85
							4	4	7115	9							
06	31260	X	31098	-0-	-162	-0-	255	1	24354	2	Y	5768	5744	0			109
							144	4	6345	9							
07	32302	X	31018	-0-	-1284	-0-	312	1	24273	2	Y	5848	5868	0			89
							6433	9									
08	32984	X	29673	-0-	-3311	-0-	274	1	23565	2	Y	5304	5287	0			106
							5834	9									

BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	11498	-0-	-4529	-0-	607	1	9066	2	Y	1647	1648	0			24
							13	4	1812	9							
04	15510	X	10206	-0-	-5304	-0-	389	1	8145	2	Y	1481	1482	0			23
							43	4	1629	9							
05	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	404	1	9954	2	Y	1544	1547	0			20
							3	4	1698	9							
06	11130	X	10807	-0-	-323	-0-	375	1	8706	2	Y	1463	1455	0			28
							117	4	1609	9							
07	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	409	1	9588	2	Y	1610	1613	0			25
							1771	9									
08	11284	X	11111	-0-	-173	-0-	356	1	9163	2	Y	1447	1443	0			29
							1592	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

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	EOM BALANCE
03	27783	X	27783	-0-	-0-	-0-	558	1	21728	2	Y	4982	4996	0	72
							17	4	5480	9					
04	25925	X	25925	-0-	-0-	-0-	331	1	20295	2	Y	4771	4768	0	75
							51	4	5248	9					
05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	336	1	22212	2	Y	4777	4789	0	63
							4	4	5255	9					
06	26311	X	26311	-0-	-0-	-0-	360	1	20738	2	Y	4597	4573	0	87
							156	4	5057	9					
07	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	337	1	22100	2	Y	4763	4777	0	73
							5239	9							
08	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	356	1	22550	2	Y	4599	4580	0	92
							5059	9							

RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054

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	EOM BALANCE
03	20057	X	19363	-0-	-694	-0-	17220	2	340	4	Y	1639	1597	0	151
							1803	9							
04	19410	X	17782	-0-	-1628	-0-	15993	2	215	4	Y	1431	1442	0	140
							1574	9							
05	20057	X	17796	-0-	-2261	-0-	16333	2	161	4	Y	1184	1175	0	149
							1302	9							
06	19410	X	18380	-0-	-1030	-0-	16872	2	134	4	Y	1249	1296	0	102
							1374	9							
07	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	19611	2	11	4	Y	1081	1056	0	127
							1189	9							
08	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	20061	2	67	4	Y	1488	1456	0	159
							1637	9							

ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

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	EOM BALANCE
03	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	21	1	22174	2	Y	499	552	0	45
							549	9							
04	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	15	1	20934	2	Y	169	196	0	18
							186	9							
05	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	10	1	22635	2	Y	1364	1114	0	268
							1500	9							
06	27222	X	27222	-0-	-0-	-0-	27	1	26893	2	Y	265	491	0	42
							10	4	292	9					
07	28231	X	28231	-0-	-0-	-0-	39	1	27462	2	Y	653	592	0	103
							12	4	718	9					
08	31140	X	31140	-0-	-0-	-0-	31	1	28566	2	Y	2299	2175	0	227
							14	4	2529	9					

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

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	EOM BALANCE
03	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	569	1	17052	2	Y	4802	4814	0	69
							15	4	5282	9					
04	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	331	1	16367	2	Y	4689	4684	0	74
							47	4	5158	9					
05	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	328	1	17365	2	Y	4592	4606	0	60
							3	4	5051	9					
06	20873	X	20873	-0-	-0-	-0-	363	1	15638	2	Y	4303	4282	0	81
							139	4	4733	9					
07	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	340	1	16515	2	Y	4459	4472	0	68
							4905	9							
08	21557	X	21557	-0-	-0-	-0-	356	1	16498	2	Y	4275	4257	0	86
							4703	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A2 WELL #: 1LA RRCID -> 296737 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10814 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

03	64114	X	64114	-0-	-0-	-0-	1605	1	61560	2	Y	493	495	0			32
							407	4	542	9							
04	58070	X	58070	-0-	-0-	-0-	1521	1	53626	2	Y	2505	2462	0			75
							167	4	2756	9							
05	54014	X	54014	-0-	-0-	-0-	1515	1	49784	2	Y	1553	1577	0			51
							1007	4	1708	9							
06	52429	X	52429	-0-	-0-	-0-	1412	1	49954	2	Y	530	562	0			19
							480	4	583	9							
07	57263	X	57263	-0-	-0-	-0-	1551	1	53328	2	Y	1195	1162	0			52
							1069	4	1315	9							
08	50731	X	50731	-0-	-0-	-0-	1450	1	48907	2	Y	229	270	0			11
							122	4	252	9							

POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

03	51843	X	51843	-0-	-0-	-0-	1360	1	46804	2	Y	3032	3001	0			195
							344	4	3335	9							
04	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	1301	1	44139	2	Y	2759	2872	0			82
							143	4	3035	9							
05	47188	X	47188	-0-	-0-	-0-	1321	1	41988	2	Y	2728	2721	0			89
							878	4	3001	9							
06	49305	X	49305	-0-	-0-	-0-	1244	1	44424	2	Y	2922	2907	0			104
							423	4	3214	9							
07	49895	X	49895	-0-	-0-	-0-	1341	1	45059	2	Y	2337	2339	0			102
							924	4	2571	9							
08	48758	X	48758	-0-	-0-	-0-	1343	1	44100	2	Y	2911	2870	0			143
							113	4	3202	9							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

03	46465	X	46465	-0-	-0-	-0-	324	1	45032	2	Y	878	941	0			88
							143	4	966	9							
04	39000	X	31763	-0-	-7237	-0-	144	1	30998	2	Y	558	564	0			82
							7	4	614	9							
05	39122	X	35453	-0-	-3669	-0-	88	1	34784	2	Y	518	486	0			114
							11	4	570	9							
06	39000	X	16229	-0-	-22771	-0-	19	1	15603	2	Y	546	581	0			79
							6	4	601	9							
07	40300	X	16356	-0-	-23944	-0-	24	1	15571	2	Y	685	634	0			130
							7	4	754	9							
08	46469	X	12982	-0-	-33487	-0-	19	1	12259	2	Y	638	679	0			89
							2	4	702	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23746	X	8618	-0-	-15128	-0-	95	1	7311	2	Y	1064	1095	0			106
							42	4	1170	9							
04	26040	X	11533	-0-	-14507	-0-	69	1	10181	2	Y	1164	1099	0			171
							3	4	1280	9							
05	37882	X	8903	-0-	-28979	-0-	34	1	7784	2	Y	983	937	0			217
							4	4	1081	9							
06	36660	X	16860	-0-	-19800	-0-	16	1	15730	2	Y	1008	1079	0			146
							5	4	1109	9							
07	37882	X	17120	-0-	-20762	-0-	21	1	16083	2	Y	918	890	0			174
							6	4	1010	9							
08	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	19	1	13336	2	Y	1007	1040	0			141
							2	4	1108	9							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	29508	-0-	-934	-0-	21	1	27800	2	Y	1534	1577	0			138
							1687	9									
04	29460	X	28132	-0-	-1328	-0-	15	1	26292	2	Y	1659	1617	0			180
							1825	9									
05	30442	X	28658	-0-	-1784	-0-	8	1	27198	2	Y	1320	1241	0			259
							1452	9									
06	32601	X	32601	-0-	-0-	-0-	29	1	30918	2	Y	1494	1518	0			235
							11	4	1643	9							
07	36532	X	36532	-0-	-0-	-0-	47	1	34804	2	Y	1515	1512	0			238
							14	4	1667	9							
08	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	26	1	31293	2	Y	1049	1184	0			103
							12	4	1154	9							

POCONO WEST A3 WELL #: 9UA RRCID -> 296743 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10901 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND W. STATE 4239 A5 WELL #: 6H RRCID -> 296752 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11253 - 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
03	30442	X	27787	-0-	-2655	-0-	26870	2	532	4	Y	350	340	0			32
							385	9									
04	27813	X	27813	-0-	-0-	-0-	26506	2	409	4	Y	816	768	0			80
							898	9									
05	29822	X	28509	-0-	-1313	-0-	27438	2	276	4	Y	723	712	0			91
							795	9									
06	28860	X	24572	-0-	-4288	-0-	23474	2	190	4	Y	825	848	0			68
							908	9									
07	29822	X	17696	-0-	-12126	-0-	16522	2	7	4	Y	1061	1004	0			125
							1167	9									
08	27838	X	19512	-0-	-8326	-0-	18068	2	74	4	Y	1245	1237	0			133
							1370	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A4 WELL #: 6H RRCID -> 296775 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11297 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60993	X	60993	-0-	-0-	-0-	1442	1	53579	2	Y	5097	4996	0		327
							365	4	5607	9						
04	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	1404	1	49538	2	Y	4050	4256	0		121
							155	4	4455	9						
05	53953	X	53953	-0-	-0-	-0-	1409	1	47035	2	Y	4156	4141	0		136
							937	4	4572	9						
06	54808	X	54808	-0-	-0-	-0-	1290	1	48119	2	Y	4510	4486	0		160
							438	4	4961	9						
07	60383	X	60383	-0-	-0-	-0-	1463	1	51792	2	Y	5564	5482	0		242
							1008	4	6120	9						
08	58404	X	58404	-0-	-0-	-0-	1440	1	50934	2	Y	5372	5351	0		263
							121	4	5909	9						

POCONO WEST A5 WELL #: 10UA RRCID -> 296776 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10869 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29564	X	29564	-0-	-0-	-0-	727	1	26086	2	Y	2334	2257	0		150
							184	4	2567	9						
04	26323	X	26323	-0-	-0-	-0-	681	1	23865	2	Y	1547	1651	0		46
							75	4	1702	9						
05	26524	X	26524	-0-	-0-	-0-	700	1	23397	2	Y	1784	1772	0		58
							465	4	1962	9						
06	26465	X	26465	-0-	-0-	-0-	662	1	23940	2	Y	1489	1494	0		53
							225	4	1638	9						
07	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	683	1	23630	2	Y	1168	1170	0		51
							471	4	1285	9						
08	27342	X	24682	-0-	-2660	-0-	672	1	22489	2	Y	1331	1317	0		65
							57	4	1464	9						

POCONO WEST A4 WELL #: 2LA RRCID -> 296777 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11018 - 18412

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				-0-

BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54498	X	48472	-0-	-6026	-0-	328	1	41495	2	Y	6026	6039	0		87
							20	4	6629	9						
04	52740	X	45235	-0-	-7505	-0-	250	1	38600	2	Y	5745	5742	0		90
							65	4	6320	9						
05	54498	X	46367	-0-	-8131	-0-	257	1	39880	2	Y	5659	5674	0		75
							5	4	6225	9						
06	50310	X	38801	-0-	-11509	-0-	249	1	32944	2	Y	4941	4923	0		93
							173	4	5435	9						
07	51987	X	39953	-0-	-12034	-0-	272	1	34296	2	Y	4895	4913	0		75
							5385	9								
08	44454	X	40967	-0-	-3487	-0-	255	1	35390	2	Y	4838	4816	0		97
							5322	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 524H RRCID -> 296832 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12179 - 20019

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
03	63925	X	63925	-0-		-0-		-0-	261	1	53522	2	Y	9199	9215	0		132
									23	4	10119	9						
04	60505	X	60505	-0-		-0-		-0-	156	1	50694	2	Y	8714	8709	0		137
									70	4	9585	9						
05	59396	X	58509	-0-		-887		-0-	149	1	49159	2	Y	8360	8387	0		110
									5	4	9196	9						
06	57480	X	57472	-0-		-8		-0-	137	1	48130	2	Y	8186	8142	0		154
									200	4	9005	9						
07	59396	X	56630	-0-		-2766		-0-	155	1	47787	2	Y	7898	7931	0		121
									8688	9								
08	57846	X	51369	-0-		-6477		-0-	127	1	43092	2	Y	7409	7382	0		148
									8150	9								

HUFF DOBACK WELL #: 523H RRCID -> 296854 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12464 - 22500

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
03	59664	X	59664	-0-		-0-		-0-	375	1	50173	3	Y	8287	8276	0		196
									9116	9								
04	56190	X	54521	-0-		-1669		-0-	482	1	45346	3	Y	7903	7939	0		160
									8693	9								
05	58063	X	54362	-0-		-3701		-0-	488	1	45232	3	Y	7856	7887	0		129
									8642	9								
06	56190	X	51394	-0-		-4796		-0-	334	1	43074	3	Y	7260	7212	0		177
									7986	9								
07	58063	X	52811	-0-		-5252		-0-	488	1	44033	3	Y	7536	7569	0		144
									8290	9								
08	51894	X	51339	-0-		-555		-0-	344	1	42724	3	Y	7519	7508	0		155
									8271	9								

HUFF DOBACK WELL #: 622H RRCID -> 296855 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12802 - 22729

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
03	58373	X	52948	-0-		-5425		-0-	305	1	46596	3	Y	5497	5487	0		130
									6047	9								
04	56490	X	49793	-0-		-6697		-0-	404	1	43615	3	Y	5249	5273	0		106
									5774	9								
05	58373	X	50451	-0-		-7922		-0-	518	1	44115	3	Y	5289	5308	0		87
									5818	9								
06	54990	X	44436	-0-		-10554		-0-	303	1	39198	3	Y	4486	4464	0		109
									4935	9								
07	56823	X	49934	-0-		-6889		-0-	425	1	43935	3	Y	5067	5079	0		97
									5574	9								
08	50127	X	41625	-0-		-8502		-0-	318	1	36569	3	Y	4307	4315	0		89
									4738	9								

POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

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
03	25544	X	24588	-0-		-956		-0-	669	1	22336	2	Y	1285	1248	0		83
									169	4	1414	9						
04	24874	X	24874	-0-		-0-		-0-	701	1	23393	2	Y	639	703	0		19
									77	4	703	9						
05	25327	X	25228	-0-		-99		-0-	726	1	23500	2	Y	472	476	0		15
									483	4	519	9						
06	23790	X	21643	-0-		-2147		-0-	627	1	20310	2	Y	448	447	0		16
									213	4	493	9						
07	25699	X	22655	-0-		-3044		-0-	683	1	20910	2	Y	537	530	0		23
									471	4	591	9						
08	25699	X	22317	-0-		-3382		-0-	691	1	21306	2	Y	238	249	0		12
									58	4	262	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

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
03	13747	X	13747	-0-		-0-	-0-		247	1	10734	2	Y	2507	2496	0			36
									8	4	2758	9							
04	25154	X	25154	-0-		-0-	-0-		303	1	20503	2	Y	3908	3883	0			61
									49	4	4299	9							
05	28009	X	28009	-0-		-0-	-0-		319	1	23148	2	Y	4125	4081	0	51	8	54
									4	4	4538	9							
06	25863	X	25863	-0-		-0-	-0-		313	1	21050	2	Y	3958	3937	0			75
									146	4	4354	9							
07	29280	X	29280	-0-		-0-	-0-		321	1	24288	2	Y	4246	4256	0			65
									4671	9									
08	28911	X	28911	-0-		-0-	-0-		332	1	23879	2	Y	4273	4252	0			86
									4700	9									

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

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
03	28237	X	28237	-0-		-0-	-0-		504	1	21637	2	Y	5527	5542	0			80
									16	4	6080	9							
04	26574	X	26574	-0-		-0-	-0-		311	1	20144	2	Y	5517	5510	0			87
									50	4	6069	9							
05	27684	X	27684	-0-		-0-	-0-		321	1	21578	2	Y	5255	5234	0	39	8	69
									4	4	5781	9							
06	25410	X	24783	-0-		-627	-0-		347	1	19046	2	Y	4766	4745	0			90
									147	4	5243	9							
07	26257	X	25440	-0-		-817	-0-		334	1	19765	2	Y	4855	4871	0			74
									5341	9									
08	25129	X	25129	-0-		-0-	-0-		340	1	19687	2	Y	4638	4619	0			93
									5102	9									

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

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
03	17702	X	17702	-0-		-0-	-0-		516	1	13299	2	Y	3522	3531	0			51
									13	4	3874	9							
04	17319	X	17319	-0-		-0-	-0-		328	1	13101	2	Y	3497	3493	0			55
									43	4	3847	9							
05	18770	X	18770	-0-		-0-	-0-		327	1	14566	2	Y	3522	3492	0	39	8	46
									3	4	3874	9							
06	16707	X	16707	-0-		-0-	-0-		338	1	12724	2	Y	3202	3188	0			60
									123	4	3522	9							
07	17278	X	17278	-0-		-0-	-0-		331	1	13342	2	Y	3277	3287	0			50
									3605	9									
08	17252	X	17252	-0-		-0-	-0-		352	1	13437	2	Y	3148	3135	0			63
									3463	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 623H RRCID -> 297255 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12803 - 22850

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
03	66671	X	66671	-0-		-0-	-0-		374	1	58506	3	Y	7083	7091	0			168
									7791	9									
04	64440	X	55592	-0-		-8848	-0-		508	1	49140	3	Y	5404	5463	0			109
									5944	9									
05	66588	X	59116	-0-		-7472	-0-		490	1	52321	3	Y	5732	5747	0			94
									6305	9									
06	64440	X	55892	-0-		-8548	-0-		376	1	49614	3	Y	5365	5328	0			131
									5902	9									
07	66588	X	61597	-0-		-4991	-0-		396	1	54540	3	Y	6055	6070	0			116
									6661	9									
08	57962	X	57962	-0-		-0-	-0-		256	1	51583	3	Y	5566	5567	0			115
									6123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12803	X	7910	-0-	-4893	-0-	213	1	5368	2	Y	2113	2153	0			30
							5	4	2324	9							
04	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	311	1	12471	2	Y	4475	4435	0			70
							41	4	4923	9							
05	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	317	1	13923	2	Y	4450	4409	0	53	8	58
							3	4	4895	9							
06	18040	X	18040	-0-	-0-	-0-	323	1	13070	2	Y	4115	4095	0			78
							120	4	4527	9							
07	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	328	1	13533	2	Y	4261	4274	0			65
							4687	9									
08	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	347	1	13661	2	Y	4080	4063	0			82
							4488	9									

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139810	X	111998	-0-	-27812	-0-	107986	3	4012	9	Y	3647	3591	0			117
04	125190	X	110569	-0-	-14621	-0-	107017	3	3552	9	Y	3229	3242	0			104
05	129363	X	109359	-0-	-20004	-0-	105568	3	3791	9	Y	3446	3439	0			111
06	109470	X	102191	-0-	-7279	-0-	98689	3	3502	9	Y	3184	3162	0			133
07	114266	X	96705	-0-	-17561	-0-	92895	3	3810	9	Y	3464	3461	0			136
08	114266	X	98920	-0-	-15346	-0-	95176	3	3744	9	Y	3404	3309	0			231

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87606	X	11074	-0-	-76532	-0-	11074	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	84780	X	5429	-0-	-79351	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
05	83545	X	25414	-0-	-58131	-0-	25394	3	20	9	Y	18	17	0			1
06	80850	X	28938	-0-	-51912	-0-	28927	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
07	70734	X	70734	-0-	-0-	-0-	70681	3	53	9	Y	48	46	0			2
08	73518	X	73518	-0-	-0-	-0-	73511	3	7	9	Y	6	8	0			-0-

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126635	X	108463	-0-	-18172	-0-	104611	3	3852	9	Y	3502	3458	0			112
04	114870	X	105737	-0-	-9133	-0-	102264	3	3473	9	Y	3157	3167	0			102
05	118699	X	91747	-0-	-26952	-0-	88407	3	3340	9	Y	3036	3040	0			98
06	107850	X	82663	-0-	-25187	-0-	79672	3	2991	9	Y	2719	2704	0			113
07	109275	X	80537	-0-	-28738	-0-	77388	3	3149	9	Y	2863	2864	0			112
08	109275	X	83887	-0-	-25388	-0-	80685	3	3202	9	Y	2911	2825	0			198

BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 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
03	25851	X	25851	-0-	-0-	-0-	593	1	20318	2	Y	4475	4484	0			64
							17	4	4923	9							
04	25358	X	25358	-0-	-0-	-0-	332	1	19961	2	Y	4558	4550	0			72
							51	4	5014	9							
05	27786	X	27786	-0-	-0-	-0-	339	1	22258	2	Y	4714	4724	0			62
							4	4	5185	9							
06	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	365	1	21389	2	Y	4685	4659	0			88
							159	4	5154	9							
07	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	341	1	20352	2	Y	4637	4654	0			71
							5101	9									
08	25544	X	23988	-0-	-1556	-0-	362	1	18973	2	Y	4230	4216	0			85
							4653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

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
03	11733	X	11733	-0-		-0-		-0-	576	1	7786	2	Y	3054	3058	0			44
									12	4	3359	9							
04	10730	X	10730	-0-		-0-		-0-	338	1	7203	2	Y	2865	2864	0			45
									37	4	3152	9							
05	11847	X	11847	-0-		-0-		-0-	376	1	8246	2	Y	2929	2935	0			39
									3	4	3222	9							
06	10065	X	10065	-0-		-0-		-0-	410	1	6554	2	Y	2712	2700	0			51
									118	4	2983	9							
07	11691	X	11691	-0-		-0-		-0-	340	1	8159	2	Y	2902	2909	0			44
									3192	9									
08	12085	X	12085	-0-		-0-		-0-	369	1	8574	2	Y	2856	2843	0			57
									3142	9									

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

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
03	20150	X	20150	-0-		-0-		-0-	560	1	15045	2	Y	4119	4130	0			59
									14	4	4531	9							
04	19359	X	19359	-0-		-0-		-0-	331	1	14563	2	Y	4018	4014	0			63
									45	4	4420	9							
05	20476	X	20476	-0-		-0-		-0-	336	1	15763	2	Y	3976	3987	0			52
									3	4	4374	9							
06	18852	X	18852	-0-		-0-		-0-	362	1	14250	2	Y	3733	3715	0			70
									134	4	4106	9							
07	20007	X	20007	-0-		-0-		-0-	338	1	15380	2	Y	3899	3909	0			60
									4289	9									
08	19219	X	19219	-0-		-0-		-0-	356	1	14828	2	Y	3668	3655	0			73
									4035	9									

BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

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
03	14950	X	14950	-0-		-0-		-0-	581	1	9910	2	Y	4042	4047	0			58
									13	4	4446	9							
04	13532	X	13532	-0-		-0-		-0-	332	1	9034	2	Y	3752	3751	0			59
									39	4	4127	9							
05	14123	X	14123	-0-		-0-		-0-	354	1	9799	2	Y	3606	3618	0			47
									3	4	3967	9							
06	14392	X	14392	-0-		-0-		-0-	407	1	9914	2	Y	3584	3563	0			68
									129	4	3942	9							
07	13950	X	13817	-0-		-133		-0-	340	1	9612	2	Y	3514	3528	0			54
									3865	9									
08	14942	X	13767	-0-		-1175		-0-	368	1	9810	2	Y	3263	3252	0			65
									3589	9									

GRANT-JACKSON A WELL #: 501CH RRCID -> 298950 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11921 - 21589

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
03	191270	X	134122	-0-		-57148		-0-	4319	1	124769	3	N	4576	4536	0			168
									5034	9									
04	177900	X	140209	-0-		-37691		-0-	4507	1	128697	3	N	4204	4232	0			140
									2381	4	4624	9							
05	175863	X	143735	-0-		-32128		-0-	4907	1	133914	3	N	4111	4088	0			163
									392	4	4522	9							
06	150120	X	140085	-0-		-10035		-0-	5513	1	130227	3	N	3950	3922	0			191
									4345	9									
07	155124	X	142291	-0-		-12833		-0-	5397	1	132948	3	N	3587	3612	0			166
									3946	9									
08	144894	X	138992	-0-		-5902		-0-	5121	1	129343	3	N	3257	3253	0			170
									945	4	3583	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

LEE-MEADE B WELL #: 502CH RRCID -> 298986 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11811 - 21371

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	EOM BALANCE
03	201872	X	151496	-0-		-50376	-0-	4955	1	143168	3	N	3034	3063	0	113
								36	4	3337	9					
04	195360	X	153625	-0-		-41735	-0-	5096	1	145519	3	N	2724	2730	0	107
								14	4	2996	9					
05	183334	X	150440	-0-		-32894	-0-	5065	1	142279	3	N	2776	2772	0	111
								42	4	3054	9					
06	169200	X	125166	-0-		-44034	-0-	4437	1	117861	3	N	2579	2579	0	111
								31	4	2837	9					
07	174840	X	127086	-0-		-47754	-0-	4512	1	120010	3	N	2329	2328	0	112
								2	4	2562	9					
08	158751	X	135301	-0-		-23450	-0-	4541	1	128233	3	N	2268	2241	0	139
								32	4	2495	9					

LEE-MEADE C WELL #: 503CH RRCID -> 298987 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11964 - 21795

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	EOM BALANCE
03	170655	X	146727	-0-		-23928	-0-	4801	1	138706	3	N	2895	2969	0	107
								35	4	3185	9					
04	165150	X	137448	-0-		-27702	-0-	4544	1	129754	3	N	2852	2847	0	112
								13	4	3137	9					
05	158348	X	136509	-0-		-21839	-0-	4590	1	128919	3	N	2693	2697	0	108
								38	4	2962	9					
06	142860	X	116216	-0-		-26644	-0-	4119	1	109423	3	N	2405	2409	0	104
								28	4	2646	9					
07	147622	X	121820	-0-		-25802	-0-	4323	1	114977	3	N	2289	2283	0	110
								2	4	2518	9					
08	146723	X	125679	-0-		-21044	-0-	4211	1	118904	3	N	2304	2272	0	142
								30	4	2534	9					

GRANT-JACKSON B WELL #: 502CH RRCID -> 299027 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11832 - 21442

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	EOM BALANCE
03	170469	X	126724	-0-		-43745	-0-	4112	1	118813	3	N	3454	3425	0	127
								3799	9							
04	150210	X	128600	-0-		-21610	-0-	4575	1	118640	3	N	2698	2735	0	90
								2417	4	2968	9					
05	150009	X	120442	-0-		-29567	-0-	4829	1	112194	3	N	2757	2738	0	109
								386	4	3033	9					
06	141630	X	117585	-0-		-24045	-0-	4955	1	109826	3	N	2549	2535	0	123
								2804	9							
07	146351	X	144009	-0-		-2342	-0-	5615	1	135437	3	N	2688	2687	0	124
								2957	9							
08	132897	X	119881	-0-		-13016	-0-	5021	1	111169	3	N	2513	2506	0	131
								927	4	2764	9					

GRANT-JACKSON C WELL #: 503CH RRCID -> 299028 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11901 - 21542

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	EOM BALANCE
03	190216	X	124392	-0-		-65824	-0-	4108	1	118683	3	N	1455	1491	0	53
								1601	9							
04	169740	X	129213	-0-		-40527	-0-	4328	1	121753	3	N	769	796	0	26
								2286	4	846	9					
05	162781	X	119065	-0-		-43716	-0-	4450	1	113840	3	N	381	392	0	15
								356	4	419	9					
06	139650	X	111309	-0-		-28341	-0-	4819	1	106193	3	N	270	272	0	13
								297	9							
07	143871	X	114311	-0-		-29560	-0-	4892	1	109167	3	N	229	231	0	11
								252	9							
08	133517	X	63222	-0-		-70295	-0-	2743	1	59841	3	N	120	125	0	6
								506	4	132	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE-MEADE A WELL #: 501CH RRCID -> 299110 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11420 PERF.12143 - 21897

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
03	165478	X	143412	-0-		-22066	-0-		4679	1	135186	3	N	3194	3256	0			119
									34	4	3513	9							
04	160140	X	158883	-0-		-1257	-0-		5257	1	150103	3	N	3189	3183	0			125
									15	4	3508	9							
05	171678	X	157507	-0-		-14171	-0-		5315	1	149298	3	N	2591	2612	0			104
									44	4	2850	9							
06	166140	X	128460	-0-		-37680	-0-		4556	1	121031	3	N	2584	2577	0			111
									31	4	2842	9							
07	171678	X	145612	-0-		-26066	-0-		5166	1	137406	3	N	2762	2740	0			133
									2	4	3038	9							
08	164176	X	156971	-0-		-7205	-0-		5252	1	148288	3	N	3085	3028	0			190
									37	4	3394	9							

ARROW STATE G WELL #: 603H RRCID -> 299571 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10859 - 18399

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
03	163618	X	142083	-0-		-21535	-0-		136557	3	2665	4	N	2601	2599	0			110
									2861	9									
04	158340	X	130713	-0-		-27627	-0-		128319	3	84	4	N	2100	2103	0			107
									2310	9									
05	163618	X	132229	-0-		-31389	-0-		129786	3	763	4	Y	1527	1533	0			101
									1680	9									
06	146790	X	120312	-0-		-26478	-0-		118630	3	150	4	Y	1393	1414	0			80
									1532	9									
07	151683	X	122050	-0-		-29633	-0-		119955	3	48	4	Y	1861	1851	0			90
									2047	9									
08	142073	X	116366	-0-		-25707	-0-		114238	3	313	4	Y	1650	1583	0			157
									1815	9									

ARROW STATE F WELL #: 602H RRCID -> 299624 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10724 - 18431

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
*01	216783	X	154470	-0-		-62313	-0-		149287	3	2836	4	N	2134	2175	0			99
									2347	9									
*02	199752	X	146594	-0-		-53158	-0-		1	1	143499	3	N	2100	2084	0	21	8	94
									784	4	2310	9							
*03	221154	X	150090	-0-		-71064	-0-		144844	3	2948	4	N	2089	2094	0			89
									2298	9									
*04	214020	X	136727	-0-		-77293	-0-		134921	3	91	4	N	1559	1568	0			80
									1715	9									
*05	209157	X	140203	-0-		-68954	-0-		137755	3	836	4	Y	1465	1448	0			97
									1612	9									
06	157080	X	128439	-0-		-28641	-0-		126560	3	163	4	Y	1560	1568	0			89
									1716	9									
07	162316	X	127757	-0-		-34559	-0-		126113	3	51	4	Y	1448	1467	0			70
									1593	9									
08	150102	X	122822	-0-		-27280	-0-		120893	3	333	4	Y	1451	1383	0			138
									1596	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE F WELL #: 612H RRCID -> 299630 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10680 - 18362

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
*01	181102	X	147284	-0-		-33818	-0-		142669	3	2781	4	N	1667	1692	0			77
									1834	9									
*02	195636	X	144797	-0-		-50839	-0-		1	1	142401	3	N	1440	1434	0	19	8	64
									811	4	1584	9							
*03	207142	X	156703	-0-		-50439	-0-		151815	3	3155	4	N	1575	1572	0			67
									1733	9									
*04	183450	X	142912	-0-		-40538	-0-		141418	3	94	4	N	1273	1275	0			65
									1400	9									
*05	177010	X	146098	-0-		-30912	-0-		144114	3	867	4	Y	1015	1013	0			67
									1117	9									
06	155130	X	135159	-0-		-19971	-0-		133885	3	173	4	Y	1001	1011	0			57
									1101	9									
07	160301	X	136498	-0-		-23803	-0-		135193	3	55	4	Y	1136	1138	0			55
									1250	9									
08	161705	X	161705	-0-		-0-	-0-		159611	3	420	4	Y	1522	1432	0			145
									1674	9									

HEMDALE STATE G WELL #: 613H RRCID -> 299631 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10931 - 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
*01	193099	X	118441	-0-		-74658	-0-		112776	3	2280	4	N	3077	3080	0			142
									3385	9									
*02	157192	X	115012	-0-		-42180	-0-		1	1	111278	3	N	2804	2803	0	17	8	126
									649	4	3084	9							
*03	133331	X	120019	-0-		-13312	-0-		114948	3	2489	4	N	2347	2373	0			100
									2582	9									
*04	129030	X	114186	-0-		-14844	-0-		112566	3	78	4	N	1402	1430	0			72
									1542	9									
*05	133331	X	111130	-0-		-22201	-0-		108960	3	693	4	Y	1343	1326	0			89
									1477	9									
06	123240	X	104410	-0-		-18830	-0-		102893	3	139	4	Y	1253	1270	0			72
									1378	9									
07	127348	X	108096	-0-		-19252	-0-		106739	3	45	4	Y	1193	1207	0			58
									1312	9									
08	120032	X	24072	-0-		-95960	-0-		23724	3	84	4	Y	240	275	0			23
									264	9									

HEMDALE STATE H WELL #: 610H RRCID -> 299668 COMPL. DATE 10/27/2024 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11273 - 18283

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
*01	119042	X	119042	-0-		-0-	-0-		114449	3	2242	4	N	2137	2078	0			99
									2351	9									
*02	114481	X	114481	-0-		-0-	-0-		1	1	111487	3	N	2149	2133	0	19	8	96
									629	4	2364	9							
*03	101166	X	101166	-0-		-0-	-0-		97151	3	2018	4	N	1815	1834	0			77
									1997	9									
*04	115200	X	103655	-0-		-11545	-0-		101562	3	69	4	N	1840	1823	0			94
									2024	9									
*05	126759	X	106365	-0-		-20394	-0-		103695	3	632	4	Y	1853	1824	0			123
									2038	9									
06	122670	X	97384	-0-		-25286	-0-		95502	3	125	4	Y	1597	1629	0			91
									1757	9									
07	126759	X	96041	-0-		-30718	-0-		94320	3	40	4	Y	1528	1545	0			74
									1681	9									
08	107105	X	98256	-0-		-8849	-0-		96217	3	273	4	Y	1605	1526	0			153
									1766	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL GENE PARMESAN A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299692 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11992 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25172	X	15240	-0-	-9932	-0-	7809	2	150	4	Y	6619	6506	0	132	1	9
							7281	9									
04	24360	X	14448	-0-	-9912	-0-	7613	2	78	4	Y	6143	6130	0	15	1	7
							6757	9									
05	21266	X	12623	-0-	-8643	-0-	6104	2	148	4	Y	5792	5793	0			6
							6371	9									
06	20580	X	14396	-0-	-6184	-0-	7587	2	172	4	Y	6034	6022	0	9	1	9
							6637	9									
07	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	7791	2	165	4	Y	6737	6699	0	37	1	10
							7411	9									
08	8215	X	7954	-0-	-261	-0-	4341	2	80	4	Y	3212	3201	0	14	1	7
							3533	9									

CORBETS A4 WELL #: 3LA RRCID -> 299712 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 22130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	8273	3	5579	9	Y	5072	5155	0			90
04	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	7505	3	5941	9	Y	5401	5364	0			127
05	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	7554	3	1	4	Y	5751	5716	0			162
							6326	9									
06	10890	X	9991	-0-	-899	-0-	5850	3	10	4	Y	3755	3833	0			84
							4131	9									
07	11253	X	9806	-0-	-1447	-0-	5820	3	20	4	Y	3605	3561	0			128
							3966	9									
08	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	5536	3	25	4	Y	3899	3867	0			160
							4289	9									

CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87017	X	47242	-0-	-39775	-0-	1530	1	37642	3	Y	5670	6019	0			256
							1833	4	6237	9							
04	84210	X	65599	-0-	-18611	-0-	1940	1	52408	3	Y	8109	7814	0			551
							2331	4	8920	9							
05	83277	X	83277	-0-	-0-	-0-	2880	1	67568	3	Y	9796	9977	0			370
							2053	4	10776	9							
06	67680	X	46359	-0-	-21321	-0-	1682	1	37308	3	Y	5814	5847	0			337
							974	4	6395	9							
07	69936	X	50444	-0-	-19492	-0-	1724	1	39546	3	Y	6459	5613	0			1183
							2069	4	7105	9							
08	83266	X	53346	-0-	-29920	-0-	2194	1	36055	3	Y	10887	11652	0			418
							3121	4	11976	9							

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111149	X	111149	-0-	-0-	-0-	106942	3	2289	4	N	1744	1741	0			74
							1918	9									
04	108060	X	108060	-0-	-0-	-0-	106459	3	73	4	N	1389	1392	0			71
							1528	9									
05	117862	X	107568	-0-	-10294	-0-	105883	3	660	4	Y	932	941	0			62
							1025	9									
06	114060	X	96090	-0-	-17970	-0-	95240	3	135	4	Y	650	675	0			37
							715	9									
07	117862	X	97300	-0-	-20562	-0-	95980	3	42	4	Y	1162	1143	0			56
							1278	9									
08	111662	X	92065	-0-	-19597	-0-	90624	3	263	4	Y	1071	1025	0			102
							1178	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23963	X	18681	-0-	-5282	-0-	13287	2	5394	9	Y	4904	4922	0			142
04	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	17985	2	5564	9	Y	5058	5053	0			147
05	31269	X	31269	-0-	-0-	-0-	26091	2	5178	9	Y	4707	4709	0			145
06	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	22512	2	4164	9	Y	3785	3796	0			134
07	24335	X	23535	-0-	-800	-0-	19906	2	3629	9	Y	3299	3315	0			118
08	31279	X	23626	-0-	-7653	-0-	19783	2	3843	9	Y	3494	3500	0			112

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	631	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2026

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H101BE RRCID -> 299857 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11409 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	220	2	351	9	N	319	384	1			159
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	785	2	43	4	N	271	280	1			150
							298	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	505	2	5	4	N	327	281	1			196
							360	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	423	2	336	9	N	305	319	1			182
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	597	2	369	9	N	335	321	1			196
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	139	2	185	4	N	318	257	1			257
							350	9									

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H401BE RRCID -> 299858 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11529 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	898	-0-	-373	-0-	246	2	652	9	N	593	664	1			296
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	871	2	47	4	N	541	537	1			300
							595	9									
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	4	N	527	510	1			317
							580	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	909	2	473	9	N	430	491	1			256
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	997	2	442	9	N	402	423	1			235
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	730	2	182	4	N	352	303	1			284
							387	9									

BIG SILVER 34-160 WELL #: 5H RRCID -> 299859 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11790 - 16095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	28	0			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					57

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 3H RRCID -> 299860 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11056 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	742	1	67	2	N	620	635	0			60
							64	4	682	9							
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	N	606	557	0			109
							667	9									
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	3	4	N	642	666	0			85
							706	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	311	1	4	4	N	616	574	0			127
							678	9									
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	781	1	122	4	N	525	531	0			121
							578	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	638	1	66	2	N	784	818	0			87
							862	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 15625

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
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7					151
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	5	154	0			2
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	3	0			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	2	0			1

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 15880

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
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	947	1	611	2	N	842	902	0			81
							84	4	926	9							
04	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1	1	624	2	N	815	750	0			146
							1	4	897	9							
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	18	1	1705	2	N	824	861	0			109
							3	4	906	9							
06	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	264	1	580	2	N	752	706	0			155
							4	4	827	9							
07	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	799	1	132	4	N	611	625	0			141
							672	9									
08	2635	X	2000	-0-	-635	-0-	734	1	313	2	N	866	911	0			96
							953	9									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 15830

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
03	2894	N	2794	-0-	-100	-0-	1561	2	1233	9	N	1121	1323	1			240
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1170	2	1	4	N	791	814	1			217
							870	9									
05	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	4	N	736	675	1			278
							810	9									
06	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	872	2	1	4	N	623	690	1			211
							685	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	847	2	89	4	N	741	689	1	5	7	258
							815	9									
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	548	2	1157	4	N	790	711	1			337
							869	9									

LOBO 34-147 WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685

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
03	19212	X	19212	-0-	-0-	-0-	6	1	18806	2	N	364	330	0			238
							400	9									
04	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	1	1	18233	2	N	365	344	0			259
							402	9									
05	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	2	1	18188	2	N	404	376	0			287
							444	9									
06	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	10	1	17210	2	N	306	337	0			256
							337	9									
07	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	4	1	16882	2	N	342	396	0			202
							376	9									
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	93	1	9882	2	N	788	916	0			74
							867	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND 39 WELL #: 3H RRCID -> 299872 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11151 - 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
03	16306	X	12986	-0-	-3320	-0-	439	1	10528	2	N	1835	1672	1			399
							2019	9									
04	15780	X	12727	-0-	-3053	-0-	421	1	10314	2	N	1764	1856	1			307
							52	4	1940	9							
05	16306	X	12600	-0-	-3706	-0-	434	1	10257	2	N	1735	1579	1			463
							1909	9									
06	15780	X	11943	-0-	-3837	-0-	409	1	9776	2	N	1598	1469	1			592
							1758	9									
07	15097	X	12508	-0-	-2589	-0-	425	1	10321	2	N	1602	1787	1			407
							1762	9									
08	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	424	1	10144	2	N	1594	1650	1			351
							1753	9									

TADPOLLY 148 WELL #: H401WA RRCID -> 299875 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11502 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	147	2	367	9	N	334	336	1			190
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	286	2	314	9	N	285	307	1			168
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	72	2	436	9	N	396	388	1			176
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	40	4	414	9	N	376	405	1			147
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	50	4	384	9	N	349	325	1			171
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	253	2	14	4	Y	303	329	1			145
							333	9									

WINCHESTER 34-142 WELL #: 1H RRCID -> 299876 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11651 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	295	1	188	9	Y	171	182	0			65
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	661	1	315	9	Y	286	276	0			75
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	65	1	25	9	Y	23					98
06	713	X	713	-0-	-0-	-0-	585	1	128	9	Y	116	81	0			133
07	475	X	475	-0-	-0-	-0-	438	2	37	9	Y	34	156	0			11
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

WINCHESTER 34-142 WELL #: 4H RRCID -> 299877 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11460 - 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
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	309	1	187	9	Y	170	180	0			65
04	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1136	1	323	9	Y	294	282	0			77
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					82
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	78	0			6
07	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	1011	2	580	9	Y	527	363	0			170
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	2285	2	2013	9	Y	1830	1542	0			458

SAUL 35 UNIT WELL #: 3571 RRCID -> 299878 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11024 - 21042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15593	X	12861	-0-	-2732	-0-	741	1	11266	2	Y	768	980	0			136
							9	4	845	9							
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	769	805	0			100
05	15097	X	14273	-0-	-824	-0-	730	1	12306	2	Y	1113	1081	0			132
							13	4	1224	9							
06	13650	X	12534	-0-	-1116	-0-	731	1	10963	2	Y	717	746	0			103
							51	4	789	9							
07	13516	X	13388	-0-	-128	-0-	744	1	11692	2	Y	842	818	0			127
							26	4	926	9							
*08	13857	X	12728	-0-	-1129	-0-	904	1	10390	2	Y	1104	1067	0			164
							220	4	1214	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RAG RUN SOUTH A2 WELL #: 13UA RRCID -> 299890 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11532 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	16667	-0-	-4971	-0-	10159	2	6508	9	Y	5916	5913	0			200
04	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	18496	2	1	4	Y	7073	7070	0			203
							7780	9									
05	21638	X	7873	-0-	-13765	-0-	4926	2	2947	9	Y	2679	2769	0			113
06	20940	X	738	-0-	-20202	-0-	496	2	1	4	Y	219	317	0			15
							241	9									
07	21638	X	13931	-0-	-7707	-0-	8473	2	7	4	Y	4955	4720	0			250
							5451	9									
08	19220	X	10813	-0-	-8407	-0-	6494	2	23	4	Y	3905	3703	0			452
							4296	9									

UL BENNY EAST 18-29-30 WA WELL #: 1H RRCID -> 299893 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11757 - 21897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	598	1	2456	2	Y	3740	3665	0	74	1	5
							78	4	4114	9							
04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	1406	1	1995	2	Y	3114	3108	0	8	1	3
							53	4	3425	9							
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1639	1	113	4	Y	2534	2534	0			3
							2787	9									
06	6690	X	5337	-0-	-1353	-0-	1889	1	584	2	Y	2475	2470	0	4	1	4
							141	4	2723	9							
07	6913	X	4296	-0-	-2617	-0-	2084	1	133	4	Y	1890	1881	0	10	1	3
							2079	9									
08	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	894	1	1066	2	Y	1460	1454	0	6	1	3
							71	4	1606	9							

UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7840	-0-	-1243	-0-	5543	2	20	4	Y	2070	2033	0	41	1	3
							2277	9									
04	8790	X	7914	-0-	-876	-0-	5782	2	11	4	Y	1928	1924	0	5	1	2
							2121	9									
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	6395	2	26	4	Y	1937	1937	0			2
							2131	9									
06	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	5881	2	24	4	Y	1807	1803	0	3	1	3
							1988	9									
07	8184	X	7487	-0-	-697	-0-	5599	2	21	4	Y	1697	1689	0	9	1	2
							1867	9									
08	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	6035	2	21	4	Y	1876	1866	0	8	1	4
							2064	9									

UL BENNY EAST 18-29-30 TB WELL #: 3H RRCID -> 299895 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11379 - 21735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	888	-0-	-24532	-0-	571	2	2	4	Y	286	287	0	6	1	-0-
							315	9									
04	17130	X	461	-0-	-16669	-0-	305	2	1	4	Y	141	141	0			-0-
							155	9									
05	15252	X	11965	-0-	-3287	-0-	1044	1	5927	2	Y	4453	4448	0			5
							96	4	4898	9							
06	11640	X	10201	-0-	-1439	-0-	2082	1	4568	2	Y	3072	3068	0	4	1	5
							172	4	3379	9							
07	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	2319	1	4106	2	Y	3039	3023	0	17	1	4
							164	4	3343	9							
08	11966	X	4743	-0-	-7223	-0-	1097	1	1839	2	Y	1562	1556	0	7	1	3
							89	4	1718	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	19	27	0			7
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	20	3	28	9	Y	25	22	0			10
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	3	23	9	Y	21	21	0			10
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	3	35	9	Y	32	28	0			14
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	3	20	9	Y	18	26	0			6
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	3	23	9	Y	21	18	0			9

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	1767	3	1101	9	Y	1001	987	0			310
04	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	1700	3	842	9	Y	765	733	0			342
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	1435	3	1041	9	Y	946	737	0			551
06	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	1411	3	994	9	Y	904	902	0			553
07	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	1648	3	1048	9	Y	953	958	0			548
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	1306	3	312	4	Y	1004	1143	0			409
							1104	9									

TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 4H RRCID -> 299993 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11044 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	867	1	599	2	N	764	742	0			74
							77	4	840	9							
04	1140	X	583	-0-	-557	-0-	1	1	1	4	N	528	507	0			95
							581	9									
05	1178	X	915	-0-	-263	-0-	18	1	210	2	N	623	636	0			82
							2	4	685	9							
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	275	1	701	2	N	684	625	0			141
							4	4	752	9							
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	622	1	110	4	N	561	573	0			129
							617	9									
08	2387	X	2272	-0-	-115	-0-	330	1	1085	2	N	779	822	0			86
							857	9									

WOMAC 7557 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 299994 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11199 - 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
03	19282	X	1994	-0-	-17288	-0-	1404	2	590	9	Y	536	690	0			411
04	18660	X	5107	-0-	-13553	-0-	4061	2	1046	9	Y	951	910	0			452
05	20398	X	10447	-0-	-9951	-0-	8910	2	7	4	Y	1391	1358	0			485
							1530	9									
06	19740	X	10460	-0-	-9280	-0-	9344	2	1	4	Y	1014	1025	0			474
							1115	9									
07	20398	X	12221	-0-	-8177	-0-	11040	2	1181	9	Y	1074	1075	0			473
08	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	11039	2	1	4	Y	914	992	0			395
							1005	9									

CROWLEY-SAUL A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300016 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10724 - 28452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46562	X	32966	-0-	-13596	-0-	25193	2	7773	9	Y	7066	7059	0			205
04	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	30126	2	7365	9	Y	6695	6705	0			195
05	31868	X	29501	-0-	-2367	-0-	25124	2	4377	9	Y	3979	4052	0			122
06	39315	X	39315	-0-	-0-	-0-	32690	2	6625	9	Y	6023	5932	0			213
07	38750	X	36862	-0-	-1888	-0-	29480	2	7382	9	Y	6711	6684	0			240
08	38750	X	31357	-0-	-7393	-0-	25956	2	5401	9	Y	4910	4992	0			158

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 3H RRCID -> 300017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11367 - 15770

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN A1 WELL #: 1LA RRCID -> 300018 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11819 - 17889

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
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	14818	3	3465	9	Y	3150	3180	0			56
04	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	19857	3	3469	9	Y	3154	3136	0			74
05	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	17939	3	4	4	Y	3706	3676	0			104
							4077	9									
06	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	10608	3	41	4	Y	2297	2349	0			52
							2527	9									
07	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	9011	3	80	4	Y	2068	2047	0			73
							2275	9									
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	7185	3	94	4	Y	1943	1936	0			80
							2137	9									

WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

03	520	X	520	-0-	-0-	-0-	316	1	204	9	Y	185	194	0			70
04	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	871	1	308	9	Y	280	277	0			73
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	9	Y	29					102
06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	625	1	128	9	Y	116	81	0			137
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	430	2	37	9	Y	34	160	0			11
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

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

MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

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

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3051	2	802	9	N	729	715	1			156
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	4	N	627	611	1			172
							690	9									
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	2745	2	1	4	N	585	536	1			221
							644	9									
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	2886	2	1	4	N	605	621	1			205
							666	9									
07	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	1919	2	66	4	N	554	561	1	5	7	193
							609	9									
08	3131	X	1385	-0-	-1746	-0-	215	2	746	4	N	385	414	1			164
							424	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	734	2	534	9	N	485	540	1			104
04	1110	X	1048	-0-	-62	-0-	573	2	1	4	N	431	417	1			118
							474	9									
05	1457	X	934	-0-	-523	-0-	446	2	1	4	N	443	394	1			167
							487	9									
06	1410	X	1000	-0-	-410	-0-	446	2	1	4	N	503	500	1			170
							553	9									
07	1457	X	1183	-0-	-274	-0-	458	2	58	4	N	606	561	1	4	7	211
							667	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	311	2	799	4	N	588	548	1			251
							647	9									

UL JEFF EAST NORTH H 17-27-5 WELL #: 8H RRCID -> 300093 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12440 - 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
03	5673	X	159	-0-	-5514	-0-	84	2	1	4	Y	67	67	0			2
							74	9									
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	5016	2	277	4	Y	1333	1310	0			25
							1466	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	5747	2	466	4	Y	3069	3017	0			77
							3376	9									
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	3903	2	2438	9	Y	2216	2218	0			75
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	3505	2	111	4	Y	2152	2164	0			63
							2367	9									
08	9579	X	7169	-0-	-2410	-0-	5260	2	41	4	Y	1698	1726	0			35
							1868	9									

RICHMOND 39 WELL #: 2H RRCID -> 300109 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10958 - 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
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	305	1	16989	2	N	1775	1624	1			386
							1953	9									
04	18024	X	18024	-0-	-0-	-0-	299	1	15803	2	N	1700	1790	1			296
							52	4	1870	9							
05	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	310	1	16385	2	N	1675	1524	1			447
							1843	9									
06	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	311	1	15530	2	N	1746	1546	1			647
							1921	9									
07	17555	X	17555	-0-	-0-	-0-	319	1	15285	2	N	1774	1970	1			451
							1951	9									
08	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	320	1	14777	2	N	1684	1764	1			371
							1852	9									

UL 20 FLATHEAD WELL #: A004H RRCID -> 300113 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12215 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	394	-0-	-598	-0-	1	1	110	2	Y	257	256	0			7
							283	9									
04	870	N	548	-0-	-322	-0-	1	1	547	9	Y	497	497	0			7
05	1364	N	453	-0-	-911	-0-	1	1	452	9	Y	411	411	0			7
06	390	N	126	-0-	-264	-0-	1	1	125	9	Y	114	119	0			2
07	558	N	115	-0-	-443	-0-	1	1	114	9	Y	104	104	0			2
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1	1	1444	9	Y	1313	1277	0			38

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOWARD 33-22 WELL #: 4H RRCID -> 300114 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11685 - 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
03	1054	X	275	-0-	-779	-0-	198	1	24	4	Y	48					473
							53	9									
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	319	1	273	9	Y	248	539	1			182
05	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	595	1	84	2	Y	686	347	1			521
							755	9									
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	185	1	2	2	Y	110	357	1			274
							121	9									
07	820	X	820	-0-	-0-	-0-	281	1	2	2	Y	387	291	1			370
							111	3	426	9							
08	1426	X	553	-0-	-873	-0-	298	1	1	2	Y	231	346	1			255
							254	9									

GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440

03	87978	X	69312	-0-	-18666	-0-	3991	1	53190	2	Y	10785	10795	0			128
							267	4	11864	9							
04	85140	X	71557	-0-	-13583	-0-	3668	1	57555	2	Y	8755	8782	0			101
							703	4	9631	9							
05	87978	X	71250	-0-	-16728	-0-	5291	1	53173	2	Y	10491	10454	0			138
							1246	4	11540	9							
06	86962	X	86962	-0-	-0-	-0-	5333	1	68761	2	Y	11173	11177	0			134
							578	4	12290	9							
07	87978	X	72310	-0-	-15668	-0-	5412	1	54535	2	Y	10734	10726	0			142
							556	4	11807	9							
08	73935	X	67580	-0-	-6355	-0-	4617	1	50989	2	Y	10599	10569	0			172
							315	4	11659	9							

CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828

03	27652	X	19352	-0-	-8300	-0-	15732	2	3620	9	Y	3291	3292	0			95
04	23790	X	15796	-0-	-7994	-0-	13496	2	2300	9	Y	2091	2125	0			61
05	24010	X	24010	-0-	-0-	-0-	21371	2	2639	9	Y	2399	2386	0			74
06	25690	X	25690	-0-	-0-	-0-	22584	2	3106	9	Y	2824	2798	0			100
07	22376	X	22376	-0-	-0-	-0-	20108	2	2268	9	Y	2062	2088	0			74
08	24025	X	22718	-0-	-1307	-0-	18831	2	3887	9	Y	3534	3495	0			113

GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390

03	95139	X	75680	-0-	-19459	-0-	4926	1	58278	2	Y	11064	11075	0			131
							306	4	12170	9							
04	90300	X	52735	-0-	-37565	-0-	5810	1	41066	2	Y	4692	4769	0			54
							698	4	5161	9							
05	85887	X	85887	-0-	-0-	-0-	5282	1	72472	2	Y	5993	5968	0			79
							1541	4	6592	9							
06	92984	X	92984	-0-	-0-	-0-	5470	1	76478	2	Y	9461	9426	0			114
							629	4	10407	9							
07	77035	X	67353	-0-	-9682	-0-	5550	1	51505	2	Y	8870	8866	0			118
							541	4	9757	9							
08	85901	X	64979	-0-	-20922	-0-	4738	1	49613	2	Y	9377	9343	0			152
							313	4	10315	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278

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
03	17096	X	17096	-0-		-0-	-0-	797	1	14528	2	Y	1610	1548	0			199
								1771	9									
04	14160	X	13342	-0-		-818	-0-	804	1	11104	2	Y	1304	1318	0			185
								1434	9									
05	14632	X	10237	-0-		-4395	-0-	506	1	8502	2	Y	1112	1126	0			171
								6	4	1223	9							
06	14160	X	6005	-0-		-8155	-0-	4904	2	2	4	Y	999	965	0			205
								1099	9									
07	14632	X	9659	-0-		-4973	-0-	7941	2	4	4	Y	1558	1526	0			237
								1714	9									
*08	11877	X	11877	-0-		-0-	-0-	10213	2	8	4	Y	1505	1482	0			260
								1656	9									

GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 20745

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
03	61938	X	40570	-0-		-21368	-0-	3587	1	31386	2	Y	4918	4860	0			58
								187	4	5410	9							
04	59940	X	55026	-0-		-4914	-0-	5766	1	36006	2	Y	11455	11381	0			132
								653	4	12601	9							
05	61938	X	55264	-0-		-6674	-0-	4928	1	39232	2	Y	9182	9193	0			121
								1004	4	10100	9							
06	56752	X	56752	-0-		-0-	-0-	4100	1	42663	2	Y	8732	8748	0			105
								384	4	9605	9							
07	57243	X	57243	-0-		-0-	-0-	4180	1	42051	2	Y	9621	9598	0			128
								429	4	10583	9							
08	56854	X	54821	-0-		-2033	-0-	3525	1	40324	2	Y	9751	9721	0			158
								246	4	10726	9							

GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

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
03	80724	X	48177	-0-		-32547	-0-	2908	1	34789	2	Y	9362	9405	0			111
								182	4	10298	9							
04	77970	X	63613	-0-		-14357	-0-	4185	1	41499	2	Y	15752	15682	0			181
								602	4	17327	9							
05	69502	X	58984	-0-		-10518	-0-	5587	1	39917	2	Y	11284	11316	0			149
								1068	4	12412	9							
06	67050	X	58344	-0-		-8706	-0-	6836	1	38711	2	Y	11226	11240	0			135
								448	4	12349	9							
07	67425	X	54039	-0-		-13386	-0-	6968	1	35037	2	Y	10501	10497	0			139
								483	4	11551	9							
08	50575	X	50575	-0-		-0-	-0-	5607	1	33041	2	Y	10598	10565	0			172
								269	4	11658	9							

RAG RUN NW WELL #: 4LA RRCID -> 300258 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11925 - 21487

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
03	2885	N	2885	-0-		-0-	-0-	1773	2	1112	9	Y	1011	1020	0			34
04	3000	N	3747	-0-		747	747	2841	2	1	4	Y	823	833	0			24
								905	9									
05	3100	N	3846	-0-		746	1493	2751	2	1095	9	Y	995	977	0			42
06	3000	N	3090	-0-		90	1583	2217	2	4	4	Y	790	777	0			55
								869	9									
07	5143	X	3560	-0-		-1583	-0-	2644	2	16	4	Y	818	832	0			41
								900	9									
08	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	2669	2	65	4	Y	968	897	0			112
								1065	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
QUIGLEY 26 WELL #: 2661 RRCID -> 300291 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10694 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	19030	2	5	4	Y	481	530	0			18
							529	9									
04	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	14966	2	27	4	Y	994	963	0			49
							1093	9									
*05	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	13644	2	41	4	Y	1896	1913	0			32
							2086	9									
*06	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	10774	2	387	4	Y	2471	2383	0			120
							2718	9									
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12876	2	110	4	Y	473	562	0			31
							520	9									
08	19561	X	12392	-0-	-7169	-0-	11834	2	141	4	Y	379	370	0			40
							417	9									

CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2833	-0-	-81	-0-	1476	3	1357	9	Y	1234	1254	0			22
04	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	533	3	278	9	Y	253	269	0			6
05	2914	X	456	-0-	-2458	-0-	108	3	1	4	Y	315	312	0			9
							347	9									
06	2730	X	388	-0-	-2342	-0-	278	3	1	4	Y	99	106	0			2
							109	9									
07	2821	X	310	-0-	-2511	-0-	250	3	1	4	Y	54	54	0			2
							59	9									
08	1302	X	370	-0-	-932	-0-	172	3	1	4	Y	179	174	0			7
							197	9									

UL GENE PARMESAN A10 WELL #: 32BS RRCID -> 300318 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11599 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31372	X	16563	-0-	-14809	-0-	1005	1	8672	2	Y	6126	6023	0	122	1	8
							147	4	6739	9							
04	30360	X	14700	-0-	-15660	-0-	1819	1	6132	2	Y	6066	6052	0	15	1	7
							76	4	6673	9							
05	19189	X	12619	-0-	-6570	-0-	1683	1	4630	2	Y	5610	5611	0			6
							135	4	6171	9							
06	18570	X	5732	-0-	-12838	-0-	1152	1	2904	2	Y	1435	1437	0	2	1	2
							97	4	1579	9							
07	19189	X	9135	-0-	-10054	-0-	1512	1	4702	2	Y	2552	2536	0	14	1	4
							114	4	2807	9							
08	13888	X	9520	-0-	-4368	-0-	828	1	5202	2	Y	3100	3085	0	13	1	6
							80	4	3410	9							

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 1H RRCID -> 300331 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12251 - 22476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38091	X	38091	-0-	-0-	-0-	20699	2	305	4	Y	15534	15265	0	309	1	21
							17087	9									
04	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	18034	2	154	4	Y	12692	12668	0	31	1	14
							13961	9									
05	32845	X	32845	-0-	-0-	-0-	18288	2	293	4	Y	12967	12967	0			14
							14264	9									
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	16180	2	271	4	Y	10405	10388	0	15	1	16
							11446	9									
07	54429	X	54429	-0-	-0-	-0-	32407	2	263	4	Y	19781	19660	0	109	1	28
							21759	9									
08	54108	X	54108	-0-	-0-	-0-	31761	2	213	4	Y	20122	20022	0	87	1	41
							22134	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 404AH RRCID -> 300332 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10385 PERF.11105 - 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
03	68615	X	68615	-0-	-0-	-0-	4688	1	49819	2	Y	12578	12593	0			149
							272	4	13836	9							
04	61860	X	59185	-0-	-2675	-0-	4592	1	42047	2	Y	10832	10856	0			125
							631	4	11915	9							
05	63922	X	54846	-0-	-9076	-0-	6295	1	36688	2	Y	9805	9801	0			129
							1077	4	10786	9							
06	63704	X	63704	-0-	-0-	-0-	6017	1	45805	2	Y	10380	10384	0			125
							464	4	11418	9							
07	63922	X	56225	-0-	-7697	-0-	6139	1	39192	2	Y	9466	9465	0			126
							481	4	10413	9							
08	68603	X	54494	-0-	-14109	-0-	5785	1	38035	2	Y	9437	9410	0			153
							293	4	10381	9							

UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 28BS RRCID -> 300340 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11622 - 21845

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAR UNIT WELL #: 402CH RRCID -> 300345 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11720 - 22029

03	260245	X	102157	-0-	-158088	-0-	655	1	95885	2	Y	4809	4787	0			57
							327	4	5290	9							
04	251850	X	194351	-0-	-57499	-0-	2297	1	181139	2	Y	8428	8388	0			97
							1644	4	9271	9							
05	260245	X	188477	-0-	-71768	-0-	573	1	176766	2	Y	7626	7622	0			101
							2749	4	8389	9							
06	211230	X	197885	-0-	-13345	-0-	744	1	188354	2	Y	6951	6969	0			83
							1141	4	7646	9							
07	200818	X	191924	-0-	-8894	-0-	8	1	183254	2	Y	6769	6762	0			90
							1216	4	7446	9							
08	200818	X	188577	-0-	-12241	-0-	1700	1	179195	2	Y	6301	6289	0			102
							751	4	6931	9							

GAR UNIT WELL #: 402DH RRCID -> 300346 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11920 - 15940

03	55118	X	45953	-0-	-9165	-0-	4523	1	38510	2	Y	2444	2445	0			29
							232	4	2688	9							
04	65225	X	65225	-0-	-0-	-0-	3608	1	56777	2	Y	3770	3756	0			43
							693	4	4147	9							
05	57845	X	57845	-0-	-0-	-0-	8058	1	45550	2	Y	2618	2626	0			35
							1357	4	2880	9							
06	61499	X	61499	-0-	-0-	-0-	8536	1	48812	2	Y	3262	3258	0			39
							563	4	3588	9							
07	58971	X	58971	-0-	-0-	-0-	8378	1	46762	2	Y	2927	2927	0			39
							611	4	3220	9							
08	67394	X	22486	-0-	-44908	-0-	6899	1	14301	2	Y	964	987	0			16
							226	4	1060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 17016

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	10925	2	669	9	Y	608	602	0	467
04	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	7422	2	815	9	Y	741	856	0	352
05	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	5966	2	6	4	Y	725	824	0	253
							798	9							
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	5594	2	1	4	Y	750	652	0	351
							825	9							
07	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	7241	2	905	9	Y	823	811	0	363
08	11594	X	8766	-0-	-2828	-0-	7786	2	1	4	Y	890	868	0	385
							979	9							

UL 20 FLATHEAD WELL #: B003H RRCID -> 300363 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12602 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	7440	X	1629	-0-	-5811	-0-	1	1	571	2	Y	961	945	0	26
							1057	9							
04	7200	X	1251	-0-	-5949	-0-	1	1	1250	9	Y	1136	1146	0	16
05	7812	X	881	-0-	-6931	-0-	1	1	880	9	Y	800	802	0	14
06	7560	X	450	-0-	-7110	-0-	1	1	449	9	Y	408	416	0	6
07	7812	X	3915	-0-	-3897	-0-	1	1	2372	2	Y	1402	1375	0	33
							1542	9							
08	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	1	1	252	2	Y	1828	1808	0	53
							2011	9							

ZEMAN 40 ALLOC. B WELL #: 1H RRCID -> 300367 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11088 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	12104	2	3	4	N	1251	1195	0	357
							1376	9							
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	13858	2	3	4	N	1104	1040	0	421
							1214	9							
05	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	13884	2	3	4	N	929	984	0	366
							1022	9							
06	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	12472	2	4	4	N	1011	966	0	411
							1112	9							
07	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	12883	2	1166	9	N	1060	1023	0	448
08	14260	X	13173	-0-	-1087	-0-	12038	2	1135	9	N	1032	1044	0	436

GAR UNIT WELL #: 403CH RRCID -> 300384 COMPL. DATE 08/07/2024 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11905 - 22030

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	289850	X	184825	-0-	-105025	-0-	171550	2	557	4	Y	11562	11428	0	137
							12718	9							
04	280500	X	148849	-0-	-131651	-0-	136977	2	1136	4	Y	9760	9785	0	112
							10736	9							
05	289850	X	162392	-0-	-127458	-0-	148658	2	2273	4	Y	10419	10393	0	138
							11461	9							
06	210390	X	156315	-0-	-54075	-0-	143245	2	850	4	Y	11109	11114	0	133
							12220	9							
07	228967	X	228967	-0-	-0-	-0-	1299	1	212709	2	Y	12274	12244	0	163
							1458	4	13501	9					
08	212034	X	212034	-0-	-0-	-0-	900	1	196859	2	Y	12249	12213	0	199
							801	4	13474	9					

WARWINK UNIVERSITY 18-34-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300397 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11703 PERF.12050 - 21543

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODSON 36 WELL #: 3663 RRCID -> 300420 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11059 - 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
03	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	8091	2	1	4	Y	1314	1410	0			252
							1445	9									
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8326	2	9	4	Y	666	755	0			163
							733	9									
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	8797	2	3	4	Y	823	740	0			246
							905	9									
06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9068	2	457	9	Y	415	521	0			140
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	8576	2	8	4	Y	969	913	0			196
							1066	9									
08	9703	X	8477	-0-	-1226	-0-	7217	2	32	4	Y	1116	1178	0			134
							1228	9									

GAR UNIT WELL #: 401CH RRCID -> 300477 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11976 - 21618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168727	X	168727	-0-	-0-	-0-	3680	1	158109	2	Y	5762	5709	0			68
							600	4	6338	9							
04	166557	X	166557	-0-	-0-	-0-	2242	1	153125	2	Y	8893	8859	0			102
							1408	4	9782	9							
05	154295	X	154295	-0-	-0-	-0-	860	1	144002	2	Y	6510	6526	0			86
							2272	4	7161	9							
06	180043	X	180043	-0-	-0-	-0-	880	1	170444	2	Y	6981	6983	0			84
							1040	4	7679	9							
07	168194	X	168194	-0-	-0-	-0-	343	1	159717	2	Y	6420	6419	0			85
							1072	4	7062	9							
08	172112	X	162541	-0-	-9571	-0-	128	1	153606	2	Y	7451	7415	0			121
							611	4	8196	9							

GAR UNIT WELL #: 401DH RRCID -> 300478 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11831 - 21672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157069	X	157069	-0-	-0-	-0-	3728	1	141414	2	Y	10345	10499	0			123
							547	4	11380	9							
04	84786	X	84786	-0-	-0-	-0-	1155	1	78974	2	Y	3574	3656	0			41
							726	4	3931	9							
05	213756	X	213756	-0-	-0-	-0-	2188	1	197154	2	Y	10201	10107	0			135
							3193	4	11221	9							
06	209487	X	209487	-0-	-0-	-0-	2429	1	196119	2	Y	8816	8845	0			106
							1241	4	9698	9							
07	192120	X	192120	-0-	-0-	-0-	3169	1	177362	2	Y	9363	9345	0			124
							1290	4	10299	9							
08	213745	X	166182	-0-	-47563	-0-	4261	1	152681	2	Y	7755	7753	0			126
							709	4	8531	9							

TOWNSEN B UNIT 66 WELL #: 1 RRCID -> 300499 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11402 - 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
03	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	4903	2	306	9	N	278	276	0			788
04	5700	X	2913	-0-	-2787	-0-	2649	2	1	4	N	239	218	0			809
							263	9									
05	5270	X	4664	-0-	-606	-0-	4343	2	321	9	N	292	385	0			716
06	5040	X	4346	-0-	-694	-0-	4035	2	311	9	N	283	207	0			792
07	5208	X	4301	-0-	-907	-0-	4071	2	230	9	N	209	270	0			731
08	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	4709	2	272	9	N	247	339	0			639

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEARLS 34-115 WELL #: 2H RRCID -> 300515 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11850 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	14	-0-	-327	-0-	7	2	7	9	N	6					129
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					129
05	465	N	317	-0-	-148	-0-	302	2	15	9	N	14					143
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	2	14	9	N	13					156
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	22	2	17	9	N	15					171
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	12					183

GAR UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 300533 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11205 - 21195

03	71734	X	61861	-0-	-9873	-0-	5432	1	42901	2	Y	12055	12034	0			143
							267	4	13261	9							
04	99553	X	99553	-0-	-0-	-0-	5410	1	82094	2	Y	10032	10059	0			116
							1014	4	11035	9							
05	71424	X	64469	-0-	-6955	-0-	5689	1	46992	2	Y	9639	9628	0			127
							1185	4	10603	9							
06	69120	X	55463	-0-	-13657	-0-	5318	1	39750	2	Y	9081	9099	0			109
							406	4	9989	9							
07	102858	X	53014	-0-	-49844	-0-	5674	1	37074	2	Y	8924	8915	0			118
							450	4	9816	9							
08	102858	X	48116	-0-	-54742	-0-	4904	1	33060	2	Y	9000	8972	0			146
							252	4	9900	9							

GAR UNIT WELL #: 405AH RRCID -> 300586 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10955 - 21172

03	90365	X	64940	-0-	-25425	-0-	3912	1	54559	2	Y	5636	5670	0			67
							269	4	6200	9							
04	80880	X	69555	-0-	-11325	-0-	3674	1	54798	2	Y	9456	9414	0			109
							681	4	10402	9							
05	68355	X	68355	-0-	-0-	-0-	5956	1	51860	2	Y	8416	8414	0			111
							1281	4	9258	9							
06	74492	X	74492	-0-	-0-	-0-	6472	1	56404	2	Y	10067	10057	0			121
							542	4	11074	9							
07	71889	X	69642	-0-	-2247	-0-	6373	1	51802	2	Y	9904	9894	0			131
							573	4	10894	9							
08	70246	X	65108	-0-	-5138	-0-	4607	1	49568	2	Y	9657	9631	0			157
							310	4	10623	9							

STATE CVX 22 WELL #: 2266 RRCID -> 300600 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10476 - 14838

03	11563	X	10854	-0-	-709	-0-	10052	2	802	9	N	729	713	0			622
04	11190	X	10382	-0-	-808	-0-	9624	2	758	9	N	689	670	0			641
05	11160	X	10796	-0-	-364	-0-	9949	2	847	9	N	770	726	0			685
06	10770	X	9976	-0-	-794	-0-	9296	2	680	9	N	618	686	0			617
07	11129	X	10243	-0-	-886	-0-	9530	2	713	9	N	648	598	0			667
08	10850	X	10021	-0-	-829	-0-	9318	2	703	9	N	639	720	0			586

SCHWALBE-SONOMA STATE 120 WELL #: 1H RRCID -> 300601 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10766 - 19200

03	9579	X	4522	-0-	-5057	-0-	2963	2	1011	4	Y	498	740	1			399
							548	9									
04	7770	X	2689	-0-	-5081	-0-	1634	2	449	4	Y	551	579	1			371
							606	9									
05	8029	X	4516	-0-	-3513	-0-	3974	2	542	9	Y	493	525	1			339
06	6300	X	5434	-0-	-866	-0-	4992	2	442	9	Y	402	416	1			325
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	295	1	8515	2	Y	498	456	1			367
							548	9									
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	225	1	5771	2	Y	632	555	1			444
							695	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MORAN WELL #: 28SB RRCID -> 300602 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11407 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	8432	X	7726	-0-	-706	-0-	5417	3	2309	9	Y	2099	2144	0	37
04	8160	X	7816	-0-	-344	-0-	3910	3	3906	9	Y	3551	3504	0	84
05	8432	X	6806	-0-	-1626	-0-	3057	3	1	4	Y	3407	3395	0	96
							3748	9							
06	7470	X	2898	-0-	-4572	-0-	669	3	15	4	Y	2013	2064	0	45
							2214	9							
07	8091	X	2353	-0-	-5738	-0-	28	4	2325	9	Y	2114	2084	0	75
08	4216	X	2504	-0-	-1712	-0-	33	4	2471	9	Y	2246	2229	0	92

BUCKIN CHUTE UNIT 33-61 WELL #: 4H RRCID -> 300692 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11085 - 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	EOM BALANCE
03	5518	X	3466	-0-	-2052	-0-	2564	3	1	4	Y	819	864	0	323
							901	9							
04	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	5472	3	1	4	Y	1442	1455	0	310
							1586	9							
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	5375	3	1	4	Y	1073	1015	0	368
							1180	9							
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	2720	3	850	4	Y	706	744	0	330
							777	9							
07	7285	X	3041	-0-	-4244	-0-	1981	3	1060	9	Y	964	885	0	409
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	5483	3	1196	9	Y	1087	1250	0	246

CONDOR WELL #: 435CH RRCID -> 300774 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12469 - 21544

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	62496	X	50333	-0-	-12163	-0-	1641	1	40368	3	Y	5780	5948	0	261
							1966	4	6358	9					
04	57420	X	55180	-0-	-2240	-0-	1667	1	45030	3	Y	5891	5752	0	400
							2003	4	6480	9					
05	63744	X	63744	-0-	-0-	-0-	2195	1	51494	3	Y	7718	7826	0	292
							1565	4	8490	9					
06	58170	X	58170	-0-	-0-	-0-	2111	1	46891	3	Y	7223	7097	0	418
							1223	4	7945	9					
07	57009	X	29595	-0-	-27414	-0-	1049	1	24026	3	Y	2965	2840	0	543
							1258	4	3262	9					
08	63736	X	45005	-0-	-18731	-0-	2126	1	34928	3	Y	4479	4850	0	172
							3024	4	4927	9					

SLO-POKE 149 HG WELL #: H302WA RRCID -> 300820 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11529 - 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	EOM BALANCE
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	903	2	656	9	N	596	631	0	118
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	503	2	675	9	N	614	620	0	112
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	754	2	83	4	N	564	586	0	90
							620	9							
06	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	181	2	304	4	N	546	525	0	111
							601	9							
07	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	548	4	600	9	N	545	515	0	141
08	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	688	4	535	9	N	486	495	0	132

LANGFORD 98 ALLOC A WELL #: 10H RRCID -> 300930 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10661 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	84351	X	8655	-0-	-75696	-0-	7397	2	1	4	Y	1143	1008	1	759
							1257	9							
04	20489	X	20489	-0-	-0-	-0-	17615	2	1	4	Y	2612	3101	1	270
							2873	9							
05	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	17953	2	36	4	Y	1659	1349	1	580
							1825	9							
06	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	12984	2	714	4	Y	1066	1157	1	489
							1173	9							
07	21173	X	12605	-0-	-8568	-0-	11638	2	4	4	Y	875	1076	1	288
							963	9							
08	20894	X	9569	-0-	-11325	-0-	9006	2	11	4	Y	502	482	1	308
							552	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STAGECOACH EAST D 27-33-28 WELL #: 4H RRCID -> 300939 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11878 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37262	X	22241	-0-	-15021	-0-	15577	2	6664	9	Y	6058	6048	0			61
04	34710	X	22241	-0-	-12469	-0-	14483	2	7758	9	Y	7053	7077	0			37
05	35867	X	21164	-0-	-14703	-0-	13971	2	7193	9	Y	6539	6526	0			50
06	23040	X	19973	-0-	-3067	-0-	13068	2	6905	9	Y	6277	6258	0			69
07	22971	X	22176	-0-	-795	-0-	14653	2	7523	9	Y	6839	6840	0	9	1	59
08	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	13814	2	7241	9	Y	6583	6579	0			63

CORBETS A5 WELL #: 16H RRCID -> 301008 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11599 PERF.15978 - 21787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16926	X	2	-0-	-16924	-0-	1	2	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	2	1	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	4	-0-	-1286	-0-	2	2	1	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	1	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

FOX 37 WELL #: 1 RRCID -> 301152 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10969 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101700	X	9579	-0-	-92121	-0-	630	1	7637	2	N	1193	1207	0			487
							1312	9									
*10	105090	X	9972	-0-	-95118	-0-	961	1	7726	2	N	1168	1157	0			498
							1285	9									
*11	101700	X	9675	-0-	-92025	-0-	930	1	7467	2	N	1162	1134	0			526
							1278	9									
12	105090	X	10090	-0-	-95000	-0-	954	1	7559	2	N	1434	1426	0			534
							1577	9									
01	105090	X	7803	-0-	-97287	-0-	888	1	5843	2	N	974	915	0			593
							1	4	1071	9							
02	94920	X	8790	-0-	-86130	-0-	868	1	6795	2	N	1024	1016	0			601
							1	4	1126	9							
03	105090	X	9052	-0-	-96038	-0-	357	1	7428	2	N	1148	1254	0			495
							4	4	1263	9							
04	101700	X	7839	-0-	-93861	-0-	6622	2	6	4	N	1101	1096	0			500
							1211	9									
05	10075	X	8496	-0-	-1579	-0-	7354	2	5	4	N	1034	1197	0			337
							1137	9									
06	9420	X	8685	-0-	-735	-0-	7485	2	2	4	N	1089	1050	0			376
							1198	9									
07	9734	X	9051	-0-	-683	-0-	7798	2	1253	9	N	1139	1127	0			388
08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	7305	2	1203	9	N	1094	1076	0			406

UL 18 BENNY WEST F WELL #: 6H RRCID -> 301228 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 11782 PERF.12181 - 27624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111321	X	57348	-0-	-53973	-0-	39641	2	144	4	Y	15966	15693	0	318	1	21
							17563	9									
04	107730	X	54078	-0-	-53652	-0-	39073	2	77	4	Y	13571	13544	0	33	1	15
							14928	9									
05	111321	X	59929	-0-	-51392	-0-	43979	2	176	4	Y	14340	14340	0			15
							15774	9									
06	107730	X	60716	-0-	-47014	-0-	45334	2	187	4	Y	13814	13788	0	20	1	21
							15195	9									
07	80178	X	80178	-0-	-0-	-0-	59173	2	222	4	Y	18894	18784	0	104	1	27
							20783	9									
08	86402	X	86402	-0-	-0-	-0-	68377	2	236	4	Y	16172	16096	0	70	1	33
							17789	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL 18 BENNY WEST D WELL #: 4AH RRCID -> 301288 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11839 - 26129

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
03	149234	X	70564	-0-		-78670	-0-		51424	2	187	4	Y	17230	16927	0	343	1	23
									18953	9									
04	144420	X	72666	-0-		-71754	-0-		54105	2	107	4	Y	16776	16740	0	41	1	18
									18454	9									
05	149234	X	60808	-0-		-88426	-0-		47439	2	190	4	Y	11981	11986	0			13
									13179	9									
06	144420	X	108961	-0-		-35459	-0-		83708	2	345	4	Y	22644	22590	0	33	1	34
									24908	9									
07	88814	X	88814	-0-		-0-	-0-		67459	2	253	4	Y	19184	19085	0	106	1	27
									21102	9									
08	78220	X	78220	-0-		-0-	-0-		61576	2	213	4	Y	14937	14869	0	65	1	30
									16431	9									

UL 18 BENNY WEST A WELL #: 1AH RRCID -> 301289 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11768 - 18974

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
03	73408	X	57561	-0-		-15847	-0-		45788	2	167	4	Y	10551	10368	0	210	1	14
									11606	9									
04	71040	X	55219	-0-		-15821	-0-		42794	2	85	4	Y	11218	11193	0	27	1	12
									12340	9									
05	73408	X	63320	-0-		-10088	-0-		50396	2	202	4	Y	11565	11565	0			12
									12722	9									
06	78425	X	78425	-0-		-0-	-0-		62662	2	258	4	Y	14095	14066	0	20	1	21
									15505	9									
07	64141	X	64141	-0-		-0-	-0-		51541	2	194	4	Y	11278	11221	0	62	1	16
									12406	9									
08	63333	X	51929	-0-		-11404	-0-		43709	2	151	4	Y	7335	7304	0	32	1	15
									8069	9									

UL 18 BENNY WEST E WELL #: 5BS RRCID -> 301290 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11503 - 21342

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
03	54126	X	40635	-0-		-13491	-0-		32966	2	120	4	Y	6863	6748	0	137	1	9
									7549	9									
04	52380	X	46155	-0-		-6225	-0-		40057	2	79	4	Y	5472	5462	0	13	1	6
									6019	9									
05	66758	X	66758	-0-		-0-	-0-		54491	2	218	4	Y	10954	10948	0			12
									12049	9									
06	52380	X	46697	-0-		-5683	-0-		39678	2	164	4	Y	6232	6226	0	9	1	9
									6855	9									
07	47709	X	39086	-0-		-8623	-0-		32749	2	123	4	Y	5649	5619	0	31	1	8
									6214	9									
08	66743	X	36121	-0-		-30622	-0-		28250	2	98	4	Y	7066	7029	0	31	1	14
									7773	9									

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
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. 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
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					219
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					219
*05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	19					238
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					238
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	238	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2026

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2026

DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			90
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2026

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	T. A.	103	-0-	103	104	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

03	9437 X	9437	-0-	-0-	-0-	68	1	7758	3	Y	1178	1192	1			52
						315	4	1296	9							
04	8310 X	1540	-0-	-6770	-0-	2	1	252	3	Y	1130	1125	1			57
						43	4	1243	9							
05	8587 X	466	-0-	-8121	-0-	1	1	79	3	Y	351	408	1			-0-
						386	9									
06	8310 X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
07	26436 X	26436	-0-	-0-	-0-	24983	3	1391	4	Y	56	15	1			41
						62	9									
08	19005 X	19005	-0-	-0-	-0-	9089	3	8309	4	Y	1461	1473	1			29
						1607	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

03	4557 X	4027	-0-	-530	-0-	342	1	3153	3	Y	444	528	0			438
						44	4	488	9							
04	4410 X	3102	-0-	-1308	-0-	190	1	2472	3	Y	382	407	0			413
						20	4	420	9							
05	4557 X	2631	-0-	-1926	-0-	2194	3	19	4	Y	380	388	0			405
						418	9									
06	4410 X	3304	-0-	-1106	-0-	2863	3	14	4	Y	388	318	0			475
						427	9									
*07	4557 X	3562	-0-	-995	-0-	3112	3	1	4	Y	408	656	0			227
						449	9									
*08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	9	130	0			106

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
03	3968	X	3698	-0-	-270	-0-	285	1	2614	3	Y	686	631	0			675
							44	4	755	9							
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	240	1	3340	3	Y	699	620	0			754
							20	4	769	9							
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4022	3	19	4	Y	722	708	0	1	8	767
							794	9									
06	3630	X	2828	-0-	-802	-0-	2223	3	14	4	Y	537	617	0			687
							591	9									
*07	3968	X	3404	-0-	-564	-0-	2649	3	1	4	Y	685	1002	0			370
							754	9									
*08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	25	231	0			164

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
03	26078	X	26078	-0-	-0-	-0-	1058	1	1859	3	Y	490	487	1	40	8	151
							22622	4	539	9							
04	34674	X	34674	-0-	-0-	-0-	842	1	8	3	Y	289	355	1			85
							33506	4	318	9							
05	20555	X	20555	-0-	-0-	-0-	775	1	6	3	Y	424	268	1	53	8	188
							19308	4	466	9							
06	21232	X	21232	-0-	-0-	-0-	772	1	14218	3	Y	344	399	1	9	8	124
							5864	4	378	9							
07	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	593	1	17180	3	Y	349	346	1	13	8	114
							4	4	384	9							
08	48855	X	48855	-0-	-0-	-0-	394	1	12782	3	Y	670	573	1	9	8	202
							34942	4	737	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1	4	8	-0-
04	T. A.		18611	-0-	18611	18611	71	1	1	3	Y	155	21	1			134
							18368	4	171	9							
05	T. A.		20016	-0-	20016	38627	356	1	3	3	Y	484	380	1	3	8	235
							19125	4	532	9							
06	T. A.		11519	-0-	11519	50146	275	1	5099	3	Y	456	509	1	6	8	176
							5643	4	502	9							
07	57136	X	6990	-0-	-50146	-0-	213	1	6168	3	Y	527	472	1	7	8	224
							29	4	580	9							
08	38328	X	38328	-0-	-0-	-0-	137	1	4433	3	Y	524	633	1	4	8	111
							33182	4	576	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	14849	X	11191	-0-	-3658	-0-	83	1	9359	3	Y	1304	1332	1			53
							315	4	1434	9							
04	14370	X	11341	-0-	-3029	-0-	89	1	9691	3	Y	1380	1368	1			65
							43	4	1518	9							
05	14849	X	3465	-0-	-11384	-0-	26	1	2975	3	Y	422	487	1			-0-
							464	9									
06	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	12	12	8			-0-
07	43647	X	43647	-0-	-0-	-0-	42101	3	1391	4	Y	141	96	1			45
							155	9									
08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	13241	3	8309	4	Y	1398	1404	1			39
							1538	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
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	209	1	14233	3	Y	1861	1906	0			86
							1	4	2047	9							
04	13980	X	13782	-0-	-198	-0-	73	1	11785	3	Y	1748	1687	0			147
							1	4	1923	9							
05	14446	X	14394	-0-	-52	-0-	12558	3	1	4	Y	1668	1735	0			80
							1835	9									
06	13980	X	13466	-0-	-514	-0-	11651	3	20	4	Y	1632	1566	0			146
							1795	9									
*07	14446	X	13512	-0-	-934	-0-	11815	3	1697	9	Y	1543	1605	0			84
*08	35541	X	35541	-0-	-0-	-0-	11526	3	22274	4	Y	1583	1552	0	9	8	106
							1741	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	71	1	5052	3	Y	611	659	0			46
							1	4	672	9							
04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	52	1	9326	3	Y	1142	1089	0			99
							1	4	1256	9							
05	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	11886	3	1	4	Y	1163	1165	0	34	8	63
							1279	9									
06	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	11046	3	20	4	Y	1159	1117	0			105
							1275	9									
*07	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	11830	3	1205	9	Y	1095	1138	0			62
*08	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	11737	3	22274	4	Y	1153	1137	0	4	8	74
							1268	9									

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	275	1	7723	3	Y	1593	1633	0			60
							44	4	1752	9							
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	7702	3	20	4	Y	1499	1484	0			75
							1649	9									
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	7951	3	19	4	Y	1479	1484	0			70
							1627	9									
06	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	7831	3	14	4	Y	1396	1406	0			60
							1536	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	8144	3	1	4	Y	1471	1448	0			83
							1618	9									
08	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	9471	3	1729	9	Y	1572	1492	0			163

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
03	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	1163	1	15841	3	Y	1090	1105	1			234
							241	4	1199	9							
04	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	1103	1	15648	3	Y	1058	1026	1			266
							1164	9									
05	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	774	1	11118	3	Y	1060	1098	1			228
							1166	9									
06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	394	1	5810	3	Y	1088	1130	1			186
							1197	9									
07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	485	1	10379	3	Y	1243	1250	1			179
							1367	9									
08	18507	X	11610	-0-	-6897	-0-	515	1	9923	3	Y	1065	1122	1			122
							1172	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
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	105	1	3150	3	Y	1401	1433	0			52
							44	4	1541	9							
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	3256	3	20	4	Y	1341	1325	0			68
							1475	9									
05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	3504	3	19	4	Y	1317	1324	0			61
							1449	9									
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	3210	3	14	4	Y	1237	1244	0			54
							1361	9									
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	3424	3	1	4	Y	1307	1289	0			72
							1438	9									
08	4960	X	3862	-0-	-1098	-0-	2453	3	1409	9	Y	1281	1225	0			128

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
03	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	906	1	12341	3	Y	1192	1205	1			261
							241	4	1311	9							
04	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	865	1	12272	3	Y	1201	1156	1			306
							1321	9									
05	12834	X	12387	-0-	-447	-0-	1068	1	9956	3	Y	1239	1275	1			270
							1363	9									
06	12420	X	4667	-0-	-7753	-0-	395	1	3631	3	Y	583	853	1			-0-
							641	9									
07	12834	X	1846	-0-	-10988	-0-	98	1	1525	3	Y	203	87	1			116
							223	9									
08	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	714	1	13828	3	Y	1396	1333	1			179
							1536	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
03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	280	1	5880	3	Y	1280	1267	0			104
							53	4	1408	9							
04	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	265	1	5504	3	Y	1227	1262	0			69
							89	4	1350	9							
05	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	272	1	5499	3	Y	1228	1233	0			64
							75	4	1351	9							
06	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	258	1	4937	3	Y	1199	1161	0			102
							687	4	1319	9							
*07	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	264	1	5548	3	Y	1218	1233	0			87
							1340	9									
*08	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	252	1	5132	3	Y	1212	1215	0	5	8	79
							21507	4	1333	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
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	473	1	6435	3	Y	999	976	1			226
							241	4	1099	9							
04	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	493	1	6993	3	Y	1049	1009	1			266
							1154	9									
05	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	497	1	4467	3	Y	957	1062	1			161
							1053	9									
06	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	754	1	10161	3	Y	999	841	1			319
							1099	9									
07	36420	X	36420	-0-	-0-	-0-	1381	1	31912	3	Y	2843	2881	1			281
							3127	9									
08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	693	1	13509	3	Y	1804	1856	1			229
							1984	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
03	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	800	1	16778	3	Y	2019	2005	0			161
							53	4	2221	9							
04	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	777	1	16125	3	Y	1960	2013	0			108
							89	4	2156	9							
05	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	805	1	16399	3	Y	1958	1955	0			111
							75	4	2154	9							
06	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	784	1	15358	3	Y	1983	1906	0			188
							687	4	2181	9							
*07	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	816	1	17110	3	Y	2003	2053	0			138
							2203	9									
*08	41406	X	41406	-0-	-0-	-0-	818	1	16862	3	Y	2017	2008	0	15	8	132
							21507	4	2219	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
03	8587	X	241	-0-	-8346	-0-	241	4			Y	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	-0-					-0-
05	8587	X	3396	-0-	-5191	-0-	203	1	2591	3	Y	547	241	1			306
							602	9									
06	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	916	1	10256	3	Y	2095	1654	1			747
							2305	9									
07	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	578	1	12466	3	Y	6143	6377	1			513
							6757	9									
08	T. A.		16324	-0-	16324	16324	615	1	11888	3	Y	3474	3551	1			436
							3821	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-		34	1	1359	3	Y	777	763	1			94
								1	4	855	9							
04	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-		1202	3	1	4	Y	716	727	1			83
								788	9									
05	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-		1379	3	1	4	Y	777	759	1	24	8	77
								855	9									
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-		1144	3	20	4	Y	683	706	1			54
								751	9									
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-		1231	3	780	9	Y	709	690	1			73
08	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-		1903	3	22274	4	Y	686	708	1	4	8	47
								755	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	12960	-0-	-2354	-0-		244	1	11100	3	Y	1250	1253	1			113
								241	4	1375	9							
04	14820	X	12191	-0-	-2629	-0-		225	1	10716	3	Y	1136	1151	1			98
								1250	9									
05	15314	X	12568	-0-	-2746	-0-		247	1	11003	3	Y	1198	1207	1			89
								1318	9									
06	14820	X	12289	-0-	-2531	-0-		284	1	10722	3	Y	1166	1186	1			69
								1283	9									
07	15314	X	12732	-0-	-2582	-0-		274	1	11201	3	Y	1143	1139	1			73
								1257	9									
08	12958	X	12631	-0-	-327	-0-		278	1	11112	3	Y	1128	1094	1			107
								1241	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17639	X	16075	-0-	-1564	-0-		281	1	15645	4	Y	135	153	0	12	8	35
								149	9									
04	16560	X	15317	-0-	-1243	-0-		273	1	14871	4	Y	157	115	0	16	8	61
								173	9									
05	16988	X	15371	-0-	-1617	-0-		286	1	14924	4	Y	146	143	0			64
								161	9									
06	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-		293	1	10989	3	Y	171	137	0	7	8	91
								5718	4	188	9							
07	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-		296	1	17605	3	Y	202	195	0	6	8	92
								40	4	222	9							
08	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-		282	1	16203	3	Y	133	153	0	9	8	63
								15946	4	146	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-		92	1	10646	3	Y	1467	1486	1			72
								315	4	1614	9							
04	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-		116	1	12723	3	Y	1483	1480	1			75
								43	4	1631	9							
05	10540	X	5060	-0-	-5480	-0-		38	1	4481	3	Y	492	567	1			-0-
								541	9									
06	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-						Y	-0-					-0-
07	10540	X	1424	-0-	-9116	-0-		1391	4	33	9	Y	30	8	1			22
08	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-		9781	3	8309	4	Y	2185	2170	1			37
								2404	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
03	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	197	1	8975	3	Y	1288	1283	1			124
							241	4	1417	9							
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	201	1	9579	3	Y	1174	1198	1			100
							1291	9									
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	216	1	9676	3	Y	1257	1263	1			94
							1383	9									
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	240	1	9164	3	Y	1225	1247	1			72
							1348	9									
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	242	1	9910	3	Y	1194	1189	1			77
							1313	9									
08	11439	X	11119	-0-	-320	-0-	239	1	9548	3	Y	1211	1172	1			116
							1332	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
03	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	113	1	12708	3	Y	1472	1449	1			111
							315	4	1619	9							
04	24638	X	24638	-0-	-0-	-0-	188	1	21329	3	Y	2798	2688	1			221
							43	4	3078	9							
05	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	90	1	10855	3	Y	1907	2128	1			-0-
							2098	9									
06	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					Y	4	4	8			-0-
07	9176	X	4905	-0-	-4271	-0-	3490	3	1391	4	Y	22	6	1			16
							24	9									
08	25482	X	14310	-0-	-11172	-0-	4475	3	8309	4	Y	1387	1364	1			39
							1526	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
03	4123	X	3443	-0-	-680	-0-	61	1	2481	3	Y	818	810	1			86
							1	4	900	9							
04	3960	X	1901	-0-	-2059	-0-	1273	3	1	4	Y	570	584	1			72
							627	9									
05	3038	X	2148	-0-	-890	-0-	1396	3	1	4	Y	683	670	1	18	8	67
							751	9									
06	3330	X	1217	-0-	-2113	-0-	535	3	20	4	Y	602	621	1			48
							662	9									
07	4278	X	1217	-0-	-3061	-0-	507	3	710	9	Y	645	620	1			73
08	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	1262	3	22274	4	Y	680	704	1	5	8	44
							748	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
03	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	221	1	15645	4	Y	187	157	0	22	8	80
							206	9									
04	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	213	1	14871	4	Y	189	174	0	28	8	67
							208	9									
05	15562	X	15297	-0-	-265	-0-	216	1	14924	4	Y	143	149	0			61
							157	9									
06	15330	X	13776	-0-	-1554	-0-	221	1	7675	3	Y	147	129	0	13	8	66
							5718	4	162	9							
07	15841	X	13792	-0-	-2049	-0-	225	1	13356	3	Y	155	138	0	11	8	72
							40	4	171	9							
08	29874	X	29874	-0-	-0-	-0-	236	1	13584	3	Y	98	101	0	9	8	60
							15946	4	108	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
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	10863	3	63	4	Y	1649	1597	0			334
							1814	9									
04	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	11479	3	39	4	Y	1804	1750	0			388
							1984	9									
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	10529	3	121	4	Y	1563	1606	0			345
							1719	9									
06	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	9643	3	520	4	Y	1634	1628	0			351
							1797	9									
*07	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	11179	3	11	4	Y	1576	1597	0			330
							1734	9									
*08	13671	X	10260	-0-	-3411	-0-	8762	3	1498	9	Y	1362	1498	0			194

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
03	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	11216	3	63	4	Y	1388	1372	0			247
							1527	9									
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	10302	3	39	4	Y	1452	1386	0			313
							1597	9									
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	11430	3	121	4	Y	1316	1309	0			320
							1448	9									
06	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	10467	3	520	4	Y	1308	1345	0			283
							1439	9									
*07	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	10732	3	11	4	Y	1247	1264	0			266
							1372	9									
*08	12989	X	11843	-0-	-1146	-0-	10483	3	1360	9	Y	1236	1179	0			323

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
03	14818	X	13181	-0-	-1637	-0-	515	1	10808	3	Y	1641	1625	0			131
							53	4	1805	9							
04	14340	X	12680	-0-	-1660	-0-	500	1	10352	3	Y	1581	1624	0			88
							89	4	1739	9							
05	14818	X	12617	-0-	-2201	-0-	507	1	10301	3	Y	1576	1578	0			86
							75	4	1734	9							
06	12780	X	12238	-0-	-542	-0-	480	1	9388	3	Y	1530	1477	0			139
							687	4	1683	9							
*07	14818	X	12610	-0-	-2208	-0-	496	1	10410	3	Y	1549	1578	0			110
							1704	9									
*08	33661	X	33661	-0-	-0-	-0-	484	1	9979	3	Y	1537	1536	0	10	8	101
							21507	4	1691	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
03	23746	X	16583	-0-	-7163	-0-	369	1	15645	4	Y	517	503	0	25	8	203
							569	9									
04	23070	X	15768	-0-	-7302	-0-	365	1	14871	4	Y	484	462	0	31	8	194
							532	9									
05	23839	X	15806	-0-	-8033	-0-	376	1	14924	4	Y	460	457	0			197
							506	9									
06	23070	X	19619	-0-	-3451	-0-	337	1	13080	3	Y	440	419	0	15	8	203
							5718	4	484	9							
07	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	348	1	20656	3	Y	471	437	0	12	8	225
							40	4	518	9							
08	37591	X	37591	-0-	-0-	-0-	363	1	20839	3	Y	403	399	0	10	8	219
							15946	4	443	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. 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
03	20305	X	16151	-0-		-4154	-0-	307	1	15645	4	Y	181	174	0	9	8	80
								199	9									
04	19200	X	15369	-0-		-3831	-0-	289	1	14871	4	Y	190	183	0	12	8	75
								209	9									
05	18879	X	15420	-0-		-3459	-0-	300	1	14924	4	Y	178	178	0			75
								196	9									
06	18270	X	18013	-0-		-257	-0-	289	1	11813	3	Y	175	158	0	6	8	86
								5718	4	193	9							
07	18959	X	18959	-0-		-0-	-0-	309	1	18382	3	Y	207	189	0	5	8	99
								40	4	228	9							
08	33424	X	33424	-0-		-0-	-0-	297	1	17056	3	Y	114	121	0	4	8	88
								15946	4	125	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. 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
03	19208	X	19208	-0-		-0-	-0-	342	1	14020	3	Y	1571	1533	0			152
								3118	4	1728	9							
04	19031	X	19031	-0-		-0-	-0-	328	1	14878	3	Y	1593	1672	0			73
								2073	4	1752	9							
05	18840	X	18840	-0-		-0-	-0-	331	1	15322	3	Y	1585	1581	0			77
								1443	4	1744	9							
06	18426	X	18426	-0-		-0-	-0-	316	1	14218	3	Y	1462	1420	0	1	8	118
								2284	4	1608	9							
07	13950	X	13763	-0-		-187	-0-	371	1	11848	3	Y	1299	1313	0			104
								115	4	1429	9							
08	19654	X	17268	-0-		-2386	-0-	296	1	3210	3	Y	1142	1136	0			110
								12506	4	1256	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. 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
03	8748	X	8748	-0-		-0-	-0-	108	1	4345	3	Y	1070	1036	0			109
								3118	4	1177	9							
04	7241	X	7241	-0-		-0-	-0-	87	1	3925	3	Y	1051	1114	0			46
								2073	4	1156	9							
05	6775	X	6775	-0-		-0-	-0-	90	1	4106	3	Y	1033	1028	0			51
								1443	4	1136	9							
06	7004	X	7004	-0-		-0-	-0-	80	1	3613	3	Y	934	914	0	1	8	70
								2284	4	1027	9							
07	6660	X	6660	-0-		-0-	-0-	139	1	5464	3	Y	856	858	0			68
								115	4	942	9							
08	19798	X	19798	-0-		-0-	-0-	353	1	5934	3	Y	914	897	0			85
								12506	4	1005	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

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
03	7130	X	6355	-0-		-775	-0-	52	1	1224	3	Y	1748	1729	1			110
								3156	4	1923	9							
04	6900	X	5835	-0-		-1065	-0-	53	1	3897	4	Y	1714	1761	1			63
								1885	9									
05	7130	X	5569	-0-		-1561	-0-	46	1	3689	4	Y	1667	1689	1			41
								1834	9									
06	6900	X	5513	-0-		-1387	-0-	46	1	3623	4	Y	1676	1596	1			121
								1844	9									
07	7130	X	6556	-0-		-574	-0-	46	1	4649	4	Y	1692	1725	1			88
								1861	9									
08	23836	X	23836	-0-		-0-	-0-	48	1	30	3	Y	1670	1667	1			91
								21921	4	1837	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

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
03	13578	X	6911	-0-		-6667		-0-	72	1	1598	3	Y	1895	1863	1			124
									3156	4	2085	9							
04	13140	X	6011	-0-		-7129		-0-	64	1	3897	4	Y	1864	1918	1			70
									2050	9									
05	13578	X	5743	-0-		-7835		-0-	61	1	3689	4	Y	1812	1831	1	7	8	44
									1993	9									
06	13140	X	5606	-0-		-7534		-0-	60	1	3623	4	Y	1748	1690	1			102
									1923	9									
07	13578	X	6720	-0-		-6858		-0-	61	1	4649	4	Y	1827	1832	1			97
									2010	9									
08	23955	X	23955	-0-		-0-		-0-	63	1	39	3	Y	1756	1760	1			93
									21921	4	1932	9							

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

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
03	11146	X	11146	-0-		-0-		-0-	11	1	6014	3	Y	4635	4607	0	10	8	70
									22	4	5099	9							
04	10187	X	10187	-0-		-0-		-0-	10	1	5383	3	Y	4357	4364	0	4	8	59
									1	4	4793	9							
05	8694	X	8694	-0-		-0-		-0-	8	1	4458	3	Y	3840	3830	0			69
									4	4	4224	9							
06	8670	X	8670	-0-		-0-		-0-	9	1	3836	3	Y	3990	3961	0	5	8	93
									436	4	4389	9							
07	9066	X	9066	-0-		-0-		-0-	8	1	4222	3	Y	4243	4263	0	11	8	62
									169	4	4667	9							
08	28991	X	28991	-0-		-0-		-0-	8	1	3406	3	Y	3964	3941	0	6	8	79
									21217	4	4360	9							

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

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
03	20561	X	20561	-0-		-0-		-0-	1247	1	16763	3	Y	2315	2309	0			263
									4	4	2547	9							
04	13530	X	13325	-0-		-205		-0-	701	1	10784	3	Y	1673	1709	0			227
									1840	9									
05	19544	X	19544	-0-		-0-		-0-	1254	1	16015	3	Y	2066	1994	0			299
									2	4	2273	9							
06	16025	X	16025	-0-		-0-		-0-	930	1	12990	3	Y	1914	2032	0			181
									2105	9									
07	17989	X	17989	-0-		-0-		-0-	1076	1	14902	3	Y	1828	1826	0			183
									2011	9									
08	20553	X	16511	-0-		-4042		-0-	972	1	13568	3	Y	1792	1808	0			167
									1971	9									

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

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
03	23529	X	7924	-0-		-15605		-0-	332	1	6166	3	Y	1293	1169	0			124
									4	4	1422	9							
04	22770	X	20897	-0-		-1873		-0-	998	1	16061	3	Y	3489	3526	0			87
									3838	9									
05	23529	X	6511	-0-		-17018		-0-	291	1	5033	3	Y	1077	1164	0			-0-
									2	4	1185	9							
06	22770	X	15867	-0-		-6903		-0-	753	1	12066	3	Y	2771	2474	0			297
									3048	9									
07	21607	X	12167	-0-		-9440		-0-	545	1	9132	3	Y	2264	2215	0			346
									2490	9									
08	17422	X	15023	-0-		-2399		-0-	718	1	11525	3	Y	2527	2454	0			419
									2780	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	6588	-0-	-5254	-0-	49	1	5254	3	Y	882	995	1			-0-
							315	4	970	9							
04	11460	X	1292	-0-	-10168	-0-	7	1	944	3	Y	271	271	1			-0-
							43	4	298	9							
05	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-
06	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					-0-
07	11842	X	1391	-0-	-10451	-0-	1391	4			Y	-0-					-0-
08	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	461	3	8309	4	Y	1131	1102	1			29
							1244	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	110	1	12217	3	Y	1095	1110	1			56
							315	4	1205	9							
04	11010	X	10073	-0-	-937	-0-	77	1	8934	3	Y	926	940	1			42
							43	4	1019	9							
05	11377	X	2946	-0-	-8431	-0-	23	1	2642	3	Y	255	297	1			-0-
							281	9									
06	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					Y	-0-					-0-
07	11377	X	1971	-0-	-9406	-0-	571	3	1391	4	Y	8	2	1			6
							9	9									
08	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	6090	3	8309	4	Y	1257	1236	1			27
							1383	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	963	1	13008	3	Y	2156	2188	0			223
							4	4	2372	9							
04	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	761	1	11615	3	Y	1826	1793	0			256
							2009	9									
05	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	997	1	12710	3	Y	1987	1998	0			245
							2	4	2186	9							
06	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	777	1	11058	3	Y	1781	1826	0			200
							1959	9									
07	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	921	1	12789	3	Y	1889	1900	0			189
							2078	9									
08	16337	X	14841	-0-	-1496	-0-	852	1	11977	3	Y	1829	1852	0			166
							2012	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17242	X	17242	-0-	-0-	-0-	296	1	12149	3	Y	1526	1510	0			126
							3118	4	1679	9							
04	17067	X	17067	-0-	-0-	-0-	281	1	13032	3	Y	1528	1573	0			81
							2073	4	1681	9							
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	308	1	14067	3	Y	1527	1532	0			76
							1443	4	1680	9							
06	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	284	1	12779	3	Y	1384	1352	0	1	8	107
							2284	4	1522	9							
07	15717	X	14064	-0-	-1653	-0-	326	1	12099	3	Y	1385	1381	0			111
							115	4	1524	9							
08	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	142	1	5310	3	Y	764	757	0			118
							12506	4	840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
03	20367	X	18047	-0-		-2320	-0-	308	1	12676	3	Y	1768	1726	0			176
								3118	4	1945	9							
04	19710	X	19380	-0-		-330	-0-	325	1	14775	3	Y	2006	2086	0			96
								2073	4	2207	9							
05	20150	X	19149	-0-		-1001	-0-	325	1	15381	3	Y	1818	1828	0	3	8	83
								1443	4	2000	9							
06	20030	X	20030	-0-		-0-	-0-	340	1	15357	3	Y	1863	1801	0	1	8	144
								2284	4	2049	9							
07	20367	X	10625	-0-		-9742	-0-	184	1	9120	3	Y	1096	1224	0	16	8	-0-
								115	4	1206	9							
08	25452	X	25452	-0-		-0-	-0-	263	1	11618	3	Y	968	826	0			142
								12506	4	1065	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
03	23932	X	12575	-0-		-11357	-0-	82	1	664	3	Y	471	393	1	27	8	189
								11311	4	518	9							
04	23160	X	17461	-0-		-5699	-0-	151	1	1	3	Y	505	516	1	31	8	147
								16753	4	556	9							
05	23932	X	10262	-0-		-13670	-0-	46	1	9654	4	Y	511	407	1			251
								562	9									
06	20370	X	3709	-0-		-16661	-0-	17	1	288	3	Y	429	499	1	23	8	158
								2932	4	472	9							
07	18042	X	11789	-0-		-6253	-0-	373	1	10901	3	Y	466	419	1	21	8	184
								2	4	513	9							
08	39574	X	39574	-0-		-0-	-0-	647	1	20904	3	Y	502	560	1	22	8	104
								17471	4	552	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
03	13082	X	6757	-0-		-6325	-0-	68	1	1673	3	Y	1691	1661	1			95
								3156	4	1860	9							
04	12660	X	5858	-0-		-6802	-0-	68	1	3897	4	Y	1721	1748	1			68
								1893	9									
05	13082	X	5624	-0-		-7458	-0-	86	1	3689	4	Y	1681	1707	1			42
								1849	9									
06	12660	X	5517	-0-		-7143	-0-	81	1	3623	4	Y	1648	1575	1			115
								1813	9									
07	13082	X	6587	-0-		-6495	-0-	80	1	4649	4	Y	1689	1711	1			93
								1858	9									
08	23766	X	23766	-0-		-0-	-0-	78	1	48	3	Y	1563	1555	1			101
								21921	4	1719	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

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
03	5179	X	5179	-0-		-0-	-0-	26	1	571	3	Y	1296	1277	1			84
								3156	4	1426	9							
04	5309	X	5309	-0-		-0-	-0-	25	1	3897	4	Y	1261	1298	1			47
								1387	9									
05	5044	X	5044	-0-		-0-	-0-	24	1	3689	4	Y	1210	1228	1			29
								1331	9									
06	4951	X	4951	-0-		-0-	-0-	24	1	3623	4	Y	1185	1130	1			84
								1304	9									
07	6043	X	6043	-0-		-0-	-0-	30	1	4649	4	Y	1240	1259	1			65
								1364	9									
08	23284	X	23284	-0-		-0-	-0-	28	1	17	3	Y	1198	1198	1			65
								21921	4	1318	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

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
03	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	792	1	16573	3	Y	4092	4061	0			332
							53	4	4501	9							
04	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	768	1	15924	3	Y	4013	4121	0			224
							89	4	4414	9							
05	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	803	1	16506	3	Y	3946	3947	0			223
							75	4	4341	9							
06	21229	X	21229	-0-	-0-	-0-	788	1	15408	3	Y	3951	3818	0			356
							687	4	4346	9							
*07	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	811	1	17005	3	Y	3932	4016	0			272
							4325	9									
*08	43839	X	43839	-0-	-0-	-0-	833	1	17186	3	Y	3921	3908	0	28	8	257
							21507	4	4313	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

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
03	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	212	1	20889	3	Y	3354	3424	0	1	8	86
							48	4	3689	9							
04	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	20398	3	4	4	Y	3330	3137	0	122	8	157
							3663	9									
05	23216	X	23216	-0-	-0-	-0-	19782	3	3434	9	Y	3122	3159	0	57	8	63
06	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	20084	3	107	4	Y	3165	3071	0	47	8	110
							3482	9									
07	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	21267	3	79	4	Y	3258	3182	0	67	8	119
							3584	9									
08	48782	X	48782	-0-	-0-	-0-	24114	3	22113	4	Y	2323	2195	0	94	8	153
							2555	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

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
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	54	1	5338	3	Y	1254	1279	0			32
							48	4	1379	9							
04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	5541	3	4	4	Y	1238	1179	0	38	8	53
							1362	9									
05	6665	X	6464	-0-	-201	-0-	5185	3	1279	9	Y	1163	1163	0	18	8	35
06	6450	X	6140	-0-	-310	-0-	4810	3	107	4	Y	1112	1094	0	14	8	39
							1223	9									
07	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5447	3	79	4	Y	1130	1106	0	21	8	42
							1243	9									
08	29356	X	29356	-0-	-0-	-0-	4518	3	22113	4	Y	2477	2436	0	29	8	54
							2725	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

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
03	9858	X	9847	-0-	-11	-0-	81	1	7930	3	Y	1625	1663	0			42
							48	4	1788	9							
04	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	8046	3	4	4	Y	1650	1564	0	52	8	76
							1815	9									
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	10461	3	1745	9	Y	1586	1593	0	24	8	45
06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	7994	3	107	4	Y	1539	1511	0	20	8	53
							1693	9									
07	9858	X	9740	-0-	-118	-0-	8005	3	79	4	Y	1505	1473	0	28	8	57
							1656	9									
08	33246	X	33246	-0-	-0-	-0-	7779	3	22113	4	Y	3049	2994	0	40	8	72
							3354	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 5H RRCID -> 293356 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10940 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	232	1	15900	3	Y	2332	2398	0			110
							1	4	2565	9							
04	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	95	1	13735	3	Y	2225	2174	0			161
							1	4	2448	9							
05	13082	X	11717	-0-	-1365	-0-	9294	3	1	4	Y	2202	2255	0			108
							2422	9									
06	12660	X	10547	-0-	-2113	-0-	8115	3	20	4	Y	2193	2117	0			184
							2412	9									
*07	13082	X	9987	-0-	-3095	-0-	7731	3	2256	9	Y	2051	2123	0			112
*08	33418	X	33418	-0-	-0-	-0-	8826	3	22274	4	Y	2107	2070	0	14	8	135
							2318	9									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 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
03	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	181	1	20250	3	Y	1692	1724	1			77
							315	4	1861	9							
04	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	190	1	20787	3	Y	1631	1635	1			73
							43	4	1794	9							
05	17205	X	6684	-0-	-10521	-0-	51	1	6080	3	Y	503	576	1			-0-
							553	9									
06	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	-0-					-0-
07	17205	X	3434	-0-	-13771	-0-	2028	3	1391	4	Y	14	4	1			10
							15	9									
08	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	17946	3	8309	4	Y	950	933	1			27
							1045	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 6H RRCID -> 293437 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11392 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16844	X	16844	-0-	-0-	-0-	213	1	14584	3	Y	1860	1910	0			88
							1	4	2046	9							
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	84	1	13699	3	Y	1846	1783	0			151
							1	4	2031	9							
05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	13975	3	1	4	Y	1786	1814	0	34	8	89
							1965	9									
06	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	15160	3	20	4	Y	1802	1728	0			163
							1982	9									
*07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	15456	3	1878	9	Y	1707	1781	0			89
*08	38332	X	38332	-0-	-0-	-0-	14178	3	22274	4	Y	1709	1682	0	8	8	108
							1880	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 12H RRCID -> 293438 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11920 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	360	1	24635	3	Y	2759	2839	0			128
							1	4	3035	9							
04	27166	X	27166	-0-	-0-	-0-	150	1	23975	3	Y	2764	2665	0			227
							1	4	3040	9							
05	28243	X	28243	-0-	-0-	-0-	25299	3	1	4	Y	2675	2764	0	9	8	129
							2943	9									
06	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	24343	3	20	4	Y	2693	2585	0			237
							2962	9									
*07	27472	X	27472	-0-	-0-	-0-	24689	3	2783	9	Y	2530	2630	0			137
*08	49170	X	49170	-0-	-0-	-0-	24059	3	22274	4	Y	2579	2551	0			165
							2837	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 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
03	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	172	1	20004	3	Y	1527	1561	1			66
							315	4	1680	9							
04	21270	X	20544	-0-	-726	-0-	170	1	18888	3	Y	1312	1322	1			56
							43	4	1443	9							
05	21979	X	6420	-0-	-15559	-0-	50	1	5951	3	Y	381	437	1			-0-
							419	9									
06	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					-0-
07	21979	X	4446	-0-	-17533	-0-	3041	3	1391	4	Y	13	4	1			9
							14	9									
08	22165	X	22060	-0-	-105	-0-	11857	3	8309	4	Y	1722	1701	1			30
							1894	9									

JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 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
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	246	1	9637	3	Y	1692	1670	0	33	8	84
							4624	4	1861	9							
04	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	198	1	16085	3	Y	1670	1649	0	43	8	62
							347	4	1837	9							
05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	198	1	13792	3	Y	1394	1359	0	33	8	64
							911	4	1533	9							
06	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	183	1	12981	3	Y	1279	1276	0	19	8	48
							443	4	1407	9							
07	15106	X	15106	-0-	-0-	-0-	190	1	13516	3	Y	1104	1094	0	15	8	43
							186	4	1214	9							
08	39183	X	39183	-0-	-0-	-0-	208	1	14225	3	Y	993	987	0	12	8	37
							23658	4	1092	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17174	X	17115	-0-	-59	-0-	179	1	10065	3	Y	2043	2065	0	24	8	101
							4624	4	2247	9							
04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	192	1	15604	3	Y	2037	2018	0	31	8	89
							347	4	2241	9							
05	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	201	1	14047	3	Y	1923	1920	0	23	8	69
							911	4	2115	9							
06	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	200	1	14411	3	Y	1801	1798	0	14	8	58
							443	4	1981	9							
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	208	1	14766	3	Y	1898	1861	0	11	8	84
							186	4	2088	9							
08	39255	X	39255	-0-	-0-	-0-	202	1	13769	3	Y	1478	1494	0	11	8	57
							23658	4	1626	9							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	282	1	15158	3	Y	2599	2482	0	119	8	48
							312	4	2859	9							
04	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	73	1	15455	3	Y	2360	2321	0	50	8	37
							398	4	2596	9							
05	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	16	1	14527	3	Y	2571	2395	0	166	8	47
							13	4	2828	9							
06	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	16	1	13690	3	Y	2350	2255	0	86	8	56
							679	4	2585	9							
07	15035	X	5552	-0-	-9483	-0-	4	1	2747	3	Y	791	726	0	11	8	110
							1931	4	870	9							
08	16694	X	16694	-0-	-0-	-0-	19	1	13825	3	Y	2591	2512	0	134	8	55
							2850	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	164	1	8814	3	Y	1940	1890	0	60	8	37
							312	4	2134	9							
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	45	1	8875	3	Y	1833	1817	0	25	8	28
							398	4	2016	9							
05	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10	1	8952	3	Y	1960	1867	0	83	8	38
							13	4	2156	9							
06	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	10	1	8422	3	Y	1797	1742	0	43	8	50
							679	4	1977	9							
07	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	13	1	8159	3	Y	1832	1818	0	6	8	58
							1931	4	2015	9							
08	11718	X	8266	-0-	-3452	-0-	9	1	6189	3	Y	1880	1822	0	67	8	49
							2068	9									

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	121	1	6469	3	Y	1882	1831	0	49	8	36
							312	4	2070	9							
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	34	1	6673	3	Y	1788	1776	0	20	8	28
							398	4	1967	9							
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	7	1	6642	3	Y	1869	1793	0	68	8	36
							13	4	2056	9							
06	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	7	1	6206	3	Y	1729	1682	0	35	8	48
							679	4	1902	9							
07	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9	1	5837	3	Y	1744	1732	0	5	8	55
							1931	4	1918	9							
08	9362	X	6312	-0-	-3050	-0-	6	1	4345	3	Y	1783	1738	0	55	8	45
							1961	9									

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 1H RRCID -> 295535 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11800 - 18538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18884	X	18884	-0-	-0-	-0-	292	1	15703	3	Y	2343	2211	0	111	8	65
							312	4	2577	9							
04	18853	X	18853	-0-	-0-	-0-	76	1	16103	3	Y	2069	2054	0	47	8	33
							398	4	2276	9							
05	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	17	1	15352	3	Y	2256	2093	0	155	8	41
							13	4	2482	9							
06	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	17	1	13932	3	Y	2046	1951	0	81	8	55
							679	4	2251	9							
07	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	20	1	12966	3	Y	2089	2068	0	10	8	66
							1931	4	2298	9							
08	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	23	1	16488	3	Y	2105	1994	0	125	8	52
							2316	9									

JAVELIN 22101 48 WELL #: 3H RRCID -> 295777 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10750 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	13830	-0-	-2941	-0-	101	1	6664	3	Y	2219	2156	0	34	8	109
							4624	4	2441	9							
04	16230	X	14823	-0-	-1407	-0-	144	1	11606	3	Y	2478	2437	0	43	8	107
							347	4	2726	9							
05	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	157	1	10808	3	Y	2423	2412	0	33	8	85
							911	4	2665	9							
06	13530	X	12887	-0-	-643	-0-	137	1	9671	3	Y	2396	2381	0	19	8	81
							443	4	2636	9							
07	15314	X	12792	-0-	-2522	-0-	138	1	9783	3	Y	2441	2398	0	16	8	108
							186	4	2685	9							
08	36261	X	36261	-0-	-0-	-0-	145	1	9882	3	Y	2342	2341	0	12	8	97
							23658	4	2576	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920

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
03	18102	X	18102	-0-		-0-	-0-	189	1	10394	3	Y	2632	2578	0	32	8	115
								4624	4	2895	9							
04	19599	X	19599	-0-		-0-	-0-	203	1	16400	3	Y	2408	2382	0	41	8	100
								347	4	2649	9							
05	17347	X	17347	-0-		-0-	-0-	199	1	13792	3	Y	2223	2216	0	31	8	76
								911	4	2445	9							
06	16360	X	16360	-0-		-0-	-0-	191	1	13478	3	Y	2044	2043	0	18	8	59
								443	4	2248	9							
07	16609	X	16609	-0-		-0-	-0-	197	1	13935	3	Y	2083	2035	0	15	8	92
								186	4	2291	9							
08	40628	X	40628	-0-		-0-	-0-	214	1	14614	3	Y	1947	1950	0	11	8	78
								23658	4	2142	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048

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
03	15541	X	15541	-0-		-0-	-0-	123	1	8096	3	Y	2453	2414	0	30	8	117
								4624	4	2698	9							
04	15741	X	15741	-0-		-0-	-0-	154	1	12465	3	Y	2523	2492	0	39	8	109
								347	4	2775	9							
05	13425	X	13425	-0-		-0-	-0-	144	1	9903	3	Y	2243	2243	0	30	8	79
								911	4	2467	9							
06	12084	X	12084	-0-		-0-	-0-	132	1	9235	3	Y	2067	2068	0	17	8	61
								443	4	2274	9							
07	11753	X	11753	-0-		-0-	-0-	129	1	9103	3	Y	2123	2076	0	14	8	94
								186	4	2335	9							
08	35371	X	35371	-0-		-0-	-0-	138	1	9440	3	Y	1941	1948	0	11	8	76
								23658	4	2135	9							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740

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
03	22297	X	22297	-0-		-0-	-0-	278	1	12883	3	Y	4102	4056	0	50	8	175
								4624	4	4512	9							
04	20068	X	20068	-0-		-0-	-0-	189	1	15307	3	Y	3841	3783	0	64	8	169
								347	4	4225	9							
05	20173	X	20173	-0-		-0-	-0-	216	1	14968	3	Y	3707	3696	0	48	8	132
								911	4	4078	9							
06	21255	X	21255	-0-		-0-	-0-	236	1	16674	3	Y	3547	3544	0	28	8	107
								443	4	3902	9							
07	22494	X	22494	-0-		-0-	-0-	254	1	17984	3	Y	3700	3622	0	23	8	162
								186	4	4070	9							
08	41912	X	41912	-0-		-0-	-0-	209	1	14264	3	Y	3437	3441	0	18	8	140
								23658	4	3781	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005

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
03	11376	X	11376	-0-		-0-	-0-	314	1	8770	3	Y	2044	2096	0			79
								44	4	2248	9							
04	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	8196	3	20	4	Y	1907	1888	0			98
								2098	9									
05	10166	X	10166	-0-		-0-	-0-	8078	3	19	4	Y	1881	1890	0			89
								2069	9									
06	9360	X	9153	-0-		-207	-0-	7202	3	14	4	Y	1761	1775	0			75
								1937	9									
07	9672	X	9592	-0-		-80	-0-	7566	3	1	4	Y	1841	1812	0			104
								2025	9									
08	11377	X	10040	-0-		-1337	-0-	8045	3	1995	9	Y	1814	1739	0			179

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	265	1	7515	3	Y	1912	1959	0			72
							44	4	2103	9							
04	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	7267	3	20	4	Y	1825	1806	0			91
							2008	9									
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7070	3	19	4	Y	1786	1792	0			85
							1965	9									
06	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	6520	3	14	4	Y	1657	1669	0			73
							1823	9									
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	6746	3	1	4	Y	1726	1699	0			100
							1899	9									
08	9920	X	8625	-0-	-1295	-0-	6757	3	1868	9	Y	1698	1628	0			170

TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 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
03	22723	X	18597	-0-	-4126	-0-	373	1	15502	3	Y	2474	2441	1			311
							1	4	2721	9							
04	24281	X	24281	-0-	-0-	-0-	21757	3	1	4	Y	2294	2347	1			258
							2523	9									
05	22723	X	18399	-0-	-4324	-0-	15850	3	1	4	Y	2316	2310	1	12	8	252
							2548	9									
06	21150	X	19749	-0-	-1401	-0-	17324	3	20	4	Y	2186	2257	1			181
							2405	9									
07	22723	X	19586	-0-	-3137	-0-	17105	3	2481	9	Y	2255	2215	1			221
08	40269	X	40269	-0-	-0-	-0-	15626	3	22274	4	Y	2154	2213	1	14	8	148
							2369	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	344	1	14043	3	Y	2343	2274	1			309
							1	4	2577	9							
04	15540	X	9766	-0-	-5774	-0-	7661	3	1	4	Y	1913	2038	1			184
							2104	9									
05	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	14844	3	1	4	Y	2221	2164	1	22	8	219
							2443	9									
06	15540	X	15238	-0-	-302	-0-	13043	3	20	4	Y	1977	2038	1			158
							2175	9									
07	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15649	3	2365	9	Y	2150	2082	1			226
08	40252	X	40252	-0-	-0-	-0-	15695	3	22274	4	Y	2075	2157	1	8	8	136
							2283	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 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
03	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	582	1	16112	3	Y	3709	3802	0			140
							44	4	4080	9							
04	18957	X	18957	-0-	-0-	-0-	15057	3	20	4	Y	3527	3494	0			173
							3880	9									
05	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	14050	3	19	4	Y	3451	3457	0			167
							3796	9									
06	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	13141	3	14	4	Y	3246	3270	0			143
							3571	9									
07	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	14883	3	1	4	Y	3415	3362	0			196
							3757	9									
08	20832	X	19034	-0-	-1798	-0-	15350	3	3684	9	Y	3349	3208	0			337

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	417	1	18974	3	Y	3489	3496	1			312
							230	4	3838	9							
04	21031	X	21031	-0-	-0-	-0-	359	1	17175	3	Y	3093	3140	1			265
							95	4	3402	9							
05	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	406	1	18166	3	Y	3241	3266	1			240
							24	4	3565	9							
06	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	448	1	16890	3	Y	3183	3238	1			185
							628	4	3501	9							
07	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	426	1	17402	3	Y	3016	3009	1			192
							168	4	3318	9							
08	44446	X	44446	-0-	-0-	-0-	438	1	17500	3	Y	3094	2996	1			290
							23105	4	3403	9							

LOG JAM 22111 19 WELL #: 4H RRCID -> 298349 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10825 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	152	1	15015	3	Y	3778	3859	0	1	8	93
							48	4	4156	9							
04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	14599	3	4	4	Y	3690	3520	0	116	8	147
							4059	9									
05	15593	X	14572	-0-	-1021	-0-	11194	3	3378	9	Y	3071	3081	0	54	8	83
06	15090	X	12769	-0-	-2321	-0-	9407	3	107	4	Y	2959	2900	0	44	8	98
							3255	9									
07	15593	X	14586	-0-	-1007	-0-	10970	3	79	4	Y	3215	3134	0	64	8	115
							3537	9									
08	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	10559	3	22113	4	Y	1581	1465	0	89	8	142
							1739	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 8H RRCID -> 298362 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11200 - 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
03	29791	X	21439	-0-	-8352	-0-	185	1	17979	3	Y	2934	2997	0	1	8	72
							48	4	3227	9							
04	28830	X	19794	-0-	-9036	-0-	16684	3	4	4	Y	2824	2687	0	83	8	126
							3106	9									
05	29791	X	16335	-0-	-13456	-0-	13482	3	2853	9	Y	2594	2611	0	39	8	70
06	28770	X	16164	-0-	-12606	-0-	13305	3	107	4	Y	2502	2459	0	32	8	81
							2752	9									
07	29791	X	16256	-0-	-13535	-0-	13469	3	79	4	Y	2462	2406	0	46	8	91
							2708	9									
08	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	12669	3	22113	4	Y	2329	2256	0	63	8	101
							2562	9									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 3H RRCID -> 298481 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11100 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14617	X	14617	-0-	-0-	-0-	117	1	11459	3	Y	2721	2772	0			68
							48	4	2993	9							
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	10499	3	4	4	Y	2648	2533	0	63	8	120
							2913	9									
05	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	11443	3	2726	9	Y	2478	2501	0	30	8	67
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	11487	3	107	4	Y	2377	2340	0	24	8	80
							2615	9									
07	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	11725	3	79	4	Y	2354	2312	0	35	8	87
							2589	9									
08	36605	X	36605	-0-	-0-	-0-	11014	3	22113	4	Y	3162	3091	0	49	8	109
							3478	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 2H RRCID -> 298491 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10800 - 15570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	127	1	12332	3	Y	2991	3049	0	1	8	78
							48	4	3290	9							
04	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	10010	3	4	4	Y	2650	2518	0	82	8	128
							2915	9									
05	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	11676	3	3028	9	Y	2753	2766	0	38	8	77
06	15365	X	15365	-0-	-0-	-0-	12297	3	107	4	Y	2692	2649	0	31	8	89
							2961	9									
07	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	12157	3	79	4	Y	2641	2587	0	45	8	98
							2905	9									
08	35494	X	35494	-0-	-0-	-0-	12098	3	22113	4	Y	1166	1082	0	63	8	119
							1283	9									

HIGHWAY 22506 A 1-7-10 WELL #: 01H RRCID -> 302114 COMPL. DATE 06/10/2026 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11500 - 26892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125021	X	125021	-0-	-0-	-0-	99363	3	18249	4	Y	6735	6493	1			242
							7409	9									
*07	215636	X	188294	-0-	-27342	-0-	79300	3	96430	4	Y	11422	11229	1			435
							12564	9									
08	215636	X	198121	-0-	-17515	-0-	188418	3	9703	9	Y	8821	9128	1			128

HIGHWAY 22506 B 1-7-10 WELL #: 02H RRCID -> 302115 COMPL. DATE 06/10/2026 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11500 - 26953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145372	X	145372	-0-	-0-	-0-	116409	3	20999	4	Y	7240	6991	1			249
							7964	9									
*07	193194	X	193194	-0-	-0-	-0-	80547	3	99474	4	Y	11975	11767	1			457
							13173	9									
08	237088	X	210377	-0-	-26711	-0-	199998	3	10379	9	Y	9435	9758	1			134

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1078	1	8846	3	N	451	375	1	67	8	243
							86	4	496	9							
*12	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	912	1	10205	3	N	621	371	1	153	8	340
							50	4	683	9							
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	890	1	9189	3	N	218	351	1	37	8	170
							25	4	240	9							
02	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1060	1	9116	3	N	405	360	1	39	8	176
							15	4	446	9							
*03	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1489	1	9240	3	N	499	191	1	7	8	477
							90	4	549	9							
*04	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	1375	1	9650	3	N	426	526	1	9	8	368
							12	4	469	9							
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	1264	1	8997	3	N	100	366	1			102
							35	4	110	9							
06	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	1273	1	9366	3	N	324	182	1			244
							9	4	356	9							
07	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	1352	1	9419	3	N	562	536	1			270
							2	4	618	9							
08	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	838	1	4028	3	N	-0-					270
							3	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

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	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	9771	3	4	4	Y	609	516	1	15	8	159
							670	9									
12	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	10456	3	15	4	Y	646	600	1	25	8	180
							711	9									
01	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9249	3	7	4	Y	575	611	1	20	8	124
							633	9									
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	9331	3	8	4	Y	646	603	1	25	8	142
							711	9									
*03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	9323	3	30	4	Y	543	391	1	55	8	239
							597	9									
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5632	3	152	4	Y	288	474	1	6	8	47
							317	9									
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4590	3	23	4	Y	247	139	1			155
							272	9									
06	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	11668	3	75	4	Y	528	492	1			191
							581	9									
07	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10182	3	78	4	Y	556	640	1			107
							612	9									
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3788	3	29	4	Y	199	256	1			50
							219	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

*11	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	1439	1	15145	3	Y	713	637	1			113
							11	4	784	9							
12	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	1437	1	15147	3	Y	846	847	1			112
							1	4	931	9							
01	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	1192	1	12649	3	Y	631	674	1	6	8	63
							3	4	694	9							
02	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	1277	1	12717	3	Y	618	595	1	16	8	70
							11	4	680	9							
*03	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	1455	1	14633	3	Y	818	789	1	7	8	92
							5	4	900	9							
*04	13920	X	8160	-0-	-5760	-0-	737	1	7009	3	Y	375	409	1	2	8	56
							1	4	413	9							
05	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	1063	1	17253	3	Y	857	771	1			142
							3	4	943	9							
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	1058	1	15020	3	Y	828	888	1			82
							1	4	911	9							
07	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	1069	1	15628	3	Y	691	714	1			59
							1	4	760	9							
08	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	1025	1	14251	3	Y	564	562	1			61
							373	4	620	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(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	14403	-0-	-627	-0-	12883	3	60	4	Y	1327	1207	1	131	8	102
							1460	9									
12	16213	X	12799	-0-	-3414	-0-	11206	3	182	4	Y	1283	1204	1	1	8	180
							1411	9									
01	16306	X	12358	-0-	-3948	-0-	11226	3	201	4	Y	846	929	1	25	8	72
							931	9									
02	14728	X	14027	-0-	-701	-0-	12888	3	80	4	Y	963	911	1	25	8	99
							1059	9									
*03	16306	X	15217	-0-	-1089	-0-	13927	3	268	4	Y	929	863	1	26	8	139
							1022	9									
*04	14400	X	11697	-0-	-2703	-0-	10915	3	203	4	Y	526	491	1	66	8	108
							579	9									
05	15500	X	14340	-0-	-1160	-0-	13458	3	40	4	Y	765	728	1			145
							842	9									
06	15000	X	5584	-0-	-9416	-0-	4846	3	20	4	Y	653	678	1			120
							718	9									
07	15500	X	10457	-0-	-5043	-0-	9357	3	7	4	Y	994	1002	1			112
							1093	9									
08	15190	X	10512	-0-	-4678	-0-	9442	3	60	4	Y	918	954	1			76
							1010	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

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. (I) GAS 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	31724	X	29374	-0-	-2350	-0-	887	1	27385	3	Y	967	732	1	3	8	414
							38	4	1064	9							
*03	35770	X	35770	-0-	-0-	-0-	1068	1	33704	3	Y	855	902	1	30	8	337
							57	4	941	9							
*04	33630	X	29108	-0-	-4522	-0-	958	1	27270	3	Y	757	745	1	1	8	348
							47	4	833	9							
05	32798	X	4862	-0-	-27936	-0-	160	1	4484	3	Y	189	177	1			360
							10	4	208	9							
06	33990	X	33014	-0-	-976	-0-	1001	1	31575	3	Y	331	372	1			319
							74	4	364	9							
07	35123	X	32013	-0-	-3110	-0-	910	1	30487	3	Y	502	569	1			252
							64	4	552	9							
08	35805	X	27604	-0-	-8201	-0-	817	1	26260	3	Y	420	569	1			103
							65	4	462	9							

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. (I) GAS 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	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	1998	1	13932	3	Y	591	337	1	3	8	397
							12	4	650	9							
*03	18618	X	18618	-0-	-0-	-0-	2423	1	15614	3	Y	527	540	1	9	8	375
							1	4	580	9							
04	10650	X	5963	-0-	-4687	-0-	764	1	4986	3	Y	194	356	1			213
							213	9									
*05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	1539	1	10329	3	Y	128	178	1	3	8	160
							141	9									
06	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	2173	1	10780	3	Y	411	353	1			218
							452	9									
07	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	2280	1	11681	3	Y	344	352	1			210
							378	9									
08	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	2357	1	13593	3	Y	399	351	1			258
							439	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	5109 1948	3 9	213	4	N	1771	1648	1	2	8	405
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	4450 2010	3 9	213	4	N	1827	1837	1			395
01	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	4332 1851	3 9	145	4	N	1683	1886	1			192
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	4599 2149	3 9	148	4	N	1954	1878	1	4	8	264
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	5626 2213	3 9	224	4	N	2012	1848	1			428
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	5335 1384	3 9	212	4	N	1258	1324	1			362
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4316 1604	3 9	201	4	N	1458	1478	1			342
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	4448 1573	3 9	218	4	N	1430	1491	1			281
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	40	4	85	9	N	77	168	1			190
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11250	X	10140	-0-	-1110	-0-	9162 608	3 9	370	4	Y	553	503	1	20	8	91
12	11625	X	9744	-0-	-1881	-0-	8631 520	3 9	593	4	Y	473	416	1	20	8	128
01	10602	X	9148	-0-	-1454	-0-	8573 571	3 9	4	4	Y	519	571	1	9	8	67
02	9436	X	9110	-0-	-326	-0-	8563 543	3 9	4	4	Y	494	495	1	15	8	51
*03	10447	X	9529	-0-	-918	-0-	8891 624	3 9	14	4	Y	567	504	1	6	8	108
*04	10140	X	9607	-0-	-533	-0-	9050 538	3 9	19	4	Y	489	533	1	6	8	58
*05	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9417 517	3 9	47	4	Y	470	445	1	6	8	77
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	8995 360	3 9	80	4	Y	327	351	1			53
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4212 276	3 9	26	4	Y	251	270	1			34
08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	61	4	79	9	Y	72	22	1			84

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	16915 1119	3 9	19	4	N	1017	877	1			305
12	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	16200 1087	3 9	60	4	N	988	943	1			350
01	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	14507 1044	3 9	139	4	N	949	1139	1	9	8	151
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	14304 1015	3 9	27	4	N	923	950	1			124
03	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	16827 1458	3 9	7	4	N	1325	937	1			512
04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9469 351	3 9	2	4	N	319	564	1			267
05	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	16881 980	3 9	4	4	N	891	913	1			245
06	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	19595 1093	3 9	243	4	N	994	1108	1			131
07	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	18722 958	3 9	25	4	N	871	920	1			82
08	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	17455 1179	3 9	3	4	N	1072	907	1			247

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. (I) GAS LIFT(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	15698	-0-	-982	-0-	1159	1	13824	3	Y	650	612	1	21	8	95
							715	9									
12	17236	X	15408	-0-	-1828	-0-	1230	1	13412	3	Y	696	619	1	33	8	139
							766	9									
01	17236	X	14497	-0-	-2739	-0-	1238	1	12460	3	Y	726	783	1	18	8	64
							799	9									
02	15344	X	13544	-0-	-1800	-0-	1143	1	11768	3	Y	575	548	1	19	8	72
							633	9									
*03	16554	X	13632	-0-	-2922	-0-	1223	1	11762	3	Y	588	528	1	15	8	117
							647	9									
*04	15690	X	9859	-0-	-5831	-0-	717	1	8545	3	Y	543	562	1	7	8	91
							597	9									
05	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	1290	1	17967	3	Y	844	835	1			100
							928	9									
06	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	1283	1	16462	3	Y	751	754	1			97
							826	9									
07	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	1313	1	16793	3	Y	794	796	1			95
							873	9									
08	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	1270	1	16819	3	Y	818	796	1			117
							900	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	3971	1	7009	3	N	353	370	0			135
							4	4	388	9							
12	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	4103	1	6859	3	N	386	185	0	33	8	303
							1	4	425	9							
01	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	3706	1	4848	3	N	314	365	0	45	8	207
							278	4	345	9							
02	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	3044	1	6297	3	N	206	189	0	60	8	164
							15	4	227	9							
*03	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	4103	1	6901	3	N	325	189	0	22	8	278
							9	4	358	9							
*04	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	3971	1	6660	3	N	396	378	0	26	8	270
							8	4	436	9							
05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	4103	1	7171	3	N	74	183	0			161
							6	4	81	9							
06	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	3971	1	6034	3	N	265	187	0			239
							5	4	292	9							
07	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	4103	1	6958	3	N	419	549	0			109
							461	9									
08	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	4103	1	6955	3	N	233	183	0			159
							256	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	4247	1	11892	3	Y	57	57	8			103
							156	4	63	9							
*11	19399	X	19399	-0-	-0-	-0-	4241	1	14933	3	Y	124	71	8			156
							89	4	136	9							
12	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	4320	1	11861	3	Y	88	88	8			156
							33	4	97	9							
*01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	4298	1	9140	3	Y	90	90	8			156
							50	4	99	9							
*02	18368	X	13642	-0-	-4726	-0-	3881	1	9704	3	Y	26	24	8			158
							28	4	29	9							
*03	20336	X	16048	-0-	-4288	-0-	4300	1	11593	3	Y	103	179	1	20	8	62
							42	4	113	9							
*04	19740	X	10734	-0-	-9006	-0-	4101	1	6596	3	Y	4	4	8			62
							33	4	4	9							
*05	16585	X	4359	-0-	-12226	-0-	980	1	3365	3	Y	1	1	8			62
							13	4	1	9							
06	15630	X	9861	-0-	-5769	-0-	4086	1	5671	3	Y	53					115
							46	4	58	9							
07	16058	X	9080	-0-	-6978	-0-	4195	1	4821	3	Y	-0-					115
							64	4									
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	4187	1	5189	3	Y	-0-					115
							66	4									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19240	X	19240	-0-	-0-	-0-	1463	1	15924	3	N	1279	766	0	357	8	220
							446	4	1407	9							
*12	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	1517	1	16614	3	N	1360	1128	0	392	8	60
							159	4	1496	9							
01	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	1589	1	13944	3	N	1434	757	0	432	8	305
							168	4	1577	9							
02	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	1352	1	13576	3	N	698	756	0	95	8	152
							254	4	768	9							
*03	16790	X	16790	-0-	-0-	-0-	1938	1	13791	3	N	868	749	0	57	8	214
							106	4	955	9							
*04	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	999	1	14477	3	N	900	931	0	33	8	150
							30	4	990	9							
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1274	1	10529	3	N	847	943	0			54
							32	4	932	9							
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	933	1	9353	3	N	742	560	0			236
							61	4	816	9							
07	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	1912	1	11810	3	N	793	952	0			77
							22	4	872	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	1922	1	11612	3	N	921	745	0			253
							110	4	1013	9							

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
*02	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	2052	1	14207	3	Y	807	724	1	4	8	286
							12	4	888	9							
*03	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	2747	1	17725	3	Y	520	557	1			249
							2	4	572	9							
04	17910	X	7034	-0-	-10876	-0-	908	1	5929	3	Y	179	378	1			50
							197	9									
05	18817	X	12442	-0-	-6375	-0-	1626	1	10611	3	Y	186	186	1			50
							205	9									
06	18690	X	15576	-0-	-3114	-0-	2546	1	12575	3	Y	414	377	1			87
							455	9									
07	19313	X	17284	-0-	-2029	-0-	2690	1	13785	3	Y	735	545	1			277
							809	9									
08	19313	X	17741	-0-	-1572	-0-	2580	1	14786	3	Y	341	382	1			236
							375	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	9905	X	9905	-0-		-0-	-0-	921	1	6656	3	N	1744	1609	1	2	8	404
								410	4	1918	9							
*12	8270	X	8270	-0-		-0-	-0-	963	1	5406	3	N	1537	1403	1			538
								210	4	1691	9							
01	7236	X	7236	-0-		-0-	-0-	889	1	4827	3	N	1274	1420	1			392
								119	4	1401	9							
02	7468	X	7468	-0-		-0-	-0-	913	1	4846	3	N	1427	1619	1			200
								139	4	1570	9							
03	9287	X	9287	-0-		-0-	-0-	1005	1	6297	3	N	1621	1610	1			211
								202	4	1783	9							
04	8151	X	8151	-0-		-0-	-0-	386	1	5862	3	N	1549	1224	1			536
								199	4	1704	9							
05	9006	X	9006	-0-		-0-	-0-	392	1	6670	3	N	1609	1604	1			541
								174	4	1770	9							
06	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	358	1	1315	3	N	605	887	1			259
								107	4	666	9							
07	6510	X	6510	-0-		-0-	-0-	380	1	4425	3	N	1365	1233	1			391
								203	4	1502	9							
08	8218	X	8218	-0-		-0-	-0-	634	1	5820	3	N	1479	1591	1			279
								137	4	1627	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. 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	11380	X	11380	-0-		-0-	-0-	9033	3	356	4	Y	1810	1740	1	20	8	306
								1991	9									
12	8339	X	7866	-0-		-473	-0-	6047	3	300	4	Y	1381	1281	1	22	8	384
								1519	9									
01	10303	X	10303	-0-		-0-	-0-	8382	3	5	4	Y	1742	1884	1	14	8	228
								1916	9									
02	13923	X	13923	-0-		-0-	-0-	11292	3	4	4	Y	2388	2338	1	27	8	251
								2627	9									
*03	12608	X	12608	-0-		-0-	-0-	10284	3	16	4	Y	2098	1930	1	19	8	400
								2308	9									
*04	15367	X	15367	-0-		-0-	-0-	12966	3	27	4	Y	2158	2284	1	15	8	259
								2374	9									
*05	12640	X	12640	-0-		-0-	-0-	10820	3	34	4	Y	1624	1598	1	17	8	268
								1786	9									
06	13887	X	13887	-0-		-0-	-0-	11474	3	102	4	Y	2101	2029	1			340
								2311	9									
07	12037	X	12037	-0-		-0-	-0-	10110	3	98	4	Y	1663	1775	1			228
								1829	9									
08	151	X	151	-0-		-0-	-0-	19	4	132	9	Y	120	149	1			199

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	4779	1	4895	3	Y	1621	1618	1			323
							374	4	1783	9							
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4938	1	4227	3	Y	1486	1429	1			380
							17	4	1635	9							
01	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	4938	1	4001	3	Y	1369	1443	1	3	8	303
							17	4	1506	9							
02	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	4460	1	3935	3	Y	1761	1419	1			645
							15	4	1937	9							
03	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	4938	1	3536	3	Y	1461	1456	1			650
							970	4	1607	9							
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	4779	1	5938	3	Y	1575	1832	1			393
							18	4	1733	9							
05	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	4938	1	5865	3	Y	1698	1833	1			258
							25	4	1868	9							
06	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	4779	1	4713	3	Y	1454	1471	1			241
							33	4	1599	9							
07	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	4938	1	6271	3	Y	1778	1867	1			152
							34	4	1956	9							
08	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	4938	1	5572	3	Y	1588	1628	1			112
							29	4	1747	9							

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	11640	X	10061	-0-	-1579	-0-	1828	1	6888	3	N	1134	1122	1			297
							98	4	1247	9							
*12	12028	X	10594	-0-	-1434	-0-	1842	1	7432	3	N	1158	1116	1			339
							46	4	1274	9							
01	12028	X	3990	-0-	-8038	-0-	1773	1	1635	3	N	490	561	1			268
							43	4	539	9							
02	10864	X	6463	-0-	-4401	-0-	1482	1	4097	3	N	768	762	1			274
							39	4	845	9							
03	9982	X	9678	-0-	-304	-0-	1721	1	6782	3	N	1030	926	1			378
							42	4	1133	9							
04	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	1684	1	7283	3	N	1078	1122	1			334
							41	4	1186	9							
05	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	2059	1	7530	3	N	900	938	1			296
							43	4	990	9							
06	9270	X	7689	-0-	-1581	-0-	1916	1	4971	3	N	680	742	1			234
							54	4	748	9							
07	10540	X	7920	-0-	-2620	-0-	1711	1	5234	3	N	849	730	1			353
							41	4	934	9							
08	10633	X	9095	-0-	-1538	-0-	2138	1	6229	3	N	635	734	1			254
							29	4	699	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	Y	-0-	213
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	213
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	213
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	213
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	213
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	213

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	27333	X	27333	-0-	-0-	-0-	1296	1	22195	3	Y	3434	3342	0	18	8	296
							65	4	3777	9							
*03	28998	X	28998	-0-	-0-	-0-	1158	1	23244	3	Y	4166	4203	0			259
							13	4	4583	9							
*04	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	757	1	10983	3	Y	1119	1121	0	26	8	231
							105	4	1231	9							
*05	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	583	1	11023	3	Y	921	937	0	18	8	197
							244	4	1013	9							
*06	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	563	1	10372	3	Y	763	831	0	5	8	124
							118	4	839	9							
07	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1271	1	10230	3	Y	642	653	0			113
							81	4	706	9							
08	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	1185	1	9765	3	Y	613	652	0			74
							316	4	674	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	2163	1	5896	3	Y	906	941	1			129
							997	9									
*03	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	2848	1	6919	3	Y	949	838	1			240
							1044	9									
04	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	2463	1	6956	3	Y	1054	1069	1			225
							1159	9									
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	3290	1	6596	3	Y	629	682	1			172
							692	9									
06	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	3129	1	6644	3	Y	704	761	1			115
							774	9									
07	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	3324	1	7377	3	Y	742	709	1			148
							816	9									
08	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	3359	1	7854	3	Y	798	884	1			62
							32	4	878	9							

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 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	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	793	1	3745	3	Y	931	1109	1	17	8	224
							109	4	1024	9							
11	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	2949	1	10174	3	Y	1742	1667	1	59	8	240
							60	4	1916	9							
12	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	3022	1	9252	3	Y	1509	1326	1			423
							25	4	1660	9							
01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	1585	1	8888	3	Y	1408	1502	1			329
							24	4	1549	9							
*02	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	1409	1	7709	3	Y	1305	1298	1	1	8	335
							15	4	1436	9							
*03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	1549	1	8158	3	Y	1593	1508	1			420
							18	4	1752	9							
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	1493	1	7671	3	Y	1393	1486	1			327
							25	4	1532	9							
05	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1548	1	8151	3	Y	1449	1520	1			256
							32	4	1594	9							
06	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	1489	1	7483	3	Y	1191	1276	1			171
							53	4	1310	9							
07	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	1513	1	7734	3	Y	1604	1285	1			490
							14	4	1764	9							
08	DLQ G-10		10381	-0-	10381	10381	1497	1	7727	3	Y	1033	1120	1			403
							21	4	1136	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 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	8280	X	3708	-0-		-4572		-0-	1050	1	1291	3	N	794	879	1	9	8	269
									494	4	873	9							
*12	8556	X	2713	-0-		-5843		-0-	2123	1	97	4	N	448	520	1			197
									493	9									
01	8556	X	3838	-0-		-4718		-0-	1644	1	524	3	N	888	882	1			203
									693	4	977	9							
02	9370	X	9370	-0-		-0-		-0-	939	1	6793	3	N	1357	1012	1	277	8	271
									145	4	1493	9							
03	4984	X	4984	-0-		-0-		-0-	1306	1	2387	3	N	1095	892	1			474
									86	4	1205	9							
04	4472	X	4472	-0-		-0-		-0-	692	1	2663	3	N	1012	1043	1			443
									4	4	1113	9							
05	9300	X	2870	-0-		-6430		-0-	835	1	1023	3	N	893	1037	1			299
									30	4	982	9							
06	9000	X	2811	-0-		-6189		-0-	1546	1	340	3	N	841	868	1			272
									925	9									
07	9300	X	2954	-0-		-6346		-0-	1465	1	604	3	N	801	702	1			371
									4	4	881	9							
08	4991	X	3528	-0-		-1463		-0-	1529	1	973	3	N	928	881	1			418
									5	4	1021	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 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
*02	8260	X	2656	-0-		-5604		-0-	126	1	2190	3	Y	305	383	0	18	8	25
									4	4	336	9							
*03	11575	X	11575	-0-		-0-		-0-	485	1	10094	3	Y	902	871	0			56
									4	4	992	9							
*04	8640	X	4158	-0-		-4482		-0-	241	1	3519	3	Y	340	292	0	41	8	63
									24	4	374	9							
*05	8928	X	4528	-0-		-4400		-0-	191	1	3676	3	Y	530	461	0	21	8	111
									78	4	583	9							
*06	8850	X	4801	-0-		-4049		-0-	206	1	3815	3	Y	669	663	0	9	8	108
									44	4	736	9							
07	9145	X	6009	-0-		-3136		-0-	561	1	4521	3	Y	810	775	0			143
									36	4	891	9							
08	9145	X	6118	-0-		-3027		-0-	569	1	4685	3	Y	646	711	0			78
									153	4	711	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 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
*10	15075	X	15075	-0-		-0-		-0-	755	1	13227	3	Y	981	878	0	114	8	91
									14	4	1079	9							
11	12661	X	12661	-0-		-0-		-0-	694	1	11104	3	Y	751	777	0	16	8	49
									37	4	826	9							
12	11284	X	11258	-0-		-26		-0-	610	1	9835	3	Y	716	704	0			61
									25	4	788	9							
01	14131	X	14131	-0-		-0-		-0-	724	1	12180	3	Y	919	733	0	57	8	190
									216	4	1011	9							
*02	20542	X	20542	-0-		-0-		-0-	1053	1	18317	3	Y	1017	1100	0	21	8	86
									53	4	1119	9							
*03	21980	X	21980	-0-		-0-		-0-	960	1	19435	3	Y	1433	1430	0			89
									9	4	1576	9							
*04	12989	X	12989	-0-		-0-		-0-	766	1	11284	3	Y	764	660	0	40	8	153
									99	4	840	9							
*05	15087	X	15087	-0-		-0-		-0-	687	1	13026	3	Y	990	907	0	26	8	210
									285	4	1089	9							
*06	13438	X	13438	-0-		-0-		-0-	638	1	11911	3	Y	690	780	0	8	8	112
									130	4	759	9							
07	14713	X	14713	-0-		-0-		-0-	1525	1	12346	3	Y	677	670	0			119
									97	4	745	9							
08	15307	X	15307	-0-		-0-		-0-	1521	1	12559	3	Y	747	776	0			90
									405	4	822	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	(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
*02	9040	X	9040	-0-		-0-	-0-	7152	3	16	4	N	1702	1614	1			294
								1872	9									
*03	10522	X	10522	-0-		-0-	-0-	8300	3	10	4	N	2011	1956	1			349
								2212	9									
04	10379	X	10379	-0-		-0-	-0-	8143	3	13	4	N	2021	2139	1			231
								2223	9									
05	10411	X	10411	-0-		-0-	-0-	8387	3	18	4	N	1824	1780	1			275
								2006	9									
06	8094	X	8094	-0-		-0-	-0-	6490	3	76	4	N	1389	1218	1			446
								1528	9									
07	10339	X	10339	-0-		-0-	-0-	8032	3	94	4	N	2012	2125	1			333
								2213	9									
08	10249	X	10249	-0-		-0-	-0-	8194	3	108	4	N	1770	1765	1			338
								1947	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	(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	7277	X	7277	-0-		-0-	-0-	5961	3	97	4	N	1108	928	1	42	8	361
								1219	9									
12	6374	X	6374	-0-		-0-	-0-	5334	3	61	4	N	890	911	1	35	8	305
								979	9									
01	6926	X	6926	-0-		-0-	-0-	5595	3	196	4	N	1032	1121	1	1	8	215
								1135	9									
02	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	3030	3	58	4	N	737	575	1	39	8	338
								811	9									
*03	7637	X	7637	-0-		-0-	-0-	6165	3	143	4	N	1208	934	1	15	8	597
								1329	9									
*04	7506	X	7506	-0-		-0-	-0-	6247	3	284	4	N	886	1131	1	3	8	349
								975	9									
05	9031	X	9031	-0-		-0-	-0-	7730	3	113	4	N	1080	1089	1			340
								1188	9									
06	8571	X	8571	-0-		-0-	-0-	7370	3	25	4	N	1069	1286	1			123
								1176	9									
07	9159	X	9159	-0-		-0-	-0-	7862	3	26	4	N	1155	1102	1			176
								1271	9									
08	8781	X	8781	-0-		-0-	-0-	7533	3	36	4	N	1102	1110	1			168
								1212	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	(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	14743	X	14743	-0-		-0-	-0-	13229	3	8	4	N	1369	1247	1	7	8	380
								1506	9									
12	15577	X	15577	-0-		-0-	-0-	14027	3	3	4	N	1406	1289	1	46	8	451
								1547	9									
01	11941	X	11941	-0-		-0-	-0-	10769	3	2	4	N	1064	1296	1	12	8	207
								1170	9									
*02	12042	X	12042	-0-		-0-	-0-	10796	3	2	4	N	1131	905	1	4	8	429
								1244	9									
*03	15194	X	15194	-0-		-0-	-0-	13565	3	2	4	N	1479	1266	1	12	8	630
								1627	9									
*04	12950	X	12950	-0-		-0-	-0-	11937	3	5	4	N	916	1102	1	20	8	424
								1008	9									
*05	11202	X	11202	-0-		-0-	-0-	10156	3	34	4	N	920	896	1	14	8	434
								1012	9									
06	11628	X	11628	-0-		-0-	-0-	10605	3	3	4	N	927	1112	1			249
								1020	9									
07	9850	X	9850	-0-		-0-	-0-	8880	3	6	4	N	876	730	1			395
								964	9									
08	11649	X	11649	-0-		-0-	-0-	10592	3	1	4	N	960	1118	1			237
								1056	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	3339	1	6857	3	N	816	887	1			222
							70	4	898	9							
*03	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	4313	1	9214	3	N	1172	1070	1			324
							5	4	1289	9							
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	4174	1	8983	3	N	1367	1428	1			263
							2	4	1504	9							
05	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	4313	1	2263	3	N	600	531	1			332
							7	4	660	9							
06	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	4174	1	10014	3	N	3035	3179	1			188
							12	4	3339	9							
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	4313	1	1736	3	N	586	695	1			79
							8	4	645	9							
08	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	4313	1	1639	3	N	537	334	1			282
							9	4	591	9							

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. (I) GAS 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	5712	X	4561	-0-	-1151	-0-	2763	3	23	4	N	1614	1589	1	33	8	331
							1775	9									
*03	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	3881	3	36	4	N	1790	1796	1	30	8	295
							1969	9									
*04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	894	1	3578	3	N	1688	1425	1	25	8	533
							29	4	1857	9							
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	834	1	3587	3	N	1583	1602	1			514
							32	4	1741	9							
06	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	894	1	3037	3	N	1484	1594	1			404
							1272	4	1632	9							
07	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	924	1	6813	3	N	2226	2300	1			330
							63	4	2449	9							
08	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	924	1	7126	3	N	1993	1946	1			377
							52	4	2192	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. (I) GAS 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	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	2286	1	7973	3	Y	1165	949	1	3	8	488
							266	4	1282	9							
*03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	2030	1	7950	3	Y	817	571	1	9	8	725
							134	4	899	9							
*04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	1723	1	7664	3	Y	1091	1133	1	10	8	673
							93	4	1200	9							
05	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	1858	1	9265	3	Y	554	756	1			471
							93	4	609	9							
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	1849	1	9422	3	Y	620	923	1			168
							94	4	682	9							
07	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	1878	1	8253	3	Y	822	750	1			240
							23	4	904	9							
08	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1871	1	9561	3	Y	943	730	1			453
							37	4	1037	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		91	-0-	91	91	40	1	26	3	Y	-0-					-0-
							25	4									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 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
*02	15372	X	14740	-0-		-632	-0-	177	1	13261	3	Y	1150	944	1	10	8	369
								37	4	1265	9							
*03	17019	X	16715	-0-		-304	-0-	195	1	15444	3	Y	933	929	1			373
								50	4	1026	9							
*04	17572	X	17572	-0-		-0-	-0-	199	1	16297	3	Y	929	930	1	22	8	350
								54	4	1022	9							
05	16523	X	15902	-0-		-621	-0-	185	1	14868	3	Y	722	903	1			169
								55	4	794	9							
06	16200	X	13680	-0-		-2520	-0-	152	1	12703	3	Y	699	746	1			122
								56	4	769	9							
07	17019	X	15121	-0-		-1898	-0-	123	1	14022	3	Y	838	556	1			404
								54	4	922	9							
08	15872	X	12076	-0-		-3796	-0-	75	1	11235	3	Y	651	748	1			307
								50	4	716	9							

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. 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
*02	13406	X	13406	-0-		-0-	-0-	3406	1	8284	3	Y	1540	1297	1	17	8	483
								22	4	1694	9							
*03	15943	X	15943	-0-		-0-	-0-	3783	1	10679	3	Y	1332	1451	1			364
								16	4	1465	9							
*04	14817	X	14817	-0-		-0-	-0-	3648	1	9600	3	Y	1410	1462	1	38	8	274
								18	4	1551	9							
05	13749	X	13749	-0-		-0-	-0-	3758	1	8746	3	Y	1108	1102	1			280
								26	4	1219	9							
06	13228	X	13228	-0-		-0-	-0-	3629	1	8298	3	Y	1163	921	1			522
								22	4	1279	9							
07	16747	X	16747	-0-		-0-	-0-	3724	1	9379	3	Y	1368	1623	1			267
								2139	4	1505	9							
08	20485	X	20485	-0-		-0-	-0-	3746	1	14756	3	Y	1763	1844	1			186
								44	4	1939	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. 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
*02	6832	X	4266	-0-		-2566	-0-	769	1	2713	3	Y	700	633	1	32	8	65
								14	4	770	9							
*03	12626	X	12626	-0-		-0-	-0-	1336	1	8899	3	Y	2140	2072	1	29	8	104
								37	4	2354	9							
*04	7320	X	5963	-0-		-1357	-0-	1284	1	3762	3	Y	810	787	1	22	8	105
								26	4	891	9							
05	7564	X	5032	-0-		-2532	-0-	1026	1	2876	3	Y	993	973	1			125
								38	4	1092	9							
06	7320	X	5030	-0-		-2290	-0-	1371	1	2622	3	Y	629	681	1			73
								345	4	692	9							
07	7564	X	5890	-0-		-1674	-0-	1252	1	3716	3	Y	733	740	1			66
								116	4	806	9							
08	7564	X	5556	-0-		-2008	-0-	1125	1	3561	3	Y	750	731	1			85
								45	4	825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	6868	X	6868	-0-		-0-		-0-	658	1	4549	3	Y	1508	1487	1	7	8	33
									2	4	1659	9							
*12	8100	X	8100	-0-		-0-		-0-	432	1	5843	3	Y	1656	1629	1	33	8	27
									3	4	1822	9							
01	8070	X	8070	-0-		-0-		-0-	541	1	5632	3	Y	1722	1583	1	139	8	27
									3	4	1894	9							
02	5491	X	5491	-0-		-0-		-0-	2864	1	1420	3	Y	1094	1060	1	5	8	56
									4	4	1203	9							
03	7858	X	7858	-0-		-0-		-0-	5781	1	453	3	Y	1030	702	1			384
									491	4	1133	9							
04	7573	X	7573	-0-		-0-		-0-	919	1	5410	3	Y	1128	1445	1			67
									3	4	1241	9							
05	7469	X	7469	-0-		-0-		-0-	388	1	5603	3	Y	1234	1222	1			79
									121	4	1357	9							
06	7336	X	7336	-0-		-0-		-0-	319	1	5926	3	Y	977	1032	1			24
									16	4	1075	9							
07	8507	X	8507	-0-		-0-		-0-	177	1	7010	3	Y	1194	1187	1			31
									7	4	1313	9							
08	8341	X	8341	-0-		-0-		-0-	406	1	6870	3	Y	963	954	1			40
									6	4	1059	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. 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	14312	X	14312	-0-		-0-		-0-	1656	1	11137	3	N	1381	1523	1			143
									1519	9									
12	11696	X	11696	-0-		-0-		-0-	1325	1	9004	3	N	1243	943	1	1	8	442
									1367	9									
01	22257	X	22257	-0-		-0-		-0-	1711	1	18175	3	N	2155	2432	1			165
									2371	9									
02	17700	X	17700	-0-		-0-		-0-	1546	1	14197	3	N	1779	1645	1			299
									1957	9									
03	18606	X	18606	-0-		-0-		-0-	1711	1	14963	3	N	1756	1695	1			360
									1932	9									
04	16854	X	16854	-0-		-0-		-0-	1656	1	13370	3	N	1660	1682	1			338
									2	4	1826	9							
05	16776	X	16776	-0-		-0-		-0-	1711	1	13331	3	N	1576	1606	1			308
									1734	9									
06	16569	X	16569	-0-		-0-		-0-	1656	1	13228	3	N	1532	1620	1			220
									1685	9									
07	16880	X	16880	-0-		-0-		-0-	1711	1	13465	3	N	1549	1484	1			285
									1704	9									
08	15575	X	15575	-0-		-0-		-0-	1711	1	12280	3	N	1439	1194	1			530
									1	4	1583	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	20118	X	20118	-0-	-0-	-0-	1238	1	16414	3	N	2242	2057	1			364
							2466	9									
12	16292	X	16292	-0-	-0-	-0-	1279	1	12868	3	N	1950	2050	1			264
							2145	9									
01	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	1279	1	14392	3	N	2094	2079	1			279
							2303	9									
02	17937	X	17937	-0-	-0-	-0-	1155	1	14531	3	N	2046	2234	1			91
							2251	9									
03	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	1279	1	15856	3	N	2377	2242	1			226
							2615	9									
04	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	1238	1	16295	3	N	2013	2045	1			194
							2214	9									
05	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	1279	1	12552	3	N	1820	1838	1			176
							2002	9									
06	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	1238	1	10178	3	N	1922	1848	1			250
							2114	9									
07	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1073	1	5951	3	N	729	738	1			241
							802	9									
08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	1279	1	11126	3	N	1544	1635	1			150
							1698	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
*02	9212	X	3072	-0-	-6140	-0-	1001	1	1507	3	Y	511	382	1			338
							2	4	562	9							
*03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	1673	1	7450	3	Y	1452	1314	1			476
							10	4	1597	9							
04	9870	X	7854	-0-	-2016	-0-	2441	1	4378	3	Y	930	904	1			502
							12	4	1023	9							
05	10199	X	8281	-0-	-1918	-0-	3482	1	3853	3	Y	847	934	1			415
							14	4	932	9							
06	9870	X	6351	-0-	-3519	-0-	1595	1	3967	3	Y	692	757	1			350
							28	4	761	9							
07	10199	X	8100	-0-	-2099	-0-	1293	1	2698	3	Y	865	1073	1			142
							3157	4	952	9							
08	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	1802	1	4281	3	Y	1830	1849	1			123
							71	4	2013	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
*02	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	2333	1	8799	3	Y	411	164	1	6	8	401
							25	4	452	9							
*03	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	4395	1	7837	3	Y	882	939	1			344
							40	4	970	9							
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	4197	1	3045	3	Y	809	920	1			233
							34	4	890	9							
05	12679	X	7524	-0-	-5155	-0-	4327	1	2420	3	Y	671	724	1			180
							39	4	738	9							
06	12300	X	7024	-0-	-5276	-0-	4168	1	2026	3	Y	713	720	1			173
							46	4	784	9							
07	12710	X	7338	-0-	-5372	-0-	4301	1	2202	3	Y	730	724	1			179
							32	4	803	9							
08	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	4294	1	1781	3	Y	725	747	1			157
							34	4	798	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
*02	19432	X	16969	-0-		-2463		-0-		1640	1	12695	3	Y	2337	1974	1			566
										63	4	2571	9							
*03	20863	X	17271	-0-		-3592		-0-		2246	1	12722	3	Y	1916	1835	1			647
										195	4	2108	9							
04	20190	X	17882	-0-		-2308		-0-		2056	1	13440	3	Y	2060	2215	1			492
										120	4	2266	9							
05	19032	X	19032	-0-		-0-		-0-		2192	1	14542	3	Y	1961	2208	1			245
										141	4	2157	9							
06	18000	X	15177	-0-		-2823		-0-		1685	1	9250	3	Y	1555	1652	1			148
										2531	4	1711	9							
07	26357	X	26357	-0-		-0-		-0-		2261	1	21026	3	Y	2674	2546	1			276
										129	4	2941	9							
08	22256	X	22256	-0-		-0-		-0-		1521	1	18211	3	Y	2242	2264	1			254
										58	4	2466	9							

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 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
*02	7918	X	7918	-0-		-0-		-0-		2790	1	3985	3	N	978	720	1	25	8	433
										67	4	1076	9							
*03	9300	X	9300	-0-		-0-		-0-		3595	1	4283	3	N	1232	1106	1	22	8	537
										67	4	1355	9							
*04	8560	X	8560	-0-		-0-		-0-		2900	1	4399	3	N	1083	1283	1	18	8	319
										70	4	1191	9							
05	9659	X	9659	-0-		-0-		-0-		3049	1	5228	3	N	1199	1079	1			439
										63	4	1319	9							
06	8971	X	8971	-0-		-0-		-0-		2728	1	5015	3	N	1046	1227	1			258
										77	4	1151	9							
07	9331	X	8855	-0-		-476		-0-		2302	1	5283	3	N	1074	905	1			427
										89	4	1181	9							
08	9672	X	8345	-0-		-1327		-0-		2176	1	4949	3	N	1041	1288	1			180
										75	4	1145	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 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	25975	X	25975	-0-		-0-		-0-		591	1	23299	3	Y	1873	1744	1	12	8	245
										25	4	2060	9							
*12	19331	X	19331	-0-		-0-		-0-		495	1	17635	3	Y	1044	1097	1	2	8	190
										53	4	1148	9							
01	18683	X	18683	-0-		-0-		-0-		594	1	17075	3	Y	909	909	1	21	8	169
										14	4	1000	9							
02	11705	X	11705	-0-		-0-		-0-		336	1	10681	3	Y	621	674	1	6	8	110
										5	4	683	9							
*03	9645	X	9645	-0-		-0-		-0-		272	1	8582	3	Y	711	697	1	19	8	105
										9	4	782	9							
04	8730	X	1789	-0-		-6941		-0-		40	1	1576	3	Y	155	219	1			41
										2	4	171	9							
*05	11606	X	11606	-0-		-0-		-0-		259	1	8746	3	Y	2354	2115	1	8	8	272
										12	4	2589	9							
06	8730	X	2424	-0-		-6306		-0-		37	1	1305	3	Y	983	1110	1			145
										1	4	1081	9							
07	13535	X	13535	-0-		-0-		-0-		367	1	11666	3	Y	1349	1361	1			133
										18	4	1484	9							
08	9021	X	8932	-0-		-89		-0-		229	1	7459	3	Y	1122	970	1			285
										10	4	1234	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-		1280	1	2678	3	N	1119	1116	1			236
									46	4	1231	9							
12	4879	X	4879	-0-		-0-	-0-		1322	1	2296	3	N	1086	931	1			391
									66	4	1195	9							
01	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-		1322	1	2020	3	N	977	1119	1			249
									106	4	1075	9							
02	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-		1194	1	2086	3	N	1162	1126	1	1	8	284
									69	4	1278	9							
03	5633	X	5633	-0-		-0-	-0-		1322	1	2799	3	N	1250	945	1			589
									137	4	1375	9							
04	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-		703	1	182	3	N	862	1105	1			346
									2434	4	948	9							
05	13325	X	13325	-0-		-0-	-0-		958	1	8581	3	N	2570	2574	1			342
									959	4	2827	9							
06	11387	X	11387	-0-		-0-	-0-		958	1	7833	3	N	2351	2404	1			289
									10	4	2586	9							
07	9848	X	9848	-0-		-0-	-0-		990	1	6901	3	N	1771	1829	1			231
									9	4	1948	9							
08	10021	X	10021	-0-		-0-	-0-		990	1	7004	3	N	1839	1810	1			260
									4	4	2023	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

*02	12096	X	1635	-0-		-10461	-0-		38	1	791	3	Y	733	772	0	34	8	61
									806	9									
*03	13392	X	7945	-0-		-5447	-0-		272	1	5538	3	Y	1939	1879	0			121
									2	4	2133	9							
*04	12990	X	3458	-0-		-9532	-0-		172	1	2391	3	Y	797	708	0	53	8	157
									18	4	877	9							
*05	11997	X	5442	-0-		-6555	-0-		216	1	4126	3	Y	920	843	0	43	8	191
									88	4	1012	9							
*06	7680	X	4556	-0-		-3124	-0-		182	1	3463	3	Y	798	849	0	11	8	129
									33	4	878	9							
07	7967	X	4531	-0-		-3436	-0-		411	1	3332	3	Y	693	700	0			122
									26	4	762	9							
08	7967	X	4967	-0-		-3000	-0-		432	1	3559	3	Y	781	809	0			94
									117	4	859	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

*11	8070	X	8070	-0-		-0-	-0-		7034	3	3	4	N	939	813	1	12	8	248
									1033	9									
12	8212	X	8212	-0-		-0-	-0-		7176	3	11	4	N	932	897	1	18	8	265
									1025	9									
01	7302	X	7302	-0-		-0-	-0-		6409	3	4	4	N	808	887	1	7	8	179
									889	9									
02	7759	X	7759	-0-		-0-	-0-		6716	3	5	4	N	944	897	1	13	8	213
									1038	9									
*03	6545	X	6545	-0-		-0-	-0-		5804	3	13	4	N	662	548	1	4	8	323
									728	9									
*04	8551	X	8551	-0-		-0-	-0-		7483	3	138	4	N	845	1024	1	5	8	139
									930	9									
05	7121	X	7121	-0-		-0-	-0-		6210	3	112	4	N	726	409	1			456
									799	9									
06	8124	X	8124	-0-		-0-	-0-		7158	3	45	4	N	837	990	1			303
									921	9									
07	7420	X	7420	-0-		-0-	-0-		6637	3	54	4	N	663	838	1			128
									729	9									
08	6790	X	6790	-0-		-0-	-0-		5923	3	83	4	N	713	660	1			181
									784	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	7400	3	49	4	Y	1789	1779	1	64	8	147
							1968	9									
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	7901	3	89	4	Y	1743	1646	1			244
							1917	9									
01	7998	X	5781	-0-	-2217	-0-	4393	3	70	4	Y	1198	1327	1	11	8	104
							1318	9									
02	8512	X	7730	-0-	-782	-0-	5715	3	21	4	Y	1813	1716	1	11	8	190
							1994	9									
*03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	7122	3	167	4	Y	2539	2324	1	16	8	389
							2793	9									
*04	9120	X	7997	-0-	-1123	-0-	5834	3	131	4	Y	1847	1771	1	42	8	423
							2032	9									
05	9424	X	8358	-0-	-1066	-0-	6643	3	9	4	Y	1551	1681	1			293
							1706	9									
06	9120	X	5913	-0-	-3207	-0-	4988	3	22	4	Y	821	964	1			150
							903	9									
07	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	9777	3	7	4	Y	1794	1742	1			202
							1973	9									
08	9424	X	6970	-0-	-2454	-0-	5785	3	40	4	Y	1041	1157	1			86
							1145	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

*02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	674	1	7178	3	Y	1709	1593	1	1	8	181
							33	4	1880	9							
*03	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	703	1	7343	3	Y	1646	1607	1	12	8	208
							30	4	1811	9							
04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1103	1	5305	3	Y	1103	1125	1			186
							183	4	1213	9							
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	1449	1	5147	3	Y	1483	1337	1			332
							252	4	1631	9							
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	136	1	315	3	Y	72	341	1			63
							4	4	79	9							
07	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	849	1	14459	3	Y	3387	3110	1			340
							1189	4	3726	9							
08	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	763	1	12433	3	Y	2374	2460	1			254
							104	4	2611	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					149
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	3	Y	356	186	1			319
							18	4	392	9							
07	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	1337	1	14475	3	Y	2506	2226	1			599
							62	4	2757	9							
08	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	1291	1	12113	3	Y	1773	2019	1			353
							50	4	1950	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 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	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	163	1	3946	3	Y	845	885	1	5	8	133
							5	4	930	9							
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	192	1	4163	3	Y	925	824	1	2	8	232
							1	4	1018	9							
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	225	1	4539	3	Y	695	791	1	1	8	135
							7	4	765	9							
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	186	1	4521	3	Y	943	951	1	1	8	126
							27	4	1037	9							
*03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	208	1	5271	3	Y	1076	1031	1	2	8	169
							5	4	1184	9							
*04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	202	1	4955	3	Y	834	849	1	3	8	151
							6	4	917	9							
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	198	1	4453	3	Y	778	830	1			99
							9	4	856	9							
06	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	204	1	4955	3	Y	570	561	1			108
							7	4	627	9							
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	212	1	5042	3	Y	685	657	1			136
							8	4	754	9							
08	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	211	1	4594	3	Y	720	773	1			83
							18	4	792	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

*11	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	622	1	15749	3	N	2349	2348	1	9	8	361
							50	4	2584	9							
12	22475	X	20172	-0-	-2303	-0-	643	1	16724	3	N	2527	2575	1	39	8	274
							25	4	2780	9							
01	22475	X	15790	-0-	-6685	-0-	643	1	13156	3	N	1760	1690	1	17	8	327
							55	4	1936	9							
*02	20300	X	16679	-0-	-3621	-0-	581	1	13841	3	N	2009	1994	1	9	8	333
							47	4	2210	9							
*03	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	643	1	15736	3	N	4024	3640	1	19	8	698
							150	4	4426	9							
*04	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	622	1	23198	3	N	6123	6336	1	55	8	430
							128	4	6735	9							
*05	20181	X	14811	-0-	-5370	-0-	643	1	11397	3	N	2487	2544	1	20	8	353
							35	4	2736	9							
06	19860	X	9881	-0-	-9979	-0-	622	1	7513	3	N	1506	1657	1			202
							89	4	1657	9							
07	22475	X	9698	-0-	-12777	-0-	643	1	7284	3	N	1574	1471	1			305
							40	4	1731	9							
08	22475	X	8320	-0-	-14155	-0-	643	1	6160	3	N	1304	1275	1			334
							83	4	1434	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	6636	X	3155	-0-	-3481	-0-		255	1	2503	3	Y	355	433	1	1	8	58
								6	4	391	9							
*03	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-		2297	1	12888	3	Y	2078	1797	1	49	8	290
								150	4	2286	9							
*04	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-		1147	1	11002	3	Y	1402	1502	1	1	8	189
								108	4	1542	9							
05	7347	X	7024	-0-	-323	-0-		452	1	5722	3	Y	708	778	1			119
								71	4	779	9							
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-		808	1	12809	3	Y	1698	1688	1			129
								237	4	1868	9							
07	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-		867	1	10899	3	Y	1563	1603	1			89
								148	4	1719	9							
08	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-		823	1	7688	3	Y	1349	1221	1			217
								86	4	1484	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18284	X	12196	-0-	-6088	-0-		3289	1	7841	3	Y	893	883	1	1	8	218
								84	4	982	9							
*03	22010	X	16001	-0-	-6009	-0-		4422	1	10159	3	Y	1219	1234	1	1	8	202
								79	4	1341	9							
*04	21300	X	19176	-0-	-2124	-0-		4317	1	13210	3	Y	1392	1228	1	5	8	361
								118	4	1531	9							
05	22010	X	16033	-0-	-5977	-0-		4423	1	10180	3	Y	1212	1242	1			331
								97	4	1333	9							
06	15510	X	9510	-0-	-6000	-0-		4210	1	4578	3	Y	603	689	1			245
								59	4	663	9							
07	19809	X	11264	-0-	-8545	-0-		4346	1	6081	3	Y	716	707	1			254
								49	4	788	9							
08	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-		4346	1	7785	3	Y	905	882	1			277
								26	4	996	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-		133	1	9962	3	Y	2449	2502	1	2	8	269
								19	4	2694	9							
*03	13423	X	12820	-0-	-603	-0-		124	1	9863	3	Y	2553	2453	1	18	8	351
								25	4	2808	9							
04	12990	X	11849	-0-	-1141	-0-		110	1	9006	3	Y	2402	2318	1			435
								91	4	2642	9							
05	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-		149	1	11961	3	Y	2766	2805	1			396
								42	4	3043	9							
06	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-		155	1	13049	3	Y	2746	2644	1			498
								83	4	3021	9							
07	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-		119	1	13664	3	Y	2792	2997	1			293
								15	4	3071	9							
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-		84	1	12650	3	Y	2533	2606	1			220
								18	4	2786	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	11528	X	11528	-0-		-0-		-0-		3945	1	5637	3	Y	1760	1797	1			344
										10	4	1936	9							
*03	12463	X	12463	-0-		-0-		-0-		4359	1	5904	3	Y	1986	1950	1			380
										15	4	2185	9							
04	10585	X	10585	-0-		-0-		-0-		4203	1	4590	3	Y	1612	1561	1			431
										19	4	1773	9							
05	11299	X	11299	-0-		-0-		-0-		4346	1	4931	3	Y	1824	1958	1			297
										16	4	2006	9							
06	10147	X	10147	-0-		-0-		-0-		4197	1	4213	3	Y	1541	1542	1			296
										42	4	1695	9							
07	11023	X	11023	-0-		-0-		-0-		4327	1	4831	3	Y	1681	1586	1			391
										16	4	1849	9							
08	10470	X	10470	-0-		-0-		-0-		4315	1	4556	3	Y	1424	1581	1			234
										33	4	1566	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

*11	21944	X	21944	-0-		-0-		-0-		1127	1	19189	3	Y	1480	1269	1	16	8	271
										1628	9									
*12	24271	X	24271	-0-		-0-		-0-		1434	1	21495	3	Y	1220	1223	1	30	8	238
										1342	9									
01	16585	X	6828	-0-		-9757		-0-		462	1	5814	3	Y	502	694	1	1	8	45
										552	9									
02	20300	X	17403	-0-		-2897		-0-		1559	1	15056	3	Y	716	617	1	14	8	130
										788	9									
*03	22475	X	20642	-0-		-1833		-0-		1321	1	17772	3	Y	1408	1379	1	8	8	151
										1549	9									
04	21750	X	15891	-0-		-5859		-0-		1103	1	13406	3	Y	1098	971	1			278
										174	4	1208	9							
05	22475	X	14912	-0-		-7563		-0-		824	1	12237	3	Y	1683	1691	1			270
										1851	9									
06	19950	X	9814	-0-		-10136		-0-		678	1	7850	3	Y	1169	1269	1			170
										1286	9									
07	20646	X	16818	-0-		-3828		-0-		916	1	14564	3	Y	1216	1214	1			172
										1338	9									
08	20646	X	7936	-0-		-12710		-0-		388	1	6819	3	Y	663	633	1			202
										729	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

*02	11853	X	11853	-0-		-0-		-0-		1170	1	8887	3	Y	1623	1309	0	11	8	346
										11	4	1785	9							
*03	18660	X	18660	-0-		-0-		-0-		1761	1	13854	3	Y	2759	2623	0			482
										10	4	3035	9							
04	15880	X	15880	-0-		-0-		-0-		1555	1	12214	3	Y	1912	2063	0			331
										8	4	2103	9							
05	12181	X	12181	-0-		-0-		-0-		1276	1	8773	3	Y	1936	1854	0			413
										2	4	2130	9							
06	11489	X	11489	-0-		-0-		-0-		1352	1	8625	3	Y	1369	1477	0			305
										6	4	1506	9							
07	15496	X	15496	-0-		-0-		-0-		1548	1	11851	3	Y	1879	1867	0			317
										30	4	2067	9							
08	13075	X	13075	-0-		-0-		-0-		1406	1	9583	3	Y	1894	2015	0			196
										3	4	2083	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	3500	X	164	-0-	-3336	-0-	30	3	134	9	Y	122	55	1	2	8	94
*03	3875	X	154	-0-	-3721	-0-	20	3	1	4	Y	121	153	1	16	8	46
							133	9									
04	3750	X	185	-0-	-3565	-0-	9	3	3	4	Y	157	70	1			133
							173	9									
05	1333	X	272	-0-	-1061	-0-	1	1	49	3	Y	200	230	1			103
							2	4	220	9							
06	180	X	132	-0-	-48	-0-	10	3	4	4	Y	107	131	1			79
							118	9									
07	186	X	89	-0-	-97	-0-	12	4	77	9	Y	70	98	1			51
08	279	X	132	-0-	-147	-0-	8	3	4	4	Y	109	87	1			73
							120	9									

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. (I) GAS 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	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	808	1	7820	3	N	1545	1798	1	30	8	189
							9	4	1700	9							
*03	11904	X	9824	-0-	-2080	-0-	895	1	6902	3	N	1432	1431	1	27	8	163
							452	4	1575	9							
*04	11520	X	10400	-0-	-1120	-0-	866	1	7555	3	N	1785	1427	1	22	8	499
							15	4	1964	9							
05	11904	X	10904	-0-	-1000	-0-	895	1	8585	3	N	1285	1404	1			380
							10	4	1414	9							
06	11250	X	6700	-0-	-4550	-0-	866	1	4849	3	N	888	884	1			384
							8	4	977	9							
07	11532	X	10377	-0-	-1155	-0-	895	1	7684	3	N	1631	1749	1			266
							4	4	1794	9							
08	10912	X	10087	-0-	-825	-0-	895	1	7509	3	N	1526	1235	1			557
							4	4	1679	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 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
*02	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	281	1	9282	3	Y	1792	1906	1	4	8	46
							16	4	1971	9							
*03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	30	1	554	3	Y	57	75	1	22	8	6
							3	4	63	9							
*04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	587	1	3043	3	Y	632	470	1	84	8	84
							62	4	695	9							
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	300	1	3024	3	Y	1068	1028	1			124
							25	4	1175	9							
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	249	1	2941	3	Y	627	709	1			42
							22	4	690	9							
07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	286	1	3223	3	Y	950	945	1			47
							22	4	1045	9							
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	296	1	5739	3	Y	1115	1061	1			101
							19	4	1227	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. (I) GAS 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	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	3457	1	5975	3	Y	867	945	1	60	8	135
							10	4	954	9							
*03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	3828	1	7096	3	Y	848	680	1	12	8	291
							14	4	933	9							
*04	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	3702	1	6843	3	Y	846	933	1	23	8	181
							65	4	931	9							
05	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	3820	1	6534	3	Y	756	734	1			203
							78	4	832	9							
06	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	3681	1	5293	3	Y	621	539	1			285
							75	4	683	9							
07	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	3786	1	5487	3	Y	691	750	1			226
							45	4	760	9							
08	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	3672	1	8049	3	Y	680	753	1			153
							42	4	748	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	406	1	6215	3	Y	732	665	1	1	8	184
							41	4	805	9							
*03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	672	1	7039	3	Y	823	829	1			178
							63	4	905	9							
*04	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	895	1	4877	3	Y	679	667	1	2	8	188
							127	4	747	9							
05	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	683	1	6192	3	Y	816	891	1			113
							238	4	898	9							
06	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	308	1	5408	3	Y	601	586	1			128
							55	4	661	9							
07	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	196	1	5489	3	Y	811	748	1			191
							77	4	892	9							
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	297	1	4603	3	Y	685	626	1			250
							82	4	754	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	3281	3	992	9	N	902	940	1	41	8	222
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	3747	3	1246	9	N	1133	935	1	34	8	386
01	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	5173	3	985	9	N	895	1110	1	1	8	170
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	4779	3	976	9	N	887	756	1	20	8	281
*03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	2581	3	591	9	N	537	377	1	3	8	438
*04	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	11320	3	1956	9	N	1778	1849	1	3	8	364
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	8660	3	1510	9	N	1373	1479	1			258
06	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	7973	3	1364	9	N	1240	1291	1			207
07	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	7900	3	1296	9	N	1178	1129	1			256
08	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7509	3	1252	9	N	1138	1111	1			283

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
*02	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	674	1	10804	3	Y	648	772	1	1	8	99
							29	4	713	9							
*03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	1017	1	12076	3	Y	756	478	1	1	8	376
							57	4	832	9							
*04	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	855	1	13622	3	Y	813	954	1	2	8	233
							125	4	894	9							
05	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	1366	1	23826	3	Y	855	834	1			254
							151	4	941	9							
06	15878	X	15878	-0-	-0-	-0-	858	1	14182	3	Y	708	753	1			209
							59	4	779	9							
07	12555	X	11971	-0-	-584	-0-	765	1	10345	3	Y	739	746	1			202
							48	4	813	9							
08	12555	X	12402	-0-	-153	-0-	586	1	10879	3	Y	771	801	1			172
							89	4	848	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

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
*02	13300	X	4583	-0-	-8717	-0-	420	1	3527	3	Y	529	303	1	202	8	62
							54	4	582	9							
*03	18290	X	4659	-0-	-13631	-0-	413	1	3508	3	Y	605	528	1	21	8	118
							72	4	666	9							
*04	17700	X	7953	-0-	-9747	-0-	419	1	6428	3	Y	760	668	1	122	8	88
							270	4	836	9							
05	15930	X	9896	-0-	-6034	-0-	517	1	8428	3	Y	740	742	1			86
							137	4	814	9							
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	533	1	9133	3	Y	792	816	1			62
							37	4	871	9							
07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	551	1	10084	3	Y	667	652	1			77
							13	4	734	9							
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	531	1	10284	3	Y	686	659	1			104
							16	4	755	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

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
*02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	3924	1	4537	3	N	822	733	1			326
							3	4	904	9							
*03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	4344	1	6420	3	N	908	719	1			515
							6	4	999	9							
04	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	4204	1	8758	3	N	1797	1997	1			315
							2376	4	1977	9							
05	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	4344	1	17294	3	N	2121	1994	1			442
							3	4	2333	9							
06	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	4204	1	18881	3	N	2210	2519	1			133
							2	4	2431	9							
07	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	4344	1	9845	3	N	1376	1254	1			255
							1514	9									
08	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	4344	1	9746	3	N	1303	1276	1			282
							2	4	1433	9							

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

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
*02	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1351	1	7883	3	N	1107	951	1	21	8	492
							80	4	1218	9							
*03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	1502	1	8901	3	N	1203	1486	1	19	8	190
							102	4	1323	9							
*04	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	859	1	9204	3	N	1130	931	1	16	8	373
							97	4	1243	9							
05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	1070	1	9193	3	N	1052	1095	1			330
							102	4	1157	9							
06	11640	X	10925	-0-	-715	-0-	2690	1	7062	3	N	987	1106	1			211
							87	4	1086	9							
07	11935	X	10803	-0-	-1132	-0-	2889	1	6760	3	N	978	929	1			260
							78	4	1076	9							
08	11935	X	11337	-0-	-598	-0-	3492	1	6718	3	N	959	926	1			293
							72	4	1055	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (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	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	151	1	4404	3	Y	1257	1177	1	17	8	214
							40	4	1383	9							
12	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	239	1	5450	3	Y	1634	1541	1	33	8	274
							29	4	1797	9							
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	175	1	3340	3	Y	1145	1257	1	15	8	147
							117	4	1260	9							
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	135	1	3761	3	Y	1190	1228	1	16	8	93
							5	4	1309	9							
*03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	156	1	3549	3	Y	1166	1009	1	11	8	239
							654	4	1283	9							
*04	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	171	1	5094	3	Y	1386	1459	1	7	8	159
							61	4	1525	9							
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	155	1	1827	3	Y	629	612	1			176
							7	4	692	9							
06	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	312	1	2869	3	Y	-0-	176	1			-0-
							3	4									
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	461	1	3154	3	Y	1172	970	1			202
							1	4	1289	9							
08	473	X	473	-0-	-0-	-0-	409	1	64	9	Y	58	95	1			165

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

*02	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	390	1	16174	3	Y	4092	3656	1			617
							17	4	4501	9							
*03	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	370	1	14938	3	Y	4388	4244	1	5	8	756
							21	4	4827	9							
04	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	349	1	14242	3	Y	3287	3488	1			555
							21	4	3616	9							
05	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	365	1	13697	3	Y	3483	3407	1			631
							25	4	3831	9							
06	16470	X	11924	-0-	-4546	-0-	276	1	9176	3	Y	2232	2570	1			293
							17	4	2455	9							
07	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	295	1	12907	3	Y	3493	3411	1			375
							14	4	3842	9							
08	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	242	1	12541	3	Y	3221	3279	1			317
							18	4	3543	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

*11	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	198	1	6114	3	Y	1749	1631	1	15	8	300
							54	4	1924	9							
12	5983	X	5139	-0-	-844	-0-	121	1	3802	3	Y	1092	1191	1	17	8	184
							15	4	1201	9							
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	185	1	4352	3	Y	1400	1394	1	9	8	181
							126	4	1540	9							
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	190	1	5709	3	Y	1570	1607	1	21	8	123
							7	4	1727	9							
*03	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	205	1	5582	3	Y	1652	1422	1	15	8	338
							407	4	1817	9							
*04	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	178	1	5480	3	Y	1692	1826	1	10	8	194
							36	4	1861	9							
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	147	1	1556	3	Y	670	676	1			188
							13	4	737	9							
06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	506	1	3939	3	Y	2020	1883	1			325
							7	4	2222	9							
07	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	384	1	4277	3	Y	1143	1271	1			197
							1	4	1257	9							
08	388	X	388	-0-	-0-	-0-	327	1	4	4	Y	52	93	1			156
							57	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
*02	24027	X	24027	-0-		-0-		-0-	855	1	18471	3	Y	4158	4248	1			412
									127	4	4574	9							
*03	24380	X	24380	-0-		-0-		-0-	905	1	18347	3	Y	4483	4295	1			600
									197	4	4931	9							
04	22129	X	22129	-0-		-0-		-0-	856	1	16756	3	Y	3920	3720	1			800
									205	4	4312	9							
05	21607	X	19017	-0-		-2590		-0-	857	1	14687	3	Y	2981	3533	1			248
									194	4	3279	9							
06	20910	X	16721	-0-		-4189		-0-	800	1	12315	3	Y	3082	2958	1			372
									216	4	3390	9							
07	21607	X	18344	-0-		-3263		-0-	794	1	13728	3	Y	3281	3347	1			306
									213	4	3609	9							
08	17143	X	16780	-0-		-363		-0-	755	1	12299	3	Y	3194	2971	1			529
									213	4	3513	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	18030	X	18030	-0-		-0-		-0-	2644	1	13026	3	N	2104	1827	1	7	8	539
									46	4	2314	9							
*12	17958	X	17958	-0-		-0-		-0-	2344	1	13347	3	N	2050	2076	1	32	8	481
									12	4	2255	9							
01	15567	X	15567	-0-		-0-		-0-	2194	1	11294	3	N	1870	2068	1	14	8	269
									22	4	2057	9							
02	14441	X	14441	-0-		-0-		-0-	1863	1	10703	3	N	1701	1689	1	7	8	274
									4	4	1871	9							
*03	16047	X	16047	-0-		-0-		-0-	2380	1	11426	3	N	1988	1686	1	21	8	555
									54	4	2187	9							
*04	15071	X	15071	-0-		-0-		-0-	1411	1	11506	3	N	1916	2057	1	29	8	385
									46	4	2108	9							
05	12587	X	12587	-0-		-0-		-0-	1251	1	9719	3	N	1423	1298	1			510
									52	4	1565	9							
06	10490	X	10490	-0-		-0-		-0-	1718	1	7388	3	N	1192	1315	1			387
									73	4	1311	9							
07	12264	X	12264	-0-		-0-		-0-	1537	1	9128	3	N	1409	1498	1			298
									49	4	1550	9							
08	9881	X	9881	-0-		-0-		-0-	3959	1	4681	3	N	1084	1103	1			279
									49	4	1192	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
*02	15459	X	15459	-0-		-0-		-0-	1665	1	12691	3	Y	985	901	1	14	8	232
									19	4	1084	9							
*03	13951	X	13951	-0-		-0-		-0-	2020	1	11098	3	Y	736	758	1	12	8	198
									23	4	810	9							
*04	12864	X	12864	-0-		-0-		-0-	1540	1	10530	3	Y	706	818	1	10	8	76
									17	4	777	9							
05	10168	X	6397	-0-		-3771		-0-	961	1	4707	3	Y	650	658	1			68
									14	4	715	9							
06	15650	X	15650	-0-		-0-		-0-	2571	1	12178	3	Y	791	778	1			81
									31	4	870	9							
07	15712	X	15712	-0-		-0-		-0-	2889	1	11886	3	Y	827	818	1			90
									27	4	910	9							
08	14446	X	14446	-0-		-0-		-0-	2574	1	11009	3	Y	765	765	1			90
									21	4	842	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 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
*02	1499	X	1499	-0-		-0-	-0-	137	1	764	3	Y	540	504	1	29	8	108
								4	4	594	9							
*03	352	X	352	-0-		-0-	-0-	11	1	54	3	Y	261	306	1			63
								287	9									
04	517	X	517	-0-		-0-	-0-	47	1	296	3	Y	158	202	1			19
								174	9									
05	1971	X	1971	-0-		-0-	-0-	228	1	1330	3	Y	212	192	1			39
								180	4	233	9							
06	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	351	1	2481	3	Y	543	517	1			65
								62	4	597	9							
07	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-	377	1	3143	3	Y	426	449	1			42
								469	9									
08	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	393	1	2753	3	Y	328	331	1			39
								19	4	361	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 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
*02	11926	X	11926	-0-		-0-	-0-	1090	1	8770	3	Y	1874	1908	0	2	8	131
								5	4	2061	9							
*03	13078	X	13078	-0-		-0-	-0-	1103	1	9639	3	Y	2112	1839	0	17	8	387
								13	4	2323	9							
04	11713	X	11713	-0-		-0-	-0-	785	1	9224	3	Y	1537	1716	0			208
								13	4	1691	9							
05	5336	X	5336	-0-		-0-	-0-	260	1	4163	3	Y	824	892	0			140
								7	4	906	9							
06	12094	X	12094	-0-		-0-	-0-	523	1	8567	3	Y	2639	2582	0			197
								101	4	2903	9							
07	6258	X	6258	-0-		-0-	-0-	363	1	4459	3	Y	1298	1379	0			116
								8	4	1428	9							
08	4464	X	4070	-0-		-394	-0-	452	1	2669	3	Y	853	838	0			131
								11	4	938	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 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
*02	8876	X	3427	-0-		-5449	-0-	1047	1	1396	3	N	890	688	1	67	8	239
								5	4	979	9							
*03	6324	X	4218	-0-		-2106	-0-	1281	1	1572	3	N	1237	1041	1	39	8	396
								4	4	1361	9							
*04	5010	X	2947	-0-		-2063	-0-	1406	1	856	3	N	619	714	1	34	8	267
								4	4	681	9							
05	3968	X	3208	-0-		-760	-0-	1222	1	1189	3	N	721	712	1			276
								4	4	793	9							
06	4885	X	4885	-0-		-0-	-0-	1107	1	1185	3	N	872	874	1			274
								1634	4	959	9							
07	7392	X	7392	-0-		-0-	-0-	1042	1	4608	3	N	1582	1584	1			272
								2	4	1740	9							
08	7669	X	7669	-0-		-0-	-0-	1168	1	4865	3	N	1487	1585	1			174
								1636	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773	N	-0-		154
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773	N	-0-		154
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773	N	-0-		154
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773	N	-0-		154
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773	N	-0-		154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	79773	N	-0-		154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

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
*02	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	1046	1	11169	3	Y	1314	1105	1			521
							676	4	1445	9							
*03	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	1286	1	11587	3	Y	1086	1088	1	21	8	498
							914	4	1195	9							
04	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	775	1	1593	3	Y	1313	1475	1			336
							630	4	1444	9							
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	2328	1	3090	3	Y	1052	922	1			466
							661	4	1157	9							
06	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	2628	1	12660	3	Y	1027	1134	1			359
							609	4	1130	9							
07	18356	X	18356	-0-	-0-	-0-	2643	1	13500	3	Y	1210	1275	1			294
							882	4	1331	9							
08	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	2339	1	10964	3	Y	942	907	1			329
							226	4	1036	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

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	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	482	1	5614	3	Y	1532	1452	1	21	8	229
							1685	9									
12	7998	X	6998	-0-	-1000	-0-	465	1	5066	3	Y	1334	1260	1	28	8	275
							1467	9									
01	7998	X	5844	-0-	-2154	-0-	458	1	4151	3	Y	1123	1283	1	15	8	100
							1235	9									
02	7252	X	5899	-0-	-1353	-0-	389	1	4179	3	Y	1210	1136	1	19	8	155
							1331	9									
*03	8029	X	6694	-0-	-1335	-0-	472	1	4572	3	Y	1500	1339	1	11	8	305
							1650	9									
*04	7770	X	6131	-0-	-1639	-0-	923	1	3887	3	Y	1201	1296	1	8	8	202
							1321	9									
05	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	405	1	5669	3	Y	1368	1408	1			162
							1505	9									
06	6480	X	6433	-0-	-47	-0-	357	1	4869	3	Y	1097	1117	1			142
							1207	9									
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	382	1	5187	3	Y	1200	1199	1			143
							1320	9									
08	7564	X	7556	-0-	-8	-0-	425	1	5752	3	Y	1254	1217	1			180
							1379	9									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

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
*02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	113	1	5537	3	Y	1194	1178	1	1	8	114
							6	4	1313	9							
*03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	144	1	6009	3	Y	1527	1494	1	12	8	135
							8	4	1680	9							
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	131	1	5806	3	Y	1132	1144	1			123
							9	4	1245	9							
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	138	1	5952	3	Y	1114	1112	1			125
							11	4	1225	9							
06	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	129	1	6026	3	Y	1190	1227	1			88
							10	4	1309	9							
07	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	118	1	6355	3	Y	1249	1194	1			143
							7	4	1374	9							
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	69	1	5471	3	Y	1410	1409	1			144
							8	4	1551	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. 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
*02	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-		1172	1	12079	3	N	1678	1795	1	71	8	276
								40	4	1846	9							
*03	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-		2331	1	7120	3	N	1815	1754	1	90	8	247
								116	4	1997	9							
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-		2039	1	2487	3	N	718	355	1	52	8	558
								73	4	790	9							
05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-		2377	1	2326	3	N	592	711	1			439
								63	4	651	9							
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-		2159	1	642	3	N	424	357	1			506
								39	4	466	9							
07	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-		2133	1	449	3	N	103	352	1			257
								65	4	113	9							
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-		2807	1	70	4	N	214					471
								235	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. 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
*02	18704	X	18499	-0-	-205	-0-		1592	1	14493	3	Y	2181	1643	1	26	8	794
								15	4	2399	9							
*03	20708	X	20108	-0-	-600	-0-		1407	1	16552	3	Y	1933	2002	1			725
								23	4	2126	9							
*04	20070	X	18908	-0-	-1162	-0-		1767	1	15173	3	Y	1769	1817	1	77	8	600
								22	4	1946	9							
05	20522	X	18114	-0-	-2408	-0-		1733	1	14679	3	Y	1523	1640	1			483
								27	4	1675	9							
06	19560	X	13630	-0-	-5930	-0-		1444	1	10900	3	Y	1153	1439	1			197
								18	4	1268	9							
07	20429	X	12713	-0-	-7716	-0-		1518	1	9949	3	Y	1123	1119	1			201
								11	4	1235	9							
08	20150	X	10720	-0-	-9430	-0-		1409	1	8299	3	Y	909	911	1			199
								12	4	1000	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. 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
*02	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-		1032	1	9874	3	Y	1373	1337	1	20	8	182
								1510	9									
*03	13454	X	13375	-0-	-79	-0-		979	1	10844	3	Y	1411	1404	1	18	8	171
								1552	9									
*04	13020	X	11754	-0-	-1266	-0-		405	1	9872	3	Y	1343	1255	1	15	8	244
								1477	9									
05	13888	X	11374	-0-	-2514	-0-		379	1	9597	3	Y	1244	1252	1			236
								30	4	1368	9							
06	13440	X	11258	-0-	-2182	-0-		441	1	9402	3	Y	1255	1350	1			141
								34	4	1381	9							
07	13857	X	11770	-0-	-2087	-0-		499	1	9938	3	Y	1176	1166	1			151
								39	4	1294	9							
08	13516	X	11528	-0-	-1988	-0-		806	1	9243	3	Y	1252	1231	1			172
								102	4	1377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
*02	11284	X	11143	-0-	-141	-0-	1574	1	7798	3	N	1573	1676	0	2	8	169
							41	4	1730	9							
*03	12493	X	11443	-0-	-1050	-0-	1945	1	7655	3	N	1572	1311	0	17	8	413
							114	4	1729	9							
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	2373	1	8406	3	N	1705	1869	0			249
							28	4	1876	9							
05	13438	X	13438	-0-	-0-	-0-	1982	1	9182	3	N	1948	1606	0			591
							131	4	2143	9							
06	44729	X	44729	-0-	-0-	-0-	2586	1	32208	3	N	9010	9152	0			449
							24	4	9911	9							
07	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	2609	1	13735	3	N	3776	4021	0			204
							15	4	4154	9							
08	13423	X	7994	-0-	-5429	-0-	2093	1	4398	3	N	1353	1293	0			264
							15	4	1488	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

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
*02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	274	1	9972	3	Y	1722	1715	1	2	8	153
							111	4	1894	9							
*03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	176	1	11031	3	Y	1778	1725	1	16	8	190
							111	4	1956	9							
04	10830	X	1537	-0-	-9293	-0-	1	1	93	4	Y	1312	1291	1			211
							1443	9									
05	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	139	1	10510	3	Y	1320	1298	1			233
							142	4	1452	9							
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	131	1	10903	3	Y	1473	1463	1			243
							89	4	1620	9							
07	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	237	1	11209	3	Y	1411	1452	1			202
							76	4	1552	9							
08	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	226	1	11328	3	Y	1683	1657	1			228
							78	4	1851	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

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
*02	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	2251	1	3558	3	Y	968	892	1	35	8	91
							24	4	1065	9							
*03	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	938	1	5172	3	Y	1414	1406	1	31	8	68
							22	4	1555	9							
*04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1900	1	5373	3	Y	816	753	1	26	8	105
							37	4	898	9							
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	1653	1	4117	3	Y	394	449	1			50
							85	4	433	9							
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1262	1	3414	3	Y	589	571	1			68
							98	4	648	9							
07	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	2258	1	6968	3	Y	912	898	1			82
							210	4	1003	9							
08	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	2368	1	7334	3	Y	1024	989	1			117
							95	4	1126	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	3761	1	6333	3	Y	872	720	0	11	8	336
							21	4	959	9							
*03	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	4168	1	7772	3	Y	1023	924	0			435
							26	4	1125	9							
*04	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	4022	1	6759	3	Y	829	736	0	28	8	500
							31	4	912	9							
05	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	4153	1	6560	3	Y	502	744	0			258
							33	4	552	9							
06	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	4020	1	6741	3	Y	634	568	0			324
							54	4	697	9							
07	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	4132	1	6936	3	Y	586	542	0			368
							24	4	645	9							
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	4118	1	7108	3	Y	526	559	0			335
							24	4	579	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	1600	1	6259	3	Y	1252	1163	1	26	8	120
							30	4	1377	9							
*03	25766	X	25766	-0-	-0-	-0-	2842	1	18534	3	Y	3919	3824	1	23	8	192
							79	4	4311	9							
*04	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	2158	1	6429	3	Y	1704	1652	1	19	8	225
							38	4	1874	9							
05	7688	X	6974	-0-	-714	-0-	1488	1	4156	3	Y	1155	1234	1			146
							59	4	1271	9							
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	2175	1	3706	3	Y	1208	1214	1			140
							766	4	1329	9							
07	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1459	1	4457	3	Y	1538	1539	1			139
							135	4	1692	9							
08	7688	X	7510	-0-	-178	-0-	1475	1	4567	3	Y	1280	1273	1			146
							60	4	1408	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8204	X	5216	-0-	-2988	-0-	1922	1	2496	3	Y	689	690	0			67
							40	4	758	9							
*03	9083	X	5251	-0-	-3832	-0-	1580	1	2356	3	Y	773	742	0			98
							465	4	850	9							
04	8790	X	5585	-0-	-3205	-0-	1209	1	3424	3	Y	740	763	0			75
							138	4	814	9							
05	6417	X	5753	-0-	-664	-0-	1388	1	3232	3	Y	974	875	0			174
							62	4	1071	9							
06	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	1268	1	3239	3	Y	744	826	0			92
							41	4	818	9							
07	5797	X	5355	-0-	-442	-0-	1004	1	3423	3	Y	819	818	0			93
							27	4	901	9							
08	5766	X	5183	-0-	-583	-0-	994	1	3305	3	Y	780	742	0			131
							26	4	858	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	4997	1	8034	3	Y	1822	1061	1	682	8	238
							10	4	2004	9							
*12	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	6187	1	5579	3	Y	2175	1071	1	1024	8	318
							116	4	2393	9							
01	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	4880	1	7584	3	Y	2985	2422	1	693	8	188
							205	4	3284	9							
02	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	4638	1	6698	3	Y	2021	1818	1	170	8	221
							94	4	2223	9							
*03	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	4987	1	5488	3	Y	2108	1620	1	428	8	281
							14	4	2319	9							
*04	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	2065	1	3461	3	Y	1208	1168	1	103	8	218
							94	4	1329	9							
05	7564	X	6293	-0-	-1271	-0-	1989	1	2930	3	Y	1200	1032	1			386
							54	4	1320	9							
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	2336	1	3486	3	Y	1515	1612	1			289
							46	4	1667	9							
07	7564	X	5005	-0-	-2559	-0-	1291	1	2433	3	Y	1143	1288	1			144
							24	4	1257	9							
08	7564	X	4882	-0-	-2682	-0-	3836	1	56	4	Y	900	887	1			157
							990	9									

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	4151	1	6677	3	Y	1511	1359	1	1	8	315
							8	4	1662	9							
*12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	4126	1	4107	3	Y	954	1006	1			263
							68	4	1049	9							
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	3374	1	4900	3	Y	1167	1334	1			96
							144	4	1284	9							
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	3244	1	4767	3	Y	1455	1377	1			174
							31	4	1601	9							
*03	8525	X	8236	-0-	-289	-0-	3221	1	3625	3	Y	1255	1193	1	31	8	205
							9	4	1381	9							
04	8250	X	5286	-0-	-2964	-0-	1631	1	2684	3	Y	836	876	1			165
							51	4	920	9							
05	8525	X	5723	-0-	-2802	-0-	1887	1	2718	3	Y	969	822	1			312
							52	4	1066	9							
06	8250	X	5349	-0-	-2901	-0-	1509	1	2420	3	Y	1270	1340	1			242
							23	4	1397	9							
07	8525	X	3501	-0-	-5024	-0-	609	1	1346	3	Y	1397	1463	1			176
							9	4	1537	9							
08	8215	X	2605	-0-	-5610	-0-	1517	1	30	4	Y	962	970	1			168
							1058	9									

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9912	X	4824	-0-	-5088	-0-	1777	1	2326	3	Y	622	603	0			60
							37	4	684	9							
*03	10974	X	4823	-0-	-6151	-0-	1494	1	2275	3	Y	568	556	0			72
							429	4	625	9							
04	10620	X	5949	-0-	-4671	-0-	1332	1	3769	3	Y	635	643	0			64
							149	4	699	9							
05	5425	X	3937	-0-	-1488	-0-	1053	1	2315	3	Y	473	453	0			84
							49	4	520	9							
06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	1340	1	3412	3	Y	589	600	0			73
							48	4	648	9							
07	6138	X	5313	-0-	-825	-0-	1051	1	3552	3	Y	620	623	0			70
							28	4	682	9							
08	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	1090	1	3604	3	Y	592	563	0			99
							27	4	651	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. 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	6840	X	4492	-0-		-2348	-0-	1976	1	1065	3	Y	1151	1178	1	43	8	160
								185	4	1266	9							
*12	7998	X	4419	-0-		-3579	-0-	1980	1	1010	3	Y	1211	1052	1	35	8	284
								97	4	1332	9							
01	7998	X	3692	-0-		-4306	-0-	2008	1	361	3	Y	1094	1057	1	47	8	274
								120	4	1203	9							
02	7224	X	3285	-0-		-3939	-0-	1173	1	838	3	Y	1028	960	1	5	8	337
								143	4	1131	9							
03	5146	X	4617	-0-		-529	-0-	1640	1	1875	3	Y	964	861	1			440
								42	4	1060	9							
*04	9467	X	9467	-0-		-0-	-0-	2103	1	6282	3	Y	963	977	1	72	8	354
								23	4	1059	9							
05	8276	X	8276	-0-		-0-	-0-	1877	1	5416	3	Y	870	986	1			238
								26	4	957	9							
06	9400	X	9400	-0-		-0-	-0-	2276	1	6040	3	Y	968	1037	1			169
								19	4	1065	9							
07	9703	X	8958	-0-		-745	-0-	2242	1	5629	3	Y	970	944	1			195
								20	4	1067	9							
08	9703	X	8072	-0-		-1631	-0-	2141	1	4867	3	Y	941	973	1			163
								29	4	1035	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10100 - 14727

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	14B2 EXT		45101	-0-		45101	199480	154	1	34611	3	Y	9373	9376	0	26	8	139
								26	4	10310	9							
*10	14B2 EXT		40410	-0-		40410	239890	214	1	31294	3	Y	8061	8036	0	32	8	132
								35	4	8867	9							
*11	274892	X	35002	-0-		-239890	-0-	398	1	27051	3	Y	6836	6823	0	23	8	122
								33	4	7520	9							
12	60729	X	30915	-0-		-29814	-0-	340	1	24124	3	Y	5838	5842	0	15	8	103
								29	4	6422	9							
*01	60729	X	30474	-0-		-30255	-0-	370	1	23737	3	Y	5760	5753	0	17	8	93
								31	4	6336	9							
*02	42056	X	32625	-0-		-9431	-0-	344	1	25773	3	Y	5892	5865	0	14	8	106
								27	4	6481	9							
*03	40362	X	31432	-0-		-8930	-0-	318	1	25256	3	Y	5294	5279	0	41	8	80
								35	4	5823	9							
*04	35670	X	24870	-0-		-10800	-0-	244	1	19861	3	Y	4305	4286	0	40	8	59
								29	4	4736	9							
*05	36053	X	28466	-0-		-7587	-0-	286	1	22865	3	Y	4793	4800	0	22	8	30
								43	4	5272	9							
*06	34890	X	21132	-0-		-13758	-0-	200	1	16954	3	Y	3591	3576	0	23	8	22
								28	4	3950	9							
07	36053	X	23370	-0-		-12683	-0-	164	1	18705	3	Y	4073	4070	0			25
								21	4	4480	9							
08	22647	X	22647	-0-		-0-	-0-	122	1	18364	3	Y	3732	3731	0			26
								56	4	4105	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	105	1	752	3	Y	157	97	1			60
							5	4	173	9							
04	14B2 EXT		2860	-0-	2860	2860	902	1	1671	3	Y	217	180	1			97
							48	4	239	9							
05	T. A.		2621	-0-	2621	5481	339	1	1447	3	Y	720	630	1			187
							43	4	792	9							
06	9115	X	3634	-0-	-5481	-0-	418	1	2336	3	Y	739	799	1			127
							67	4	813	9							
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	358	1	2774	3	Y	1231	1289	1			69
							82	4	1354	9							
08	3100	N	4915	-0-	1815	1815	386	1	3229	3	Y	1087	1031	1			125
							104	4	1196	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

*02	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	4487	1	5843	3	Y	733	729	0			71
							92	4	806	9							
*03	11470	X	9689	-0-	-1781	-0-	3145	1	4838	3	Y	648	637	0			82
							993	4	713	9							
04	11100	X	10136	-0-	-964	-0-	2380	1	6793	3	Y	635	653	0			64
							264	4	699	9							
05	11470	X	9831	-0-	-1639	-0-	2911	1	5976	3	Y	735	668	0			131
							135	4	809	9							
06	11100	X	9296	-0-	-1804	-0-	2492	1	6108	3	Y	558	620	0			69
							82	4	614	9							
07	11470	X	9953	-0-	-1517	-0-	2180	1	6932	3	Y	659	653	0			75
							116	4	725	9							
08	10478	X	10032	-0-	-446	-0-	2219	1	7079	3	Y	611	583	0			103
							62	4	672	9							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

*11	49500	X	35911	-0-	-13589	-0-	1027	1	29285	3	Y	5090	5154	1	31	8	459
							5599	9									
*12	51150	X	34105	-0-	-17045	-0-	1391	1	27013	3	Y	5183	5166	1			476
							5701	9									
01	51150	X	24302	-0-	-26848	-0-	1186	1	19185	3	Y	3574	3500	1	54	8	496
							3931	9									
02	39620	X	26934	-0-	-12686	-0-	854	1	21361	3	Y	4290	4322	1	47	8	417
							4719	9									
*03	39246	X	24676	-0-	-14570	-0-	403	1	19694	3	Y	4163	3811	1	60	8	709
							4579	9									
*04	35610	X	18795	-0-	-16815	-0-	14529	3	4266	9	Y	3878	3740	1	23	8	824
05	33790	X	17137	-0-	-16653	-0-	13452	3	3685	9	Y	3350	3629	1			545
06	28950	X	21551	-0-	-7399	-0-	17351	3	4200	9	Y	3818	3843	1			520
07	29760	X	19004	-0-	-10756	-0-	15583	3	3421	9	Y	3110	3185	1			445
08	16399	X	14198	-0-	-2201	-0-	11413	3	2785	9	Y	2532	2530	1			447

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	6540	X	5675	-0-	-865	-0-	2016	1	1099	3	Y	2183	2289	1	37	8	309
							159	4	2401	9							
*12	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	2085	1	1062	3	Y	2522	2199	1	30	8	602
							102	4	2774	9							
01	5673	X	4779	-0-	-894	-0-	1767	1	380	3	Y	2268	2254	1	31	8	585
							137	4	2495	9							
02	4956	X	4859	-0-	-97	-0-	1277	1	885	3	Y	2299	2124	1	5	8	755
							168	4	2529	9							
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1633	1	2012	3	Y	2058	1874	1			939
							43	4	2264	9							
*04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	2116	1	6332	3	Y	1711	1940	1	51	8	659
							23	4	1882	9							
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	2049	1	5371	3	Y	1661	1866	1			454
							37	4	1827	9							
06	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	2206	1	5765	3	Y	1754	1902	1			306
							19	4	1929	9							
07	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	2423	1	5729	3	Y	1913	1834	1			385
							22	4	2104	9							
08	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	2193	1	4846	3	Y	1713	1802	1			296
							35	4	1884	9							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

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

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

*02	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	2093	1	12691	3	Y	1776	1704	1			272
							23	4	1954	9							
*03	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	2167	1	16349	3	Y	1881	1687	1			466
							51	4	2069	9							
04	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	1859	1	16987	3	Y	1937	1872	1			531
							52	4	2131	9							
05	21690	X	21690	-0-	-0-	-0-	1440	1	18819	3	Y	1252	1464	1			319
							54	4	1377	9							
06	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	1294	1	14561	3	Y	1292	1471	1			140
							62	4	1421	9							
07	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	1675	1	13821	3	Y	1166	1087	1			219
							63	4	1283	9							
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	1368	1	17311	3	Y	1778	1660	1			337
							24	4	1956	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
*01	15128	X	12450	-0-	-2678	-0-		887	1	10006	3	Y	1391	1480	0	2	8	89
								27	4	1530	9							
*02	13664	X	13454	-0-	-210	-0-		634	1	11072	3	Y	1573	1561	0	1	8	100
								18	4	1730	9							
*03	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-		729	1	12938	3	Y	1949	1778	0	15	8	256
								19	4	2144	9							
04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-		12982	3	21	4	Y	1631	1727	0			160
								1794	9									
*05	15066	X	14696	-0-	-370	-0-		91	1	12715	3	Y	1681	1612	0	8	8	221
								41	4	1849	9							
06	14640	X	13824	-0-	-816	-0-		228	1	11777	3	Y	1591	1660	0			152
								69	4	1750	9							
07	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-		1291	1	12413	3	Y	1739	1692	0			199
								86	4	1913	9							
08	35883	X	35883	-0-	-0-	-0-		1649	1	26643	3	Y	5954	5586	0			567
								1042	4	6549	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. 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
*01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-		607	1	8454	3	Y	1134	1227	0	17	8	72
								18	4	1247	9							
*02	16038	X	16038	-0-	-0-	-0-		761	1	13294	3	Y	1783	1741	0	1	8	113
								22	4	1961	9							
*03	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-		836	1	14977	3	Y	2310	2107	0	12	8	304
								22	4	2541	9							
04	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-		13037	3	20	4	Y	2006	2113	0			197
								2207	9									
*05	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-		81	1	11382	3	Y	1819	1769	0	7	8	240
								36	4	2001	9							
06	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-		177	1	9581	3	Y	1358	1469	0			129
								53	4	1494	9							
07	9672	X	4261	-0-	-5411	-0-		293	1	3279	3	Y	608	667	0			70
								20	4	669	9							
08	9672	X	1203	-0-	-8469	-0-		51	1	780	3	Y	258	303	0			25
								88	4	284	9							

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. 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
*01	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-		729	1	9620	3	Y	2117	2210	0	2	8	136
								22	4	2329	9							
*02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-		613	1	10644	3	Y	2110	2110	0	2	8	134
								18	4	2321	9							
*03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-		658	1	11706	3	Y	2274	2095	0	14	8	299
								17	4	2501	9							
04	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-		10699	3	18	4	Y	1640	1778	0			161
								1804	9									
*05	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-		71	1	9917	3	Y	1589	1533	0	8	8	209
								31	4	1748	9							
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-		196	1	10129	3	Y	1656	1707	0			158
								59	4	1822	9							
07	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-		1052	1	9715	3	Y	1570	1548	0			180
								72	4	1727	9							
08	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-		703	1	11323	3	Y	1686	1705	0			161
								462	4	1855	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

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
*02	11138	X	11138	-0-		-0-	-0-	1348	1	8698	3	Y	883	790	1	48	8	143
								121	4	971	9							
*03	11986	X	11986	-0-		-0-	-0-	1379	1	9557	3	Y	770	717	1	27	8	169
								203	4	847	9							
*04	11393	X	11393	-0-		-0-	-0-	983	1	9520	3	Y	678	722	1	22	8	103
								144	4	746	9							
05	12431	X	12150	-0-		-281	-0-	940	1	10326	3	Y	762	768	1			97
								46	4	838	9							
06	12030	X	11944	-0-		-86	-0-	978	1	10063	3	Y	783	762	1			118
								42	4	861	9							
07	12400	X	11324	-0-		-1076	-0-	1066	1	9314	3	Y	818	772	1			164
								44	4	900	9							
08	13464	X	13464	-0-		-0-	-0-	1108	1	11350	3	Y	872	921	1			115
								47	4	959	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

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
*02	18550	X	18550	-0-		-0-	-0-	1482	1	15277	3	N	1621	1580	1	105	8	210
								8	4	1783	9							
*03	19643	X	19643	-0-		-0-	-0-	1269	1	16385	3	N	1710	1578	1	94	8	248
								108	4	1881	9							
*04	19065	X	19065	-0-		-0-	-0-	784	1	16353	3	N	1515	1393	1	77	8	293
								261	4	1667	9							
*05	19176	X	19176	-0-		-0-	-0-	743	1	17078	3	N	1197	1240	1	3	8	247
								38	4	1317	9							
06	24365	X	24365	-0-		-0-	-0-	643	1	22293	3	N	1273	1237	1			283
								29	4	1400	9							
07	20832	X	20832	-0-		-0-	-0-	636	1	18355	3	N	1649	1581	1			351
								27	4	1814	9							
08	18705	X	18705	-0-		-0-	-0-	638	1	16487	3	N	1417	1412	1			356
								21	4	1559	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

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	11400	X	10279	-0-		-1121	-0-	914	1	8280	3	Y	980	1047	1	10	8	105
								7	4	1078	9							
*12	11718	X	10414	-0-		-1304	-0-	1154	1	7992	3	Y	1145	1149	1	8	8	93
								8	4	1260	9							
01	11749	X	11647	-0-		-102	-0-	1403	1	9068	3	Y	1051	947	1	2	8	195
								20	4	1156	9							
02	10612	X	10397	-0-		-215	-0-	943	1	8324	3	Y	1017	1127	1	2	8	83
								11	4	1119	9							
*03	11749	X	11425	-0-		-324	-0-	1299	1	8866	3	Y	1134	1079	1	5	8	133
								13	4	1247	9							
*04	11280	X	10296	-0-		-984	-0-	998	1	8024	3	Y	1147	1167	1	3	8	110
								12	4	1262	9							
05	11656	X	10353	-0-		-1303	-0-	1348	1	8004	3	Y	901	928	1			83
								10	4	991	9							
06	11280	X	7742	-0-		-3538	-0-	939	1	6103	3	Y	629	550	1			162
								8	4	692	9							
07	11501	X	7068	-0-		-4433	-0-	727	1	5328	3	Y	915	1039	1			38
								6	4	1007	9							
08	11408	X	6518	-0-		-4890	-0-	1194	1	4525	3	Y	720	692	1			66
								7	4	792	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	14880	X	14264	-0-		-616	-0-	1398	1	12129	3	Y	660	695	1	4	8	71
								11	4	726	9							
*12	16647	X	14103	-0-		-2544	-0-	1592	1	11728	3	Y	702	709	1	7	8	57
								11	4	772	9							
01	16647	X	14376	-0-		-2271	-0-	1817	1	11796	3	Y	674	605	1	1	8	125
								22	4	741	9							
02	15036	X	13891	-0-		-1145	-0-	1316	1	11796	3	Y	696	763	1	1	8	57
								13	4	766	9							
*03	15377	X	15377	-0-		-0-	-0-	1792	1	12747	3	Y	748	714	1	3	8	88
								15	4	823	9							
*04	13920	X	13479	-0-		-441	-0-	1383	1	11344	3	Y	670	692	1	2	8	64
								15	4	737	9							
05	15345	X	11120	-0-		-4225	-0-	1449	1	8981	3	Y	616	623	1			57
								12	4	678	9							
06	14910	X	14656	-0-		-254	-0-	1853	1	12146	3	Y	582	489	1			150
								17	4	640	9							
07	15376	X	13796	-0-		-1580	-0-	1564	1	11528	3	Y	627	751	1			26
								14	4	690	9							
08	15376	X	14571	-0-		-805	-0-	2731	1	11193	3	Y	573	547	1			52
								17	4	630	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	10200	X	8686	-0-		-1514	-0-	797	1	7104	3	Y	708	738	1	2	8	77
								6	4	779	9							
*12	10540	X	8232	-0-		-2308	-0-	933	1	6458	3	Y	758	769	1	4	8	62
								7	4	834	9							
01	10540	X	9158	-0-		-1382	-0-	1130	1	7235	3	Y	706	636	1	1	8	131
								16	4	777	9							
02	9044	X	7829	-0-		-1215	-0-	716	1	6331	3	Y	704	777	1	1	8	57
								8	4	774	9							
*03	9393	X	8810	-0-		-583	-0-	1021	1	6936	3	Y	766	731	1	2	8	90
								10	4	843	9							
*04	8850	X	8348	-0-		-502	-0-	829	1	6669	3	Y	764	780	1	1	8	73
								10	4	840	9							
05	9145	X	8992	-0-		-153	-0-	1182	1	7127	3	Y	613	630	1			56
								9	4	674	9							
06	9374	X	9374	-0-		-0-	-0-	1190	1	7462	3	Y	646	536	1			166
								11	4	711	9							
07	9433	X	9433	-0-		-0-	-0-	1005	1	7545	3	Y	794	927	1			33
								10	4	873	9							
08	8990	X	130	-0-		-8860	-0-	26	1	91	3	Y	12	44	1			1
								13	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
*02	20989	X	20989	-0-		-0-	-0-	577	1	18233	3	Y	1904	1884	1			215
								85	4	2094	9							
*03	22537	X	22291	-0-		-246	-0-	572	1	19737	3	Y	1679	1483	1			411
								135	4	1847	9							
04	21810	X	21553	-0-		-257	-0-	544	1	18874	3	Y	1850	2058	1			203
								100	4	2035	9							
05	22537	X	22406	-0-		-131	-0-	582	1	19669	3	Y	1847	1849	1			201
								123	4	2032	9							
06	21810	X	21100	-0-		-710	-0-	544	1	18574	3	Y	1664	1680	1			185
								152	4	1830	9							
07	22537	X	21897	-0-		-640	-0-	510	1	19098	3	Y	1974	1839	1			320
								118	4	2171	9							
08	20891	X	20891	-0-		-0-	-0-	467	1	18652	3	Y	1516	1476	1			360
								104	4	1668	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	918	1	5150	3	N	914	898	1			207
							57	4	1005	9							
*03	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	1259	1	7432	3	N	1438	1428	1			217
							36	4	1582	9							
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	4524	3	N	765	713	1			269
							25	4	842	9							
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	435	1	1615	3	N	635	680	1			224
							63	4	699	9							
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	557	1	5315	3	N	1225	1237	1			212
							24	4	1348	9							
07	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	613	1	6283	3	N	1838	1766	1			284
							5	4	2022	9							
08	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	467	1	4826	3	N	1176	1212	1			248
							9	4	1294	9							

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
*02	27483	X	27483	-0-	-0-	-0-	48	1	23813	3	Y	3220	3459	0	38	8	205
							80	4	3542	9							
*03	30876	X	29245	-0-	-1631	-0-	153	1	25056	3	Y	3551	3413	0	49	8	294
							130	4	3906	9							
*04	29880	X	28420	-0-	-1460	-0-	141	1	24395	3	Y	3184	3308	0	28	8	142
							382	4	3502	9							
05	30876	X	29263	-0-	-1613	-0-	194	1	25435	3	Y	3150	3018	0			274
							169	4	3465	9							
06	30423	X	30423	-0-	-0-	-0-	148	1	27032	3	Y	2704	2793	0			185
							269	4	2974	9							
07	30721	X	28541	-0-	-2180	-0-	168	1	24554	3	Y	3384	3265	0			304
							97	4	3722	9							
08	29543	X	26815	-0-	-2728	-0-	167	1	23204	3	Y	3001	2928	0			377
							143	4	3301	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
*02	7224	X	2039	-0-	-5185	-0-	22	1	1154	3	Y	776	652	0	97	8	79
							9	4	854	9							
*03	5549	X	2155	-0-	-3394	-0-	22	1	1265	3	Y	778	664	0	10	8	183
							12	4	856	9							
*04	5070	X	1833	-0-	-3237	-0-	20	1	1130	3	Y	608	671	0	41	8	79
							14	4	669	9							
05	5301	X	2501	-0-	-2800	-0-	41	1	1807	3	Y	591	586	0			84
							3	4	650	9							
06	2100	X	2067	-0-	-33	-0-	30	1	1411	3	Y	566	613	0			37
							3	4	623	9							
07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	22	1	1418	3	Y	635	630	0			42
							2	4	699	9							
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	35	1	1869	3	Y	551	530	0			63
							3	4	606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	22596	X	21252	-0-		-1344	-0-	37	1	18550	3	Y	2365	2377	0	66	8	148
								63	4	2602	9							
*03	25017	X	20914	-0-		-4103	-0-	115	1	18219	3	Y	2256	2161	0	59	8	184
								98	4	2482	9							
*04	24330	X	18626	-0-		-5704	-0-	93	1	16137	3	Y	1939	1989	0	49	8	85
								263	4	2133	9							
05	23777	X	19825	-0-		-3952	-0-	132	1	17371	3	Y	2005	1916	0			174
								116	4	2206	9							
06	23010	X	20368	-0-		-2642	-0-	93	1	17235	3	Y	2607	2603	0			178
								172	4	2868	9							
07	23715	X	19801	-0-		-3914	-0-	119	1	17408	3	Y	2007	2005	0			180
								66	4	2208	9							
08	21111	X	18257	-0-		-2854	-0-	117	1	16268	3	Y	1609	1587	0			202
								102	4	1770	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	10420	X	10420	-0-		-0-	-0-	995	1	7909	3	Y	1378	1371	1	5	8	155
								1516	9									
*12	10688	X	10688	-0-		-0-	-0-	709	1	8326	3	Y	1503	1448	1	53	8	157
								1653	9									
01	10355	X	10355	-0-		-0-	-0-	712	1	8137	3	Y	1369	1299	1	84	8	143
								1506	9									
02	9359	X	9359	-0-		-0-	-0-	581	1	7246	3	Y	1392	1176	1	121	8	238
								1	4	1531	9							
*03	10774	X	10774	-0-		-0-	-0-	657	1	8215	3	Y	1725	1531	1	13	8	419
								4	4	1898	9							
*04	12204	X	12204	-0-		-0-	-0-	868	1	9803	3	Y	1385	1469	1	65	8	270
								9	4	1524	9							
05	12753	X	12753	-0-		-0-	-0-	965	1	10097	3	Y	1492	1633	1			129
								50	4	1641	9							
06	12041	X	12041	-0-		-0-	-0-	1052	1	9349	3	Y	1445	1388	1			186
								50	4	1590	9							
07	12656	X	12656	-0-		-0-	-0-	1109	1	9973	3	Y	1429	1364	1			251
								2	4	1572	9							
08	11861	X	11861	-0-		-0-	-0-	909	1	9268	3	Y	1528	1625	1			154
								3	4	1681	9							

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	5178	X	5178	-0-		-0-	-0-	460	1	3764	3	Y	867	867	1			98
								954	9									
*12	6094	X	6094	-0-		-0-	-0-	393	1	4539	3	Y	1056	979	1	68	8	107
								1162	9									
01	5695	X	5695	-0-		-0-	-0-	346	1	4108	3	Y	1128	1029	1	91	8	115
								1241	9									
02	5879	X	5879	-0-		-0-	-0-	326	1	4086	3	Y	1334	1089	1	136	8	224
								1467	9									
*03	6508	X	6508	-0-		-0-	-0-	363	1	4509	3	Y	1485	1336	1	13	8	360
								2	4	1634	9							
*04	5806	X	5806	-0-		-0-	-0-	402	1	4225	3	Y	1070	1177	1	43	8	210
								2	4	1177	9							
05	5647	X	5647	-0-		-0-	-0-	381	1	4015	3	Y	1134	1246	1			98
								4	4	1247	9							
06	5121	X	5121	-0-		-0-	-0-	405	1	3665	3	Y	940	917	1			121
								17	4	1034	9							
07	6392	X	6392	-0-		-0-	-0-	499	1	4594	3	Y	1180	1094	1			207
								1	4	1298	9							
08	4389	X	4389	-0-		-0-	-0-	296	1	2982	3	Y	1010	1115	1			102
								1111	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(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
*02	17948	X	7158	-0-		-10790	-0-	89	1	4784	3	Y	2043	1788	0	224	8	212
								38	4	2247	9							
*03	15252	X	7648	-0-		-7604	-0-	91	1	5099	3	Y	2191	1862	0	25	8	516
								48	4	2410	9							
*04	12930	X	6514	-0-		-6416	-0-	79	1	4424	3	Y	1779	1950	0	113	8	232
								54	4	1957	9							
05	13516	X	7520	-0-		-5996	-0-	125	1	5366	3	Y	1835	1806	0			261
								10	4	2019	9							
06	8100	X	7265	-0-		-835	-0-	104	1	5094	3	Y	1867	2005	0			123
								13	4	2054	9							
07	7657	X	7607	-0-		-50	-0-	79	1	5268	3	Y	2047	2036	0			134
								8	4	2252	9							
08	8960	X	8960	-0-		-0-	-0-	142	1	6810	3	Y	1816	1743	0			207
								10	4	1998	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	(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
*02	6600	X	6600	-0-		-0-	-0-	568	1	4704	3	Y	1193	1572	1	5	8	184
								16	4	1312	9							
*03	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-	1444	1	2791	3	Y	747	676	1	31	8	224
								22	4	822	9							
04	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	677	1	1354	3	Y	470	477	1			217
								14	4	517	9							
05	1817	X	1817	-0-		-0-	-0-	617	1	667	3	Y	472	384	1			305
								14	4	519	9							
06	1430	X	1430	-0-		-0-	-0-	686	1	375	3	Y	325	490	1			140
								11	4	358	9							
07	1614	X	1614	-0-		-0-	-0-	513	1	757	3	Y	301	357	1			84
								13	4	331	9							
08	2059	X	2059	-0-		-0-	-0-	623	1	1096	3	Y	296	243	1			137
								14	4	326	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	(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	10538	X	10538	-0-		-0-	-0-	1011	1	8039	3	Y	1353	1326	1			153
								1488	9									
*12	10126	X	10126	-0-		-0-	-0-	682	1	7919	3	Y	1386	1349	1	45	8	145
								1525	9									
01	8943	X	8943	-0-		-0-	-0-	589	1	7015	3	Y	1217	1171	1	63	8	128
								1339	9									
02	9370	X	9370	-0-		-0-	-0-	600	1	7479	3	Y	1173	999	1	102	8	200
								1	4	1290	9							
*03	9176	X	9176	-0-		-0-	-0-	580	1	7174	3	Y	1290	1166	1	11	8	313
								3	4	1419	9							
*04	9679	X	9679	-0-		-0-	-0-	697	1	7922	3	Y	956	1039	1	43	8	187
								8	4	1052	9							
05	9938	X	9938	-0-		-0-	-0-	765	1	8024	3	Y	1011	1110	1			88
								37	4	1112	9							
06	9257	X	9257	-0-		-0-	-0-	815	1	7447	3	Y	864	841	1			111
								45	4	950	9							
07	9260	X	9260	-0-		-0-	-0-	810	1	7446	3	Y	912	863	1			160
								1	4	1003	9							
08	10573	X	10573	-0-		-0-	-0-	838	1	8557	3	Y	1067	1119	1			108
								4	4	1174	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	(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
*02	15876	X	13664	-0-		-2212	-0-	1799	1	9770	3	N	1736	1611	1	24	8	264
								185	4	1910	9							
*03	16678	X	15219	-0-		-1459	-0-	1903	1	11165	3	N	1766	1788	1	21	8	221
								208	4	1943	9							
*04	15270	X	13403	-0-		-1867	-0-	2523	1	8773	3	N	1597	1247	1	17	8	554
								350	4	1757	9							
05	15221	X	14360	-0-		-861	-0-	2651	1	9740	3	N	1734	1952	1			336
								62	4	1907	9							
06	14910	X	13115	-0-		-1795	-0-	2644	1	8935	3	N	1380	1589	1			127
								18	4	1518	9							
07	15345	X	9815	-0-		-5530	-0-	2690	1	5875	3	N	1122	1164	1			85
								16	4	1234	9							
08	15345	X	5433	-0-		-9912	-0-	1780	1	970	3	N	342					427
								2307	4	376	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	(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
*02	9881	X	9881	-0-		-0-	-0-	866	1	7287	3	Y	1549	1548	1	9	8	238
								24	4	1704	9							
*03	5729	X	5729	-0-		-0-	-0-	1635	1	2939	3	Y	1030	932	1	20	8	316
								22	4	1133	9							
*04	4032	X	4032	-0-		-0-	-0-	1166	1	2314	3	Y	481	574	1	1	8	222
								23	4	529	9							
05	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	1105	1	1452	3	Y	244	308	1			158
								22	4	268	9							
06	3676	X	3676	-0-		-0-	-0-	1892	1	1332	3	Y	384	377	1			165
								30	4	422	9							
07	4395	X	4395	-0-		-0-	-0-	1357	1	2226	3	Y	710	677	1			198
								31	4	781	9							
08	4721	X	4721	-0-		-0-	-0-	1143	1	2650	3	Y	821	638	1			381
								25	4	903	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	(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	21030	X	17842	-0-		-3188	-0-	653	1	15602	3	Y	1423	1446	1	5	8	224
								22	4	1565	9							
12	21731	X	16098	-0-		-5633	-0-	651	1	14061	3	Y	1257	1159	1	8	8	314
								3	4	1383	9							
01	20026	X	15337	-0-		-4689	-0-	617	1	13535	3	Y	1059	1165	1	2	8	206
								20	4	1165	9							
02	16660	X	15812	-0-		-848	-0-	575	1	13879	3	Y	1127	1181	1	2	8	150
								118	4	1240	9							
*03	18445	X	18204	-0-		-241	-0-	635	1	16085	3	Y	1333	1269	1	5	8	209
								18	4	1466	9							
*04	17850	X	16897	-0-		-953	-0-	614	1	15065	3	Y	1090	1098	1	4	8	197
								19	4	1199	9							
05	17577	X	16751	-0-		-826	-0-	645	1	14562	3	Y	1043	1108	1			132
								397	4	1147	9							
06	17550	X	16968	-0-		-582	-0-	612	1	14685	3	Y	1500	1349	1			283
								21	4	1650	9							
07	18197	X	17301	-0-		-896	-0-	631	1	15086	3	Y	1419	1420	1			282
								23	4	1561	9							
08	18197	X	15856	-0-		-2341	-0-	632	1	13861	3	Y	1190	1335	1			137
								54	4	1309	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	5572	X	2502	-0-	-3070	-0-	24	1	1284	3	Y	1076	908	0	118	8	112
							10	4	1184	9							
*03	6169	X	2882	-0-	-3287	-0-	27	1	1503	3	Y	1216	1029	0	12	8	287
							14	4	1338	9							
*04	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	Y	1027	1131	0	47	8	136
							17	4	1130	9							
05	2666	X	2663	-0-	-3	-0-	36	1	1577	3	Y	952	953	0			135
							3	4	1047	9							
06	2610	X	2271	-0-	-339	-0-	27	1	1359	3	Y	802	884	0			53
							3	4	882	9							
07	2883	X	2620	-0-	-263	-0-	22	1	1476	3	Y	1018	1004	0			67
							2	4	1120	9							
08	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	35	1	1792	3	Y	939	899	0			107
							3	4	1033	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	3167	1	5323	3	N	1325	1105	1	171	8	414
							83	4	1458	9							
*12	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	3150	1	5740	3	N	1357	1297	1			474
							87	4	1493	9							
01	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	2916	1	5770	3	N	1341	1501	1	20	8	294
							115	4	1475	9							
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	2299	1	6770	3	N	1321	1328	1	24	8	263
							42	4	1453	9							
*03	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	4415	1	4845	3	N	1243	1056	1	26	8	424
							76	4	1367	9							
*04	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	2984	1	7267	3	N	1580	1491	1	40	8	473
							52	4	1738	9							
05	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	3455	1	6715	3	N	1188	1302	1			359
							51	4	1307	9							
06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	3861	1	4694	3	N	1109	1124	1			344
							72	4	1220	9							
07	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	3635	1	6731	3	N	1218	1295	1			267
							79	4	1340	9							
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	3999	1	5861	3	N	1340	1283	1			324
							66	4	1474	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	979	1	25338	3	N	3805	3620	1	17	8	491
							52	4	4186	9							
*03	33436	X	33436	-0-	-0-	-0-	1459	1	26735	3	N	4654	4556	1	2	8	587
							123	4	5119	9							
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	1623	1	24727	3	N	4061	4214	1			434
							519	4	4467	9							
05	32809	X	32809	-0-	-0-	-0-	1399	1	26753	3	N	4165	4426	1			173
							75	4	4582	9							
06	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	2935	1	22601	3	N	3877	3829	1			221
							64	4	4265	9							
07	30850	X	30850	-0-	-0-	-0-	3153	1	23243	3	N	3956	3785	1			392
							102	4	4352	9							
08	29758	X	29758	-0-	-0-	-0-	3168	1	22266	3	N	3830	3987	1			235
							111	4	4213	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 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
*02	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	225	1	11025	3	Y	2221	2197	1	3	8	212
							12	4	2443	9							
*03	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	294	1	12245	3	Y	2785	2728	1	23	8	246
							17	4	3064	9							
04	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	275	1	12219	3	Y	2793	2735	1			304
							18	4	3072	9							
05	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	292	1	12631	3	Y	2574	2590	1			288
							24	4	2831	9							
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	198	1	9968	3	Y	2153	2282	1			159
							15	4	2368	9							
07	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	194	1	12325	3	Y	2452	2330	1			281
							13	4	2697	9							
08	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	166	1	12538	3	Y	2034	2107	1			208
							18	4	2237	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 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
*02	26033	X	26033	-0-	-0-	-0-	101	1	21947	3	Y	3512	3405	1	44	8	194
							122	4	3863	9							
*03	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	184	1	25150	3	Y	3750	3587	1	40	8	317
							207	4	4125	9							
*04	28954	X	28954	-0-	-0-	-0-	197	1	24786	3	Y	3449	3499	1	32	8	235
							177	4	3794	9							
05	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	191	1	28812	3	Y	3672	3509	1			398
							192	4	4039	9							
06	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	111	1	23596	3	Y	3371	3555	1			214
							95	4	3708	9							
07	27404	X	27254	-0-	-150	-0-	117	1	23495	3	Y	3231	3368	1			77
							88	4	3554	9							
08	25947	X	23941	-0-	-2006	-0-	96	1	20554	3	Y	2880	2603	1			354
							123	4	3168	9							

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
*02	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	2372	1	35413	3	Y	3198	2998	0	46	8	277
							115	4	3518	9							
*03	43850	X	43850	-0-	-0-	-0-	2436	1	37817	3	Y	3141	2819	0			599
							142	4	3455	9							
*04	41164	X	41164	-0-	-0-	-0-	2813	1	34943	3	Y	2975	3018	0	110	8	446
							135	4	3273	9							
05	39445	X	39445	-0-	-0-	-0-	3635	1	32661	3	Y	2740	2569	0			617
							135	4	3014	9							
06	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	1305	1	12054	3	Y	958	1465	0			110
							43	4	1054	9							
07	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	1901	1	24089	3	Y	1544	1277	0			377
							46	4	1698	9							
08	38683	X	38683	-0-	-0-	-0-	2888	1	32829	3	Y	2637	2598	0			416
							65	4	2901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	2156	1	21574	3	N	3692	3547	0	42	8	397
							4061	9									
12	25823	X	25823	-0-	-0-	-0-	2727	1	19595	3	N	3183	2979	0	57	8	544
							3501	9									
01	24510	X	24510	-0-	-0-	-0-	2074	1	18828	3	N	3280	3550	0	30	8	244
							3608	9									
02	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	2476	1	16199	3	N	3179	3202	0	37	8	184
							8	4	3497	9							
*03	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	2808	1	17450	3	N	3218	2832	0	30	8	540
							69	4	3540	9							
*04	25095	X	25095	-0-	-0-	-0-	2740	1	18717	3	N	3259	3340	0	24	8	435
							53	4	3585	9							
05	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	2769	1	17124	3	N	3091	2967	0			559
							46	4	3400	9							
06	23274	X	23274	-0-	-0-	-0-	2637	1	17497	3	N	2814	2958	0			415
							45	4	3095	9							
07	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	2576	1	17792	3	N	3034	2972	0			477
							154	4	3337	9							
08	22781	X	22781	-0-	-0-	-0-	2461	1	17402	3	N	2609	2372	0			714
							48	4	2870	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. 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	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	3151	1	4873	3	N	1380	1419	1	62	8	279
							1518	9									
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1337	1	8558	3	N	2081	1796	1	60	8	504
							2289	9									
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1763	1	7612	3	N	1183	1440	1	2	8	245
							1301	9									
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1604	1	8903	3	N	1654	1604	1	37	8	258
							1819	9									
*03	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	1727	1	9892	3	N	1704	1779	1	16	8	167
							1874	9									
*04	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	1695	1	9339	3	N	1697	1578	1	2	8	284
							1867	9									
05	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	1788	1	10519	3	N	1748	1744	1			288
							1923	9									
06	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1599	1	10315	3	N	1593	1735	1			146
							1752	9									
07	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	1900	1	10534	3	N	1705	1577	1			274
							1876	9									
08	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	1527	1	11094	3	N	1782	1761	1			295
							1960	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*11	97922	X	97922	-0-	-0-	-0-	6449	1	72705	3	Y	17027	16809	1	46	8	369
							38	4	18730	9							
*12	102503	X	102503	-0-	-0-	-0-	5785	1	78235	3	Y	16767	16650	1	214	8	272
							39	4	18444	9							
01	83506	X	83506	-0-	-0-	-0-	5651	1	63469	3	Y	13058	13032	1	78	8	220
							22	4	14364	9							
02	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	1331	1	14946	3	Y	4231	4224	1	11	8	216
							4	4	4654	9							
*03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	836	1	446	3	Y	1217	613	1	585	8	235
							136	4	1339	9							
*04	51014	X	51014	-0-	-0-	-0-	4484	1	37511	3	Y	8168	7894	1	25	8	484
							34	4	8985	9							
05	66996	X	66996	-0-	-0-	-0-	3637	1	52678	3	Y	8492	8431	1			545
							1340	4	9341	9							
06	58615	X	58615	-0-	-0-	-0-	2062	1	48649	3	Y	7134	7507	1			172
							57	4	7847	9							
07	73598	X	73598	-0-	-0-	-0-	1561	1	62395	3	Y	8709	8658	1			223
							62	4	9580	9							
08	75316	X	75316	-0-	-0-	-0-	3665	1	62020	3	Y	8698	8558	1			363
							63	4	9568	9							

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. (I) GAS 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	51240	X	4397	-0-	-46843	-0-	83	1	2204	3	Y	1862	1689	1	76	8	117
							62	4	2048	9							
*03	52638	X	38658	-0-	-13980	-0-	262	1	29655	3	Y	7517	7097	1	54	8	483
							472	4	8269	9							
*04	49740	X	49319	-0-	-421	-0-	184	1	39098	3	Y	8714	8596	1	44	8	557
							452	4	9585	9							
05	51429	X	40935	-0-	-10494	-0-	169	1	32997	3	Y	6804	6639	1			722
							285	4	7484	9							
06	41525	X	41525	-0-	-0-	-0-	185	1	33473	3	Y	6945	7293	1			374
							227	4	7640	9							
07	50902	X	35743	-0-	-15159	-0-	147	1	29185	3	Y	5708	5611	1			471
							132	4	6279	9							
08	50902	X	33868	-0-	-17034	-0-	146	1	28065	3	Y	5011	5073	1			409
							145	4	5512	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. (I) GAS LIFT(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	27737	-0-	-12763	-0-	1565	1	24673	3	Y	1363	1262	1	8	8	251
							1499	9									
*12	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	1394	1	21071	3	Y	953	1012	1	2	8	190
							1048	9									
01	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	2297	1	29388	3	Y	1719	1756	1			153
							1891	9									
02	25676	X	4782	-0-	-20894	-0-	424	1	4203	3	Y	141	268	1			26
							155	9									
*03	28427	X	18509	-0-	-9918	-0-	1176	1	16336	3	Y	906	826	1	9	8	97
							997	9									
04	32490	X	7177	-0-	-25313	-0-	490	1	6316	3	Y	332	345	1			84
							6	4	365	9							
05	33573	X	17212	-0-	-16361	-0-	1126	1	15526	3	Y	509	511	1			82
							560	9									
06	32490	X	11153	-0-	-21337	-0-	860	1	9856	3	Y	397	421	1			58
							437	9									
07	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1340	1	21818	3	Y	1095	998	1			155
							1205	9									
08	28465	X	28465	-0-	-0-	-0-	1651	1	25400	3	Y	1285	1048	1			392
							1414	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

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
*02	18116	X	16458	-0-	-1658	-0-	402	1	14565	3	Y	1241	1260	1	19	8	148
							126	4	1365	9							
*03	20057	X	18025	-0-	-2032	-0-	397	1	16067	3	Y	1295	1254	1			189
							136	4	1425	9							
*04	19440	X	16055	-0-	-3385	-0-	360	1	14358	3	Y	1077	872	1	44	8	350
							152	4	1185	9							
05	20418	X	20418	-0-	-0-	-0-	505	1	18153	3	Y	1340	1420	1			270
							286	4	1474	9							
*06	18060	X	15951	-0-	-2109	-0-	440	1	14013	3	Y	1146	1240	1			176
							237	4	1261	9							
07	18166	X	11374	-0-	-6792	-0-	833	1	9781	3	Y	680	688	1			168
							12	4	748	9							
08	20429	X	12009	-0-	-8420	-0-	1140	1	9803	3	Y	956	882	1			242
							14	4	1052	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

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
*02	19712	X	11333	-0-	-8379	-0-	4024	1	5336	3	Y	1717	1692	0			166
							84	4	1889	9							
*03	21824	X	11728	-0-	-10096	-0-	3237	1	5396	3	Y	2085	1986	0			265
							801	4	2294	9							
04	21120	X	14847	-0-	-6273	-0-	3135	1	8949	3	Y	2182	2226	0			221
							363	4	2400	9							
05	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	3144	1	7379	3	Y	2044	1901	0			364
							138	4	2248	9							
06	12360	X	11097	-0-	-1263	-0-	2660	1	6778	3	Y	1430	1617	0			177
							86	4	1573	9							
07	15345	X	11709	-0-	-3636	-0-	2236	1	7405	3	Y	1824	1794	0			207
							62	4	2006	9							
08	15345	X	11026	-0-	-4319	-0-	2120	1	7029	3	Y	1657	1586	0			278
							54	4	1823	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

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
*02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	710	1	6089	3	Y	728	695	0			79
							28	4	801	9							
*03	7285	X	3734	-0-	-3551	-0-	352	1	2982	3	Y	348	358	0			69
							17	4	383	9							
04	7050	X	5949	-0-	-1101	-0-	544	1	4184	3	Y	1084	1065	0			88
							29	4	1192	9							
05	7285	X	5403	-0-	-1882	-0-	614	1	3734	3	Y	936	908	0			116
							25	4	1030	9							
06	7050	X	4586	-0-	-2464	-0-	620	1	3317	3	Y	573	634	0			55
							19	4	630	9							
07	7285	X	2735	-0-	-4550	-0-	590	1	1884	3	Y	229	249	0			35
							9	4	252	9							
08	6138	X	2132	-0-	-4006	-0-	37	1	1774	3	Y	288	224	0			99
							4	4	317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	19376	X	18505	-0-	-871	-0-	1835	1	15550	3	Y	953	911	0			103
							72	4	1048	9							
*03	24567	X	24567	-0-	-0-	-0-	2802	1	19903	3	Y	1580	1370	0	1	8	312
							124	4	1738	9							
04	35294	X	35294	-0-	-0-	-0-	3580	1	27237	3	Y	3899	3893	0			318
							188	4	4289	9							
05	26599	X	26599	-0-	-0-	-0-	3307	1	20619	3	Y	2310	2341	0			287
							132	4	2541	9							
06	23880	X	21104	-0-	-2776	-0-	3132	1	16616	3	Y	1145	1322	0			110
							96	4	1260	9							
07	26474	X	15036	-0-	-11438	-0-	3207	1	10687	3	Y	994	952	0			152
							49	4	1093	9							
08	26474	X	14630	-0-	-11844	-0-	339	1	13346	3	Y	838	702	0			288
							23	4	922	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	9660	X	8521	-0-	-1139	-0-	719	1	6587	3	Y	1077	1023	0			116
							30	4	1185	9							
*03	9982	X	2080	-0-	-7902	-0-	128	1	873	3	Y	976	899	0			193
							5	4	1074	9							
04	9450	X	6235	-0-	-3215	-0-	398	1	3063	3	Y	2503	2492	0			204
							21	4	2753	9							
05	9765	X	5020	-0-	-4745	-0-	448	1	2816	3	Y	1580	1588	0			196
							18	4	1738	9							
06	9270	X	4762	-0-	-4508	-0-	374	1	2047	3	Y	2118	2111	0			203
							11	4	2330	9							
07	9517	X	3194	-0-	-6323	-0-	431	1	1433	3	Y	1204	1223	0			184
							6	4	1324	9							
08	6448	X	2858	-0-	-3590	-0-	61	1	2176	3	Y	560	552	0			192
							5	4	616	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	37231	X	12537	-0-	-24694	-0-	67	1	10088	3	Y	2078	2150	1	6	8	133
							96	4	2286	9							
11	36030	X	22114	-0-	-13916	-0-	448	1	18138	3	Y	3134	3027	1			240
							81	4	3447	9							
12	37231	X	21149	-0-	-16082	-0-	433	1	17322	3	Y	3015	2915	1			340
							77	4	3317	9							
01	22289	X	18411	-0-	-3878	-0-	322	1	15156	3	Y	2618	2847	1			111
							53	4	2880	9							
*02	18424	X	18021	-0-	-403	-0-	317	1	14489	3	Y	2839	2682	1			268
							92	4	3123	9							
*03	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	264	1	15896	3	Y	3351	3045	1			574
							57	4	3686	9							
04	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	320	1	15337	3	Y	2397	2558	1			413
							94	4	2637	9							
05	19964	X	18244	-0-	-1720	-0-	297	1	15183	3	Y	2440	2589	1			264
							80	4	2684	9							
06	19320	X	15462	-0-	-3858	-0-	210	1	12951	3	Y	2051	2109	1			206
							45	4	2256	9							
07	19933	X	19264	-0-	-669	-0-	191	1	16247	3	Y	2534	2537	1			203
							39	4	2787	9							
08	19933	X	19563	-0-	-370	-0-	256	1	16196	3	Y	2786	2640	1			349
							46	4	3065	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
*02	26572	X	20226	-0-	-6346	-0-	831	1	17540	3	Y	1527	1289	1	259	8	253
							175	4	1680	9							
*03	27373	X	20958	-0-	-6415	-0-	798	1	18158	3	Y	1621	1309	1	24	8	541
							219	4	1783	9							
*04	23160	X	18077	-0-	-5083	-0-	888	1	15565	3	Y	1285	1312	1	110	8	404
							210	4	1414	9							
*05	24087	X	20231	-0-	-3856	-0-	1028	1	17409	3	Y	1435	1482	1	63	8	294
							215	4	1579	9							
06	21630	X	14493	-0-	-7137	-0-	928	1	12360	3	Y	957	916	1			335
							152	4	1053	9							
07	22041	X	16802	-0-	-5239	-0-	1566	1	13933	3	Y	1129	1242	1			222
							61	4	1242	9							
08	20956	X	6524	-0-	-14432	-0-	907	1	5027	3	Y	473	378	1			317
							70	4	520	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

*10	65069	X	33535	-0-	-31534	-0-	202	1	30533	3	Y	2298	2330	1	24	8	146
							272	4	2528	9							
11	50274	X	50274	-0-	-0-	-0-	1147	1	46455	3	Y	2241	2215	1	1	8	171
							207	4	2465	9							
12	47912	X	47912	-0-	-0-	-0-	1068	1	44643	3	Y	1833	1798	1			206
							185	4	2016	9							
01	45105	X	35694	-0-	-9411	-0-	677	1	33638	3	Y	1162	1319	1			49
							101	4	1278	9							
*02	40740	X	26013	-0-	-14727	-0-	407	1	24294	3	Y	1125	1066	1	2	8	106
							74	4	1238	9							
*03	45522	X	45522	-0-	-0-	-0-	711	1	42887	3	Y	1609	1440	1			275
							154	4	1770	9							
04	34530	X	24102	-0-	-10428	-0-	367	1	22786	3	Y	792	931	1			136
							78	4	871	9							
05	35681	X	35621	-0-	-60	-0-	519	1	33519	3	Y	1348	1338	1			146
							100	4	1483	9							
06	43950	X	36665	-0-	-7285	-0-	540	1	34277	3	Y	1582	1569	1			159
							108	4	1740	9							
07	50589	X	50589	-0-	-0-	-0-	562	1	47821	3	Y	1902	1909	1			152
							114	4	2092	9							
08	50132	X	50132	-0-	-0-	-0-	746	1	47151	3	Y	1911	1823	1			240
							133	4	2102	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
*02	39872	X	34727	-0-		-5145	-0-		2360	1	29037	3	Y	2954	2247	1	15	8	1088
									81	4	3249	9							
*03	44144	X	36000	-0-		-8144	-0-		2247	1	31827	3	Y	1658	2050	1	40	8	656
									102	4	1824	9							
*04	42750	X	29152	-0-		-13598	-0-		1628	1	25388	3	Y	1825	2010	1	49	8	422
									128	4	2008	9							
*05	37665	X	14975	-0-		-22690	-0-		698	1	13644	3	Y	533	554	1	17	8	384
									47	4	586	9							
06	36450	X	11480	-0-		-24970	-0-		171	1	10636	3	Y	567	553	1			398
									49	4	624	9							
07	38378	X	7303	-0-		-31075	-0-		167	1	6410	3	Y	632	565	1			465
									31	4	695	9							
08	36022	X	9445	-0-		-26577	-0-		280	1	8250	3	Y	789	736	1			518
									47	4	868	9							

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. 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
*02	22306	X	22306	-0-		-0-	-0-		476	1	17279	3	Y	4043	3749	1	4	8	380
									104	4	4447	9							
*03	22933	X	22933	-0-		-0-	-0-		455	1	18014	3	Y	3956	3841	1	34	8	461
									112	4	4352	9							
*04	22968	X	22968	-0-		-0-	-0-		378	1	18117	3	Y	3957	3947	1	1	8	470
									120	4	4353	9							
05	21056	X	21056	-0-		-0-	-0-		599	1	16635	3	Y	3289	3138	1			621
									204	4	3618	9							
06	19109	X	19109	-0-		-0-	-0-		348	1	15103	3	Y	3137	2946	1			812
									207	4	3451	9							
07	19476	X	19476	-0-		-0-	-0-		188	1	15759	3	Y	3028	3304	1			536
									198	4	3331	9							
08	18632	X	18632	-0-		-0-	-0-		396	1	14892	3	Y	2864	2348	1			1052
									194	4	3150	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. 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
*02	10808	X	10219	-0-		-589	-0-		1213	1	7488	3	Y	1277	1214	1	29	8	214
									113	4	1405	9							
*03	11966	X	11651	-0-		-315	-0-		1250	1	8623	3	Y	1447	1312	1	26	8	323
									186	4	1592	9							
*04	11486	X	11486	-0-		-0-	-0-		923	1	8905	3	Y	1383	1471	1	21	8	214
									137	4	1521	9							
05	11408	X	11369	-0-		-39	-0-		912	1	9090	3	Y	1204	1265	1			153
									43	4	1324	9							
06	11280	X	10405	-0-		-875	-0-		820	1	8347	3	Y	1093	1081	1			165
									36	4	1202	9							
07	11842	X	10399	-0-		-1443	-0-		936	1	8191	3	Y	1121	1062	1			224
									39	4	1233	9							
08	11842	X	9742	-0-		-2100	-0-		823	1	7798	3	Y	987	1081	1			130
									35	4	1086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

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
*02	45020	X	45020	-0-	-0-	-0-		3321	1	36613	3	Y	4447	4343	1			399
								194	4	4892	9							
*03	46245	X	46245	-0-	-0-	-0-		851	1	39241	3	Y	5290	5106	1			583
								334	4	5819	9							
04	45001	X	45001	-0-	-0-	-0-		800	1	38971	3	Y	4471	4683	1			371
								312	4	4918	9							
05	42975	X	42975	-0-	-0-	-0-		881	1	37201	3	Y	4196	4129	1			438
								277	4	4616	9							
06	42891	X	42891	-0-	-0-	-0-		887	1	37658	3	Y	3651	4053	1			36
								330	4	4016	9							
07	43683	X	43683	-0-	-0-	-0-		795	1	38115	3	Y	4033	4033	1			36
								337	4	4436	9							
08	DLQ G-10		44720	-0-	44720	44720		434	1	39175	3	Y	4371	4371	1			36
								303	4	4808	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	12460	X	12311	-0-	-149	-0-		108	1	10947	3	Y	1095	1056	1			184
								51	4	1205	9							
*03	13578	X	13236	-0-	-342	-0-		126	1	11737	3	Y	1180	1111	1			253
								75	4	1298	9							
04	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-		128	1	13916	3	Y	1755	1697	1			311
								88	4	1931	9							
05	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-		91	1	24086	3	Y	4439	4334	1			416
								203	4	4883	9							
06	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-		98	1	16279	3	Y	3326	3326	1			416
								162	4	3659	9							
07	16554	X	9698	-0-	-6856	-0-		87	1	8003	3	Y	1343	1579	1			180
								131	4	1477	9							
08	16554	X	5799	-0-	-10755	-0-		96	1	4972	3	Y	557	630	1			107
								118	4	613	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					54

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	23884	X	20734	-0-	-3150	-0-		2262	1	15830	3	Y	2362	2229	1	10	8	384
								44	4	2598	9							
*03	22165	X	3670	-0-	-18495	-0-		474	1	2260	3	Y	808	1063	1	16	8	113
								47	4	889	9							
*04	22215	X	22215	-0-	-0-	-0-		1535	1	16996	3	Y	3205	2886	1	1	8	431
								158	4	3526	9							
05	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-		2314	1	22301	3	Y	4728	4363	1			796
								267	4	5201	9							
06	41524	X	41524	-0-	-0-	-0-		1824	1	29295	3	Y	8966	9080	1			682
								542	4	9863	9							
07	31719	X	31719	-0-	-0-	-0-		1853	1	23560	3	Y	5436	5807	1			311
								326	4	5980	9							
08	26443	X	23565	-0-	-2878	-0-		1897	1	17701	3	Y	3426	3187	1			550
								198	4	3769	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

*02	11956	X	11278	-0-	-678	-0-	91	1	9362	3	Y	1619	1576	1			272
							44	4	1781	9							
*03	12307	X	12107	-0-	-200	-0-	107	1	9947	3	Y	1809	1694	1			387
							63	4	1990	9							
04	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	103	1	10632	3	Y	1971	2009	1			349
							67	4	2168	9							
05	41269	X	41269	-0-	-0-	-0-	133	1	34641	3	Y	5640	5460	1			529
							291	4	6204	9							
06	30236	X	30236	-0-	-0-	-0-	163	1	25004	3	Y	4378	4359	1			548
							253	4	4816	9							
07	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	187	1	16857	3	Y	3302	3407	1			443
							286	4	3632	9							
08	16864	X	14115	-0-	-2749	-0-	220	1	11353	3	Y	2066	2112	1			397
							269	4	2273	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

*02	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	786	1	8375	3	Y	2292	2146	1	2	8	243
							38	4	2521	9							
*03	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	894	1	9300	3	Y	2389	2313	1	17	8	302
							37	4	2628	9							
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	345	1	3203	3	Y	948	1090	1			160
							14	4	1043	9							
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	160	1			-0-
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	185	1	662	3	Y	221	28	1			193
							8	4	243	9							
07	16528	X	16528	-0-	-0-	-0-	745	1	11910	3	Y	2724	2643	1			274
							877	4	2996	9							
08	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	768	1	12496	3	Y	2529	2532	1			271
							104	4	2782	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

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
*02	12964	X	11937	-0-	-1027	-0-	1348	1	9662	3	Y	829	608	1	30	8	191
							15	4	912	9							
*03	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	1911	1	12433	3	Y	998	896	1	27	8	266
							23	4	1098	9							
*04	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	2029	1	14395	3	Y	1510	1592	1	22	8	162
							22	4	1661	9							
05	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	3684	1	18893	3	Y	1366	1384	1			144
							43	4	1503	9							
06	13890	X	12002	-0-	-1888	-0-	1620	1	9245	3	Y	1015	1055	1			104
							20	4	1117	9							
07	14353	X	11445	-0-	-2908	-0-	1703	1	8817	3	Y	825	839	1			90
							17	4	908	9							
08	14353	X	12644	-0-	-1709	-0-	2108	1	9526	3	Y	904	887	1			107
							16	4	994	9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

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
*02	21056	X	19839	-0-	-1217	-0-	472	1	16997	3	Y	1969	2038	1	3	8	175
							204	4	2166	9							
*03	23312	X	21903	-0-	-1409	-0-	301	1	18736	3	Y	2425	2317	1	24	8	259
							198	4	2668	9							
04	22560	X	2554	-0-	-20006	-0-	1	1	143	4	Y	2191	2097	1			353
							2410	9									
05	23312	X	18823	-0-	-4489	-0-	210	1	15876	3	Y	2294	2242	1			405
							214	4	2523	9							
06	22530	X	16720	-0-	-5810	-0-	172	1	14337	3	Y	1904	1995	1			314
							117	4	2094	9							
07	23312	X	17587	-0-	-5725	-0-	320	1	15170	3	Y	1813	1867	1			260
							103	4	1994	9							
08	18817	X	16111	-0-	-2706	-0-	282	1	14139	3	Y	1447	1511	1			196
							98	4	1592	9							

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. GAS 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	36512	X	30354	-0-	-6158	-0-	531	1	26607	3	Y	2881	2542	1	10	8	562
							47	4	3169	9							
*03	47556	X	47556	-0-	-0-	-0-	823	1	41626	3	Y	4570	4559	1	34	8	539
							80	4	5027	9							
*04	44615	X	44615	-0-	-0-	-0-	776	1	39903	3	Y	3506	3439	1	69	8	537
							79	4	3857	9							
*05	42666	X	42666	-0-	-0-	-0-	771	1	37930	3	Y	3530	3651	1	35	8	381
							82	4	3883	9							
06	40290	X	36440	-0-	-3850	-0-	674	1	32192	3	Y	3186	3221	1			346
							69	4	3505	9							
07	41633	X	38673	-0-	-2960	-0-	597	1	34396	3	Y	3304	3246	1			404
							46	4	3634	9							
08	DLQ G-10		37341	-0-	37341	37341	519	1	33364	3	Y	3090	3242	1			252
							59	4	3399	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

*11	23045	X	23045	-0-	-0-	-0-	20393	3	55	4	Y	2361	2267	1	11	8	337
							2597	9									
12	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	20713	3	55	4	Y	2449	2411	1	48	8	327
							2694	9									
01	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	19216	3	67	4	Y	2183	2354	1	1	8	155
							2401	9									
02	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	17996	3	71	4	Y	2171	2075	1	2	8	249
							2388	9									
*03	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	19768	3	82	4	Y	2227	1971	1	24	8	481
							2450	9									
*04	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	18581	3	78	4	Y	2171	2273	1	7	8	372
							2388	9									
05	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	19653	3	35	4	Y	2193	2224	1			341
							2412	9									
06	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	16618	3	141	4	Y	1799	1783	1			357
							1979	9									
07	23428	X	23428	-0-	-0-	-0-	31	1	21032	3	Y	2108	2207	1			258
							46	4	2319	9							
08	19957	X	19957	-0-	-0-	-0-	203	1	17782	3	Y	1773	1629	1			402
							22	4	1950	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

*11	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	20782	3	56	4	Y	1930	1850	1	10	8	275
							2123	9									
12	22763	X	22763	-0-	-0-	-0-	20542	3	55	4	Y	1969	1941	1	40	8	263
							2166	9									
01	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	18535	3	66	4	Y	1686	1816	1	14	8	119
							1855	9									
02	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	18447	3	72	4	Y	1776	1685	1	7	8	203
							1954	9									
*03	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	19756	3	82	4	Y	1769	1573	1	16	8	383
							1946	9									
*04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	17618	3	84	4	Y	1497	1610	1	15	8	255
							1647	9									
05	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	18673	3	33	4	Y	1696	1688	1			263
							1866	9									
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3307	3	17	4	Y	284	491	1			56
							312	9									
07	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	35	1	23071	3	Y	1861	1689	1			228
							52	4	2047	9							
08	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	207	1	18510	3	Y	1418	1324	1			322
							23	4	1560	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	560	1	5249	3	Y	1293	1249	1			128
							69	4	1422	9							
*03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	704	1	6192	3	Y	1311	1212	1			227
							69	4	1442	9							
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	673	1	5756	3	Y	1096	1122	1			201
							77	4	1206	9							
05	8029	X	7370	-0-	-659	-0-	261	1	5910	3	Y	1018	1150	1			69
							79	4	1120	9							
06	8040	X	7199	-0-	-841	-0-	147	1	5747	3	Y	1110	1032	1			147
							84	4	1221	9							
07	8432	X	7508	-0-	-924	-0-	217	1	5954	3	Y	1143	1186	1			104
							80	4	1257	9							
08	8432	X	7847	-0-	-585	-0-	526	1	6064	3	Y	1062	1052	1			114
							89	4	1168	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
*02	50008	X	44705	-0-	-5303	-0-	2125	1	39599	3	Y	2665	2667	1	1	8	409
							49	4	2932	9							
*03	55366	X	48268	-0-	-7098	-0-	2307	1	42748	3	Y	2845	2967	1			287
							83	4	3130	9							
04	53580	X	43416	-0-	-10164	-0-	1903	1	39021	3	Y	2187	2101	1			373
							86	4	2406	9							
*05	53506	X	27895	-0-	-25611	-0-	1510	1	24967	3	Y	1217	1230	1	8	8	352
							79	4	1339	9							
06	48000	X	44318	-0-	-3682	-0-	2150	1	39208	3	Y	2598	2472	1			478
							102	4	2858	9							
07	49445	X	48318	-0-	-1127	-0-	2117	1	43419	3	Y	2455	2472	1			461
							81	4	2701	9							
08	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	2034	1	44426	3	Y	2857	2813	1			505
							88	4	3143	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
*02	18652	X	18652	-0-	-0-	-0-	1632	1	15707	3	Y	1194	1178	1	14	8	159
							1313	9									
*03	20398	X	20228	-0-	-170	-0-	1593	1	17216	3	Y	1290	1280	1	12	8	157
							1419	9									
*04	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	739	1	17090	3	Y	1340	1243	1	10	8	244
							1474	9									
05	20894	X	19856	-0-	-1038	-0-	693	1	17752	3	Y	1229	1240	1			233
							59	4	1352	9							
06	20220	X	18565	-0-	-1655	-0-	721	1	16525	3	Y	1149	1253	1			129
							55	4	1264	9							
07	20863	X	19309	-0-	-1554	-0-	862	1	17113	3	Y	1152	1133	1			148
							67	4	1267	9							
08	20460	X	19235	-0-	-1225	-0-	1431	1	16225	3	Y	1267	1241	1			174
							185	4	1394	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
*02	41468	X	32493	-0-	-8975	-0-	812	1	27675	3	Y	3599	3816	1	4	8	93
							47	4	3959	9							
*03	45911	X	21111	-0-	-24800	-0-	790	1	16511	3	Y	3404	2599	1	365	8	533
							66	4	3744	9							
*04	40800	X	8533	-0-	-32267	-0-	266	1	6332	3	Y	1740	1976	1	34	8	263
							21	4	1914	9							
05	42160	X	11119	-0-	-31041	-0-	673	1	7176	3	Y	2913	2838	1			338
							66	4	3204	9							
06	40800	X	18457	-0-	-22343	-0-	757	1	12836	3	Y	4360	4407	1			291
							68	4	4796	9							
07	35929	X	12026	-0-	-23903	-0-	646	1	7459	3	Y	3520	3635	1			176
							49	4	3872	9							
08	20739	X	16980	-0-	-3759	-0-	672	1	12730	3	Y	3213	3099	1			290
							44	4	3534	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14827

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

*02	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1341	1	8996	3	Y	1335	1305	1	20	8	240
							41	4	1469	9							
*03	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	1513	1	10769	3	Y	1567	1283	1	18	8	506
							20	4	1724	9							
*04	10530	X	7327	-0-	-3203	-0-	787	1	5708	3	Y	748	1034	1	15	8	205
							9	4	823	9							
05	13361	X	3159	-0-	-10202	-0-	281	1	2362	3	Y	465	419	1			251
							4	4	512	9							
06	13410	X	12515	-0-	-895	-0-	1494	1	9996	3	Y	899	953	1			197
							36	4	989	9							
07	14167	X	13121	-0-	-1046	-0-	1780	1	10271	3	Y	953	914	1			236
							22	4	1048	9							
08	14167	X	10363	-0-	-3804	-0-	1439	1	8007	3	Y	820	754	1			302
							15	4	902	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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. 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
*02	15792	X	14655	-0-		-1137	-0-	1815	1	12237	3	Y	499	480	1	10	8	89
								54	4	549	9							
*03	18383	X	16558	-0-		-1825	-0-	1955	1	13931	3	Y	588	479	1	9	8	189
								25	4	647	9							
*04	17790	X	8381	-0-		-9409	-0-	1047	1	6992	3	Y	300	400	1	7	8	82
								12	4	330	9							
05	18383	X	12482	-0-		-5901	-0-	1434	1	10629	3	Y	361	248	1			195
								22	4	397	9							
06	16080	X	14687	-0-		-1393	-0-	1809	1	12141	3	Y	631	688	1			138
								43	4	694	9							
07	16740	X	15445	-0-		-1295	-0-	1862	1	12895	3	Y	606	594	1			150
								21	4	667	9							
08	16740	X	11967	-0-		-4773	-0-	1559	1	9820	3	Y	520	478	1			192
								16	4	572	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. 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
*02	11508	X	9443	-0-		-2065	-0-	1117	1	7512	3	Y	709	652	1	27	8	124
								34	4	780	9							
*03	11501	X	11203	-0-		-298	-0-	1264	1	8979	3	Y	858	686	1	24	8	272
								16	4	944	9							
*04	11524	X	11524	-0-		-0-	-0-	2748	1	7903	3	Y	768	811	1	20	8	209
								28	4	845	9							
05	21998	X	21998	-0-		-0-	-0-	3017	1	17871	3	Y	935	640	1			504
								81	4	1029	9							
06	10770	X	10741	-0-		-29	-0-	1259	1	8607	3	Y	768	1104	1			168
								30	4	845	9							
07	11873	X	9752	-0-		-2121	-0-	1072	1	7851	3	Y	743	727	1			184
								12	4	817	9							
08	22010	X	8659	-0-		-13351	-0-	1110	1	6771	3	Y	697	624	1			257
								11	4	767	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. 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
*02	27076	X	16363	-0-		-10713	-0-	790	1	14881	3	Y	553	568	1	1	8	139
								84	4	608	9							
*03	15391	X	15391	-0-		-0-	-0-	811	1	13884	3	Y	563	580	1			122
								77	4	619	9							
*04	20550	X	9924	-0-		-10626	-0-	487	1	8931	3	Y	364	384	1	1	8	101
								106	4	400	9							
05	21235	X	16480	-0-		-4755	-0-	770	1	15096	3	Y	489	522	1			68
								76	4	538	9							
06	20550	X	13528	-0-		-7022	-0-	557	1	12317	3	Y	518	476	1			110
								84	4	570	9							
07	18104	X	15654	-0-		-2450	-0-	374	1	14619	3	Y	497	490	1			117
								114	4	547	9							
08	16492	X	13318	-0-		-3174	-0-	370	1	12308	3	Y	485	425	1			177
								106	4	534	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*02	23380	X	19493	-0-	-3887	-0-	1108	1	17841	3	Y	452	492	1	1	8	69
							47	4	497	9							
*03	23777	X	17927	-0-	-5850	-0-	1133	1	16294	3	Y	396	267	1	1	8	197
							64	4	436	9							
*04	23040	X	10249	-0-	-12791	-0-	425	1	9586	3	Y	179	323	1	2	8	51
							41	4	197	9							
05	23374	X	2201	-0-	-21173	-0-	170	1	1982	3	Y	26	69	1			8
							20	4	29	9							
06	20910	X	13592	-0-	-7318	-0-	842	1	12458	3	Y	220	163	1			65
							50	4	242	9							
07	21545	X	20014	-0-	-1531	-0-	1127	1	18352	3	Y	416	367	1			114
							77	4	458	9							
08	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	1018	1	19010	3	Y	464	474	1			104
							157	4	510	9							

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
*02	25508	X	20223	-0-	-5285	-0-	732	1	17745	3	Y	1544	1295	1	6	8	567
							48	4	1698	9							
*03	28179	X	21934	-0-	-6245	-0-	1105	1	19105	3	Y	1502	1288	1	23	8	758
							72	4	1652	9							
*04	26550	X	24482	-0-	-2068	-0-	1630	1	21639	3	Y	1046	1289	1	7	8	508
							62	4	1151	9							
05	26443	X	25913	-0-	-530	-0-	1541	1	22820	3	Y	1336	1645	1			199
							82	4	1470	9							
06	26181	X	26181	-0-	-0-	-0-	1552	1	23339	3	Y	1097	952	1			344
							83	4	1207	9							
07	25296	X	9287	-0-	-16009	-0-	645	1	8080	3	Y	484	568	1			260
							30	4	532	9							
08	25916	X	223	-0-	-25693	-0-	101	1	61	3	Y	-0-					260
							61	4									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79380	X	57873	-0-	-21507	-0-	316	1	50818	3	Y	5532	5455	1	200	8	350
							654	4	6085	9							
*03	87885	X	48553	-0-	-39332	-0-	359	1	43732	3	Y	3433	3392	1	180	8	211
							686	4	3776	9							
*04	85050	X	72260	-0-	-12790	-0-	307	1	65574	3	Y	5112	4858	1	146	8	319
							756	4	5623	9							
05	65007	X	52091	-0-	-12916	-0-	245	1	48033	3	Y	3098	3088	1			329
							405	4	3408	9							
06	62910	X	45582	-0-	-17328	-0-	260	1	42428	3	Y	2368	2569	1			128
							289	4	2605	9							
07	74493	X	45647	-0-	-28846	-0-	218	1	43449	3	Y	1621	1615	1			134
							197	4	1783	9							
08	74493	X	47455	-0-	-27038	-0-	235	1	45216	3	Y	1609	1612	1			131
							234	4	1770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	39	1	7539	3	Y	591	603	0	4	8	9
							6	4	650	9							
*10	39779	X	39779	-0-	-0-	-0-	245	1	35913	3	Y	3255	3183	0	28	8	53
							40	4	3581	9							
*11	38202	X	38202	-0-	-0-	-0-	505	1	34297	3	Y	3053	3032	0	19	8	55
							42	4	3358	9							
12	36911	X	36911	-0-	-0-	-0-	467	1	33095	3	Y	3008	2996	0	14	8	53
							40	4	3309	9							
*01	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	563	1	34481	3	Y	2951	2941	0	16	8	47
							48	4	3246	9							
*02	35894	X	35894	-0-	-0-	-0-	432	1	32395	3	Y	2756	2739	0	14	8	50
							35	4	3032	9							
*03	40496	X	40496	-0-	-0-	-0-	469	1	37096	3	Y	2616	2585	0	41	8	40
							53	4	2878	9							
*04	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	422	1	34757	3	Y	2316	2262	0	63	8	31
							49	4	2548	9							
*05	44443	X	44443	-0-	-0-	-0-	509	1	40825	3	Y	2758	2736	0	36	8	17
							75	4	3034	9							
*06	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	371	1	31432	3	Y	1912	1872	0	45	8	12
							53	4	2103	9							
07	36153	X	36153	-0-	-0-	-0-	292	1	33879	3	Y	1767	1768	0			11
							38	4	1944	9							
08	35602	X	35602	-0-	-0-	-0-	220	1	33089	3	Y	1993	1990	0			14
							101	4	2192	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	22	1	4893	3	Y	352	348	0	4	8	5
							9	4	387	9							
*10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	4	1	971	3	Y	91	94	0	1	8	1
							1	4	100	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-
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-

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
*09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	59	1	13446	3	Y	806	799	0	5	8	12
							26	4	887	9							
*10	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	32	1	4691	3	Y	519	506	0	17	8	8
							5	4	571	9							
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	42	1	2931	3	Y	510	507	0	2	8	9
							6	4	561	9							
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	80	1	5660	3	Y	799	791	0	3	8	14
							14	4	879	9							
*01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	75	1	4875	3	Y	569	571	0	3	8	9
							6	4	626	9							
*02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	50	1	3729	3	Y	491	488	0	3	8	9
							127	4	540	9							
*03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	37	1	2869	3	Y	312	305	0	11	8	5
							4	4	343	9							
*04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	33	1	2662	3	Y	276	270	0	7	8	4
							7	4	304	9							
*05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	25	1	1973	3	Y	203	194	0	12	8	1
							10	4	223	9							
*06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	25	1	2029	3	Y	210	206	0	4	8	1
							17	4	231	9							
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	20	1	2321	3	Y	334	333	0			2
							3	4	367	9							
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	15	1	2308	3	Y	295	295	0			2
							7	4	325	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
*09	34821	X	34821	-0-	-0-	-0-	143	1	32232	3	Y	2169	2157	0	9	8	32
							60	4	2386	9							
*10	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	203	1	29619	3	Y	1966	1955	0	11	8	32
							34	4	2163	9							
*11	33970	X	33970	-0-	-0-	-0-	458	1	31305	3	Y	1935	1925	0	7	8	35
							78	4	2129	9							
12	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	448	1	31811	3	Y	2041	2033	0	7	8	36
							78	4	2245	9							
*01	29505	X	29505	-0-	-0-	-0-	409	1	26958	3	Y	1914	1913	0	6	8	31
							33	4	2105	9							
*02	34428	X	34428	-0-	-0-	-0-	417	1	31290	3	Y	1789	1784	0	4	8	32
							753	4	1968	9							
*03	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	459	1	36389	3	Y	1916	1905	0	14	8	29
							51	4	2108	9							
*04	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	169	1	13477	3	Y	1194	1192	0	15	8	16
							40	4	1313	9							
*05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	3	Y	1177	1176	0	10	8	7
							27	4	1295	9							
*06	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	193	1	16039	3	Y	1479	1470	0	7	8	9
							128	4	1627	9							
07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	110	1	12079	3	Y	1506	1506	0			9
							14	4	1657	9							
08	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	49	1	7329	3	Y	1069	1071	0			7
							22	4	1176	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	26519	X	26519	-0-	-0-	-0-	114	1	25089	3	Y	1178	1168	0	9	8	18
							20	4	1296	9							
*10	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	164	1	24486	3	Y	1003	994	0	11	8	16
							27	4	1103	9							
*11	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	332	1	22698	3	Y	1135	1123	0	8	8	20
							28	4	1249	9							
12	27585	X	27585	-0-	-0-	-0-	364	1	25819	3	Y	1246	1235	0	9	8	22
							31	4	1371	9							
*01	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	369	1	23534	3	Y	823	825	0	7	8	13
							31	4	905	9							
*02	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	296	1	22131	3	Y	610	606	0	6	8	11
							24	4	671	9							
*03	24405	X	24405	-0-	-0-	-0-	293	1	23281	3	Y	726	709	0	17	8	11
							32	4	799	9							
*04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	125	1	10044	3	Y	370	358	0	18	8	5
							16	4	407	9							
*05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	52	1	4155	3	Y	84	86	0	2	8	1
							8	4	92	9							
*06	14670	X	14670	-0-	-0-	-0-	164	1	14156	3	Y	299	286	0	12	8	2
							21	4	329	9							
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	17	1	1977	3	Y	95	96	0			1
							2	4	105	9							
08	267	X	267	-0-	-0-	-0-	2	1	251	3	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

*09	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	105	1	23447	3	Y	1524	1514	0	8	8	23
							18	4	1676	9							
*10	25440	X	25440	-0-	-0-	-0-	164	1	23628	3	Y	1474	1463	0	10	8	24
							27	4	1621	9							
*11	25068	X	25068	-0-	-0-	-0-	338	1	23024	3	Y	1525	1514	0	8	8	27
							28	4	1678	9							
12	27608	X	27608	-0-	-0-	-0-	361	1	25557	3	Y	1508	1501	0	7	8	27
							31	4	1659	9							
*01	27044	X	27044	-0-	-0-	-0-	401	1	25045	3	Y	1422	1423	0	3	8	23
							34	4	1564	9							
*02	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	314	1	23476	3	Y	1433	1425	0	5	8	26
							25	4	1576	9							
*03	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	292	1	23068	3	Y	1375	1365	0	15	8	21
							33	4	1513	9							
*04	20591	X	20591	-0-	-0-	-0-	235	1	19212	3	Y	1013	1005	0	15	8	14
							30	4	1114	9							
*05	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	287	1	22970	3	Y	1198	1193	0	11	8	8
							44	4	1318	9							
*06	21370	X	21370	-0-	-0-	-0-	237	1	19832	3	Y	1152	1142	0	11	8	7
							34	4	1267	9							
07	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	175	1	20109	3	Y	1109	1109	0			7
							22	4	1220	9							
08	23096	X	23096	-0-	-0-	-0-	145	1	21757	3	Y	1025	1025	0			7
							66	4	1128	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	36	1	8072	3	Y	425	419	0	5	8	6
							14	4	468	9							
*10	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	42	1	5689	3	Y	197	194	0	6	8	3
							7	4	217	9							
*11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	106	1	7304	3	Y	318	310	0	5	8	6
							17	4	350	9							
12	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	108	1	7614	3	Y	331	326	0	5	8	6
							19	4	364	9							
*01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	22	1	1453	3	Y	49	50	0	4	8	1
							2	4	54	9							
*02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	14	1	1032	3	Y	3	4	8			-0-
							36	4	3	9							
*03	872	X	872	-0-	-0-	-0-	10	1	846	3	Y	14	14	8			-0-
							1	4	15	9							
*04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	Y	19	2	0	17	8	-0-
							1	4	21	9							
*05	972	X	972	-0-	-0-	-0-	12	1	950	3	Y	6	1	0	5	8	-0-
							3	4	7	9							
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-

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
*09	33088	X	33088	-0-	-0-	-0-	140	1	31519	3	Y	1277	1262	0	14	8	19
							24	4	1405	9							
*10	32656	X	32656	-0-	-0-	-0-	215	1	31282	3	Y	1022	1005	0	19	8	17
							35	4	1124	9							
*11	33127	X	33127	-0-	-0-	-0-	461	1	31300	3	Y	1207	1187	0	15	8	22
							38	4	1328	9							
12	31023	X	31023	-0-	-0-	-0-	414	1	29362	3	Y	1102	1096	0	9	8	19
							35	4	1212	9							
*01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	195	1	12702	3	Y	257	257	0	15	8	4
							16	4	283	9							
*02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	77	1	5753	3	Y	77	63	0	17	8	1
							6	4	85	9							
*03	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	86	1	6761	3	Y	117	67	0	50	8	1
							10	4	129	9							
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	53	1	4301	3	Y	120	64	0	56	8	1
							7	4	132	9							
*05	831	X	831	-0-	-0-	-0-	10	1	809	3	Y	9	2	0	8	8	-0-
							2	4	10	9							
*06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	135	1	10924	3	Y	122	51	0	71	8	-0-
							22	4	134	9							
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	8376	X	8376	-0-		-0-	-0-	30	1	6650	3	Y	1537	1523	0	17	8	23
								5	4	1691	9							
*10	9027	X	9027	-0-		-0-	-0-	50	1	7211	3	Y	1598	1574	0	21	8	26
								8	4	1758	9							
*11	8885	X	8885	-0-		-0-	-0-	103	1	7068	3	Y	1550	1532	0	16	8	28
								9	4	1705	9							
12	8466	X	8466	-0-		-0-	-0-	94	1	6714	3	Y	1500	1491	0	11	8	26
								8	4	1650	9							
*01	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	50	1	3494	3	Y	908	909	0	10	8	15
								4	4	999	9							
*02	7028	X	7028	-0-		-0-	-0-	66	1	4933	3	Y	1840	1808	0	14	8	33
								5	4	2024	9							
*03	13224	X	13224	-0-		-0-	-0-	128	1	10253	3	Y	2573	2516	0	51	8	39
								13	4	2830	9							
*04	3799	X	3799	-0-		-0-	-0-	32	1	2564	3	Y	1090	1060	0	54	8	15
								4	4	1199	9							
*05	1915	X	1915	-0-		-0-	-0-	12	1	990	3	Y	828	810	0	28	8	5
								2	4	911	9							
*06	1893	X	1893	-0-		-0-	-0-	11	1	982	3	Y	816	788	0	28	8	5
								2	4	898	9							
07	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-	19	1	2233	3	Y	989	988	0			6
								2	4	1088	9							
08	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	18	1	2661	3	Y	1035	1034	0			7
								8	4	1139	9							

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
*09	14822	X	14822	-0-		-0-	-0-	61	1	13635	3	Y	1014	1001	0	12	8	15
								11	4	1115	9							
*10	15252	X	15252	-0-		-0-	-0-	97	1	14039	3	Y	1000	983	0	16	8	16
								16	4	1100	9							
*11	15410	X	15410	-0-		-0-	-0-	205	1	14056	3	Y	1029	1016	0	11	8	18
								17	4	1132	9							
12	16392	X	16392	-0-		-0-	-0-	212	1	15051	3	Y	1010	1002	0	8	8	18
								18	4	1111	9							
*01	8641	X	8641	-0-		-0-	-0-	109	1	7853	3	Y	608	605	0	11	8	10
								10	4	669	9							
*02	16817	X	16817	-0-		-0-	-0-	205	1	15410	3	Y	1078	1052	0	17	8	19
								16	4	1186	9							
*03	15894	X	15894	-0-		-0-	-0-	180	1	14336	3	Y	1235	1190	0	46	8	18
								19	4	1359	9							
*04	10208	X	10208	-0-		-0-	-0-	115	1	9394	3	Y	623	587	0	46	8	8
								14	4	685	9							
*05	11011	X	11011	-0-		-0-	-0-	126	1	10112	3	Y	686	664	0	26	8	4
								18	4	755	9							
*06	9437	X	9437	-0-		-0-	-0-	102	1	8579	3	Y	674	651	0	23	8	4
								15	4	741	9							
07	10282	X	10282	-0-		-0-	-0-	82	1	9423	3	Y	697	697	0			4
								10	4	767	9							
08	10812	X	10812	-0-		-0-	-0-	66	1	9932	3	Y	713	712	0			5
								30	4	784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	16947	X	16947	-0-		-0-	-0-	69	1	15512	3	Y	1231	1229	0			18
								12	4	1354	9							
*10	17492	X	17492	-0-		-0-	-0-	108	1	15919	3	Y	1315	1305	0	6	8	22
								18	4	1447	9							
*11	16509	X	16509	-0-		-0-	-0-	220	1	14950	3	Y	1201	1196	0	5	8	22
								18	4	1321	9							
12	39671	X	39671	-0-		-0-	-0-	506	1	36011	3	Y	2829	2793	0	8	8	50
								42	4	3112	9							
*01	47695	X	47695	-0-		-0-	-0-	717	1	45905	3	Y	923	951	0	7	8	15
								58	4	1015	9							
*02	43427	X	43427	-0-		-0-	-0-	545	1	40742	3	Y	1905	1882	0	4	8	34
								44	4	2096	9							
*03	42817	X	42817	-0-		-0-	-0-	504	1	40001	3	Y	2051	2041	0	13	8	31
								56	4	2256	9							
*04	21833	X	21833	-0-		-0-	-0-	254	1	20366	3	Y	1073	1078	0	11	8	15
								33	4	1180	9							
*05	24732	X	24732	-0-		-0-	-0-	281	1	22895	3	Y	1383	1381	0	8	8	9
								35	4	1521	9							
*06	32278	X	32278	-0-		-0-	-0-	356	1	30349	3	Y	1384	1376	0	8	8	9
								51	4	1522	9							
07	21992	X	21992	-0-		-0-	-0-	176	1	20413	3	Y	1256	1257	0			8
								21	4	1382	9							
08	17123	X	17123	-0-		-0-	-0-	106	1	15859	3	Y	1009	1010	0			7
								48	4	1110	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
*09	17648	X	17648	-0-		-0-	-0-	73	1	16367	3	Y	1087	1078	0	8	8	16
								12	4	1196	9							
*10	17904	X	17904	-0-		-0-	-0-	115	1	16777	3	Y	903	894	0	10	8	15
								19	4	993	9							
*11	16920	X	16920	-0-		-0-	-0-	231	1	15736	3	Y	849	842	0	7	8	15
								19	4	934	9							
12	16321	X	16321	-0-		-0-	-0-	217	1	15388	3	Y	634	631	0	7	8	11
								19	4	697	9							
*01	16183	X	16183	-0-		-0-	-0-	241	1	15147	3	Y	704	698	0	6	8	11
								21	4	774	9							
*02	14401	X	14401	-0-		-0-	-0-	180	1	13451	3	Y	687	681	0	5	8	12
								14	4	756	9							
*03	15636	X	15636	-0-		-0-	-0-	185	1	14663	3	Y	697	683	0	15	8	11
								21	4	767	9							
*04	13130	X	13130	-0-		-0-	-0-	151	1	12375	3	Y	532	519	0	17	8	7
								19	4	585	9							
*05	15580	X	15580	-0-		-0-	-0-	182	1	14611	3	Y	690	681	0	12	8	4
								28	4	759	9							
*06	13611	X	13611	-0-		-0-	-0-	153	1	12759	3	Y	615	603	0	12	8	4
								22	4	677	9							
07	11208	X	11208	-0-		-0-	-0-	95	1	10532	3	Y	517	518	0			3
								12	4	569	9							
08	43	X	43	-0-		-0-	-0-	43	3			Y	-0-	3	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	61	1	13668	3	Y	1151	1141	0	8	8	17
							10	4	1266	9							
*10	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	92	1	13594	3	Y	1108	1097	0	10	8	18
							15	4	1219	9							
*11	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	190	1	12949	3	Y	1178	1165	0	10	8	21
							16	4	1296	9							
12	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	180	1	12746	3	Y	960	957	0	7	8	17
							15	4	1056	9							
*01	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	195	1	12567	3	Y	872	871	0	4	8	14
							18	4	959	9							
*02	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	159	1	11871	3	Y	994	983	0	7	8	18
							13	4	1093	9							
*03	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	152	1	12042	3	Y	862	851	0	16	8	13
							17	4	948	9							
*04	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	152	1	12441	3	Y	860	839	0	22	8	12
							18	4	946	9							
*05	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	157	1	12581	3	Y	833	829	0	11	8	5
							24	4	916	9							
*06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	125	1	10475	3	Y	663	650	0	14	8	4
							18	4	729	9							
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	93	1	10806	3	Y	736	735	0			5
							12	4	810	9							
08	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	70	1	10519	3	Y	765	765	0			5
							32	4	842	9							

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. 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	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	23	1	5217	3	Y	450	444	0	4	8	7
							4	4	495	9							
*10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	40	1	5816	3	Y	525	517	0	6	8	9
							7	4	578	9							
*11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	92	1	6256	3	Y	509	504	0	5	8	9
							8	4	560	9							
12	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	98	1	6918	3	Y	480	477	0	4	8	8
							8	4	528	9							
*01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	88	1	5649	3	Y	382	381	0	3	8	6
							7	4	420	9							
*02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	71	1	5298	3	Y	377	372	0	4	8	7
							6	4	415	9							
*03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	57	1	4571	3	Y	561	548	0	12	8	8
							6	4	617	9							
*04	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	25	1	2116	3	Y	497	476	0	22	8	7
							3	4	547	9							
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	61	1	4935	3	Y	384	377	0	12	8	2
							9	4	422	9							
*06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	55	1	4617	3	Y	529	518	0	10	8	3
							9	4	582	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	82	1	9483	3	Y	735	733	0			5
							11	4	809	9							
08	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	67	1	10054	3	Y	657	657	0			5
							31	4	723	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	21819	X	21819	-0-		-0-	-0-	91	1	20103	3	Y	1463	1452	0	10	8	22
								16	4	1609	9							
*10	19305	X	19305	-0-		-0-	-0-	121	1	17492	3	Y	1520	1504	0	13	8	25
								20	4	1672	9							
*11	21475	X	21475	-0-		-0-	-0-	287	1	19511	3	Y	1503	1490	0	11	8	27
								24	4	1653	9							
12	26397	X	26397	-0-		-0-	-0-	340	1	24138	3	Y	1718	1706	0	9	8	30
								29	4	1890	9							
*01	29987	X	29987	-0-		-0-	-0-	421	1	27389	3	Y	1944	1930	0	13	8	31
								39	4	2138	9							
*02	24274	X	24274	-0-		-0-	-0-	298	1	22284	3	Y	1516	1511	0	9	8	27
								24	4	1668	9							
*03	26031	X	26031	-0-		-0-	-0-	302	1	23973	3	Y	1565	1543	0	25	8	24
								34	4	1722	9							
*04	35170	X	35170	-0-		-0-	-0-	400	1	32919	3	Y	1641	1604	0	39	8	22
								46	4	1805	9							
*05	35235	X	35235	-0-		-0-	-0-	413	1	32924	3	Y	1666	1646	0	32	8	10
								65	4	1833	9							
*06	23852	X	23852	-0-		-0-	-0-	268	1	22364	3	Y	1074	1056	0	21	8	7
								39	4	1181	9							
07	23638	X	23638	-0-		-0-	-0-	192	1	21993	3	Y	1298	1297	0			8
								25	4	1428	9							
08	21678	X	21678	-0-		-0-	-0-	133	1	20006	3	Y	1344	1343	0			9
								61	4	1478	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. 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	18559	X	18559	-0-		-0-	-0-	77	1	17410	3	Y	963	953	0	7	8	14
								13	4	1059	9							
*10	19638	X	19638	-0-		-0-	-0-	126	1	18555	3	Y	851	841	0	10	8	14
								21	4	936	9							
*11	18430	X	18430	-0-		-0-	-0-	252	1	17176	3	Y	892	885	0	5	8	16
								21	4	981	9							
12	27175	X	27175	-0-		-0-	-0-	356	1	25416	3	Y	1248	1235	0	7	8	22
								30	4	1373	9							
*01	30943	X	30943	-0-		-0-	-0-	427	1	28746	3	Y	1580	1570	0	7	8	25
								32	4	1738	9							
*02	32763	X	32763	-0-		-0-	-0-	406	1	30372	3	Y	1775	1763	0	5	8	32
								32	4	1953	9							
*03	32082	X	32082	-0-		-0-	-0-	375	1	29784	3	Y	1710	1700	0	16	8	26
								42	4	1881	9							
*04	22843	X	22843	-0-		-0-	-0-	261	1	21155	3	Y	1267	1252	0	24	8	17
								33	4	1394	9							
*05	31226	X	31226	-0-		-0-	-0-	361	1	28987	3	Y	1656	1641	0	22	8	10
								56	4	1822	9							
*06	20375	X	20375	-0-		-0-	-0-	222	1	18913	3	Y	1100	1092	0	11	8	7
								30	4	1210	9							
07	17982	X	17982	-0-		-0-	-0-	145	1	16674	3	Y	1041	1042	0			6
								18	4	1145	9							
08	15702	X	15702	-0-		-0-	-0-	96	1	14444	3	Y	1016	1015	0			7
								44	4	1118	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 01/26/2023 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

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
*02	38080	X	35563	-0-		-2517	-0-	388	1	31763	3	Y	3076	3241	1	45	8	162
								28	4	3384	9							
*03	41726	X	38951	-0-		-2775	-0-	431	1	34587	3	Y	3466	3345	1	40	8	243
								120	4	3813	9							
*04	39510	X	37550	-0-		-1960	-0-	436	1	33173	3	Y	3364	3123	1	33	8	451
								241	4	3700	9							
05	40827	X	39964	-0-		-863	-0-	472	1	35770	3	Y	3267	3278	1			440
								128	4	3594	9							
06	38670	X	37192	-0-		-1478	-0-	423	1	33250	3	Y	3162	3415	1			187
								41	4	3478	9							
07	39773	X	37500	-0-		-2273	-0-	560	1	31887	3	Y	3267	3167	1			287
								1459	4	3594	9							
08	39291	X	39291	-0-		-0-	-0-	511	1	34083	3	Y	3443	3360	1			370
								910	4	3787	9							

STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

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
*02	29904	X	29069	-0-		-835	-0-	714	1	25905	3	Y	2085	1958	1	4	8	196
								156	4	2294	9							
*03	33108	X	31895	-0-		-1213	-0-	722	1	28612	3	Y	2166	2076	1	36	8	250
								178	4	2383	9							
*04	32070	X	28799	-0-		-3271	-0-	532	1	26177	3	Y	1748	1790	1	1	8	207
								167	4	1923	9							
05	32178	X	-0-	-0-		-32178	-0-					Y	2	209	1			-0-
06	31140	X	-0-	-0-		-31140	-0-					Y	-0-					-0-
07	32147	X	-0-	-0-		-32147	-0-					Y	-0-					-0-
08	31837	X	-0-	-0-		-31837	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

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
*02	20020	X	17010	-0-		-3010	-0-	1593	1	13788	3	Y	1476	1488	0	2	8	103
								5	4	1624	9							
*03	20057	X	18278	-0-		-1779	-0-	1624	1	14992	3	Y	1494	1307	0	17	8	273
								19	4	1643	9							
04	18090	X	15759	-0-		-2331	-0-	904	1	13571	3	Y	1154	1271	0			156
								15	4	1269	9							
05	19065	X	14816	-0-		-4249	-0-	754	1	12216	3	Y	1657	1531	0			282
								23	4	1823	9							
06	20260	X	20260	-0-		-0-	-0-	1027	1	16504	3	Y	2273	2385	0			170
								229	4	2500	9							
07	19034	X	16700	-0-		-2334	-0-	1178	1	13840	3	Y	1494	1531	0			133
								39	4	1643	9							
08	18476	X	14382	-0-		-4094	-0-	1648	1	11302	3	Y	1261	1201	0			193
								45	4	1387	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
*09	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	132	1	30445	3	Y	2135	2118	0	17	8	32
							23	4	2349	9							
*10	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	203	1	29435	3	Y	2175	2156	0	15	8	36
							33	4	2393	9							
*11	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	398	1	27123	3	Y	2057	2045	0	11	8	37
							33	4	2263	9							
12	29409	X	29409	-0-	-0-	-0-	378	1	26819	3	Y	1982	1977	0	7	8	35
							32	4	2180	9							
*01	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	218	1	15209	3	Y	1067	1061	0	24	8	17
							16	4	1174	9							
*02	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	133	1	10247	3	Y	831	826	0	7	8	15
							11	4	914	9							
*03	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	293	1	23230	3	Y	2127	2099	0	11	8	32
							33	4	2340	9							
*04	23735	X	23735	-0-	-0-	-0-	261	1	21335	3	Y	1916	1894	0	28	8	26
							31	4	2108	9							
*05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	265	1	21186	3	Y	1910	1901	0	23	8	12
							39	4	2101	9							
*06	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	240	1	20117	3	Y	1907	1885	0	22	8	12
							35	4	2098	9							
07	20925	X	20925	-0-	-0-	-0-	165	1	18766	3	Y	1794	1795	0			11
							21	4	1973	9							
08	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	133	1	19955	3	Y	1889	1887	0			13
							59	4	2078	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
*01	55707	X	40055	-0-	-15652	-0-	970	1	35644	3	Y	3009	3123	1	6	8	210
							131	4	3310	9							
*02	48664	X	49	-0-	-48615	-0-	1	1	38	3	Y	9	218	1			1
							10	9									
03	53878	X	-0-	-0-	-53878	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	52200	X	41865	-0-	-10335	-0-	874	1	37003	3	Y	3551	3268	1	1	8	282
							82	4	3906	9							
*05	52018	X	32046	-0-	-19972	-0-	902	1	28029	3	Y	2758	2594	1	21	8	425
							81	4	3034	9							
06	38760	X	28945	-0-	-9815	-0-	1338	1	24895	3	Y	2372	2625	1			172
							103	4	2609	9							
07	43245	X	32058	-0-	-11187	-0-	2270	1	26741	3	Y	2710	2633	1			249
							66	4	2981	9							
08	43245	X	31454	-0-	-11791	-0-	2202	1	26083	3	Y	2818	2639	1			428
							69	4	3100	9							

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
*01	43462	X	32083	-0-	-11379	-0-	834	1	28671	3	Y	2233	2320	1	42	8	153
							122	4	2456	9							
*02	32144	X	30756	-0-	-1388	-0-	1083	1	26741	3	Y	2571	2411	1	4	8	309
							104	4	2828	9							
*03	35588	X	19790	-0-	-15798	-0-	725	1	16841	3	Y	1962	1679	1	22	8	570
							66	4	2158	9							
*04	34470	X	33748	-0-	-722	-0-	730	1	29951	3	Y	2726	3079	1	1	8	216
							68	4	2999	9							
*05	35495	X	21275	-0-	-14220	-0-	535	1	18590	3	Y	1906	1816	1	12	8	294
							53	4	2097	9							
06	33030	X	8275	-0-	-24755	-0-	321	1	7193	3	Y	670	915	1			49
							24	4	737	9							
07	34875	X	15235	-0-	-19640	-0-	1103	1	13035	3	Y	968	928	1			89
							32	4	1065	9							
08	34875	X	14999	-0-	-19876	-0-	1085	1	12875	3	Y	914	864	1			139
							34	4	1005	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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
*02	40516	X	19720	-0-		-20796	-0-		407	1	17278	3	Y	1786	1794	1	7	8	93
									70	4	1965	9							
*03	23102	X	23102	-0-		-0-	-0-		532	1	20443	3	Y	1914	1782	1	73	8	152
									22	4	2105	9							
*04	22881	X	22881	-0-		-0-	-0-		446	1	20350	3	Y	1857	1810	1	1	8	198
									42	4	2043	9							
05	23188	X	18308	-0-		-4880	-0-		290	1	15835	3	Y	1864	1793	1			269
									133	4	2050	9							
06	34062	X	34062	-0-		-0-	-0-		421	1	28506	3	Y	4291	4345	1			215
									415	4	4720	9							
07	23653	X	22142	-0-		-1511	-0-		311	1	19141	3	Y	2220	2351	1			84
									248	4	2442	9							
08	33015	X	33015	-0-		-0-	-0-		607	1	28649	3	Y	3131	2911	1			304
									315	4	3444	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

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
*02	27356	X	20348	-0-		-7008	-0-		2749	1	15325	3	Y	2013	1485	1	381	8	343
									60	4	2214	9							
*03	20987	X	19329	-0-		-1658	-0-		3085	1	14619	3	Y	1303	1330	1			316
									192	4	1433	9							
04	19297	X	19297	-0-		-0-	-0-		2564	1	14943	3	Y	1307	1465	1			158
									352	4	1438	9							
05	19051	X	19051	-0-		-0-	-0-		2530	1	14300	3	Y	1397	1298	1			257
									684	4	1537	9							
06	17338	X	17338	-0-		-0-	-0-		1934	1	13584	3	Y	1449	1532	1			174
									226	4	1594	9							
07	19085	X	19085	-0-		-0-	-0-		1880	1	15466	3	Y	1552	1573	1			153
									32	4	1707	9							
08	17485	X	17485	-0-		-0-	-0-		974	1	14732	3	Y	1547	1517	1			183
									77	4	1702	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W101H RRCID -> 292033 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10176 - 19989

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
*09	22654	X	22654	-0-		-0-	-0-		94	1	20917	3	Y	1479	1471	0	8	8	22
									16	4	1627	9							
*10	25213	X	25213	-0-		-0-	-0-		160	1	23729	3	Y	1180	1156	0	27	8	19
									26	4	1298	9							
*11	22759	X	22759	-0-		-0-	-0-		307	1	20884	3	Y	1403	1387	0	10	8	25
									25	4	1543	9							
12	32237	X	32237	-0-		-0-	-0-		416	1	31119	3	Y	605	617	0	2	8	11
									36	4	666	9							
*01	61798	X	61798	-0-		-0-	-0-		890	1	58725	3	Y	1916	1888	0	8	8	31
									75	4	2108	9							
*02	55474	X	55474	-0-		-0-	-0-		682	1	51333	3	Y	3091	3056	0	10	8	56
									59	4	3400	9							
03	16554	X	-0-	-0-		-16554	-0-						Y	-0-	56	0			-0-
*04	17184	X	17184	-0-		-0-	-0-		195	1	15878	3	Y	989	937	0	39	8	13
									23	4	1088	9							
*05	16554	X	1357	-0-		-15197	-0-		16	1	1205	3	Y	122	130	0	4	8	1
									2	4	134	9							
06	16020	X	-0-	-0-		-16020	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
07	19543	X	19543	-0-		-0-	-0-		155	1	17547	3	Y	1656	1646	0			10
									19	4	1822	9							
08	20281	X	20281	-0-		-0-	-0-		124	1	18592	3	Y	1371	1372	0			9
									57	4	1508	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W114H RRCID -> 292040 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10042 - 19761

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	37404	X	37404	-0-		-0-	-0-	152	1	34078	3	Y	2862	2840	0	12	8	43
								26	4	3148	9							
*10	42070	X	42070	-0-		-0-	-0-	269	1	39017	3	Y	2491	2478	0	15	8	41
								44	4	2740	9							
*11	56883	X	56883	-0-		-0-	-0-	765	1	52190	3	Y	3514	3478	0	14	8	63
								63	4	3865	9							
12	33108	X	3171	-0-		-29937	-0-	39	1	2918	3	Y	192	250	0	2	8	3
								3	4	211	9							
*01	51039	X	51039	-0-		-0-	-0-	645	1	48565	3	Y	1617	1592	0	2	8	26
								50	4	1779	9							
*02	29904	X	7669	-0-		-22235	-0-	94	1	7368	3	Y	182	205	0			3
								7	4	200	9							
*03	62022	X	62022	-0-		-0-	-0-	725	1	57463	3	Y	3412	3359	0	4	8	52
								81	4	3753	9							
*04	32040	X	26916	-0-		-5124	-0-	312	1	25108	3	Y	1323	1342	0	15	8	18
								41	4	1455	9							
*05	58492	X	58492	-0-		-0-	-0-	692	1	55499	3	Y	1995	1985	0	15	8	13
								106	4	2195	9							
*06	47273	X	47273	-0-		-0-	-0-	531	1	46039	3	Y	576	568	0	17	8	4
								69	4	634	9							
07	35988	X	35988	-0-		-0-	-0-	309	1	33857	3	Y	1623	1617	0			10
								37	4	1785	9							
08	33108	X	29023	-0-		-4085	-0-	179	1	26974	3	Y	1625	1624	0			11
								82	4	1788	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

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	45540	X	42392	-0-		-3148	-0-	179	1	40185	3	Y	1815	1798	0	16	8	27
								31	4	1997	9							
*10	48887	X	24582	-0-		-24305	-0-	202	1	23362	3	Y	895	894	0	13	8	15
								33	4	985	9							
*11	47310	X	40496	-0-		-6814	-0-	565	1	38222	3	Y	1511	1485	0	14	8	27
								47	4	1662	9							
12	48887	X	8205	-0-		-40682	-0-	106	1	8003	3	Y	80	105	0	1	8	1
								8	4	88	9							
01	48732	X	-0-	-0-		-48732	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*02	39564	X	2563	-0-		-37001	-0-	31	1	2406	3	Y	113	111	0			2
								2	4	124	9							
*03	42873	X	11137	-0-		-31736	-0-	132	1	10461	3	Y	482	476	0	1	8	7
								14	4	530	9							
*04	41490	X	12960	-0-		-28530	-0-	151	1	12389	3	Y	366	366	0	2	8	5
								17	4	403	9							
*05	10454	X	10454	-0-		-0-	-0-	124	1	9969	3	Y	312	310	0	5	8	2
								18	4	343	9							
*06	10438	X	10438	-0-		-0-	-0-	113	1	9833	3	Y	433	426	0	6	8	3
								16	4	476	9							
07	15829	X	15829	-0-		-0-	-0-	123	1	14381	3	Y	1192	1188	0			7
								14	4	1311	9							
08	13392	X	11141	-0-		-2251	-0-	68	1	10265	3	Y	706	708	0			5
								31	4	777	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
*09	35040	X	33954	-0-	-1086	-0-	141	1	31476	3	Y	2103	2077	0	24	8	31
							24	4	2313	9							
*10	36208	X	24219	-0-	-11989	-0-	185	1	22419	3	Y	1441	1424	0	24	8	24
							30	4	1585	9							
*11	42854	X	42854	-0-	-0-	-0-	587	1	40133	3	Y	1895	1855	0	30	8	34
							49	4	2085	9							
12	36208	X	18110	-0-	-18098	-0-	228	1	17067	3	Y	723	730	0	14	8	13
							20	4	795	9							
*01	67883	X	67883	-0-	-0-	-0-	1016	1	63030	3	Y	3409	3329	0	39	8	54
							87	4	3750	9							
*02	32704	X	10285	-0-	-22419	-0-	131	1	9465	3	Y	617	653	0	7	8	11
							10	4	679	9							
*03	56642	X	56642	-0-	-0-	-0-	656	1	52161	3	Y	3411	3352	0	18	8	52
							73	4	3752	9							
*04	53492	X	53492	-0-	-0-	-0-	607	1	49670	3	Y	2857	2836	0	34	8	39
							72	4	3143	9							
*05	44685	X	44685	-0-	-0-	-0-	518	1	41466	3	Y	2386	2393	0	17	8	15
							76	4	2625	9							
06	35040	X	-0-	-0-	-35040	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	36208	X	2970	-0-	-33238	-0-	1	1	189	3	Y	2527	2511	0			16
							2780	9									
08	36208	X	230	-0-	-35978	-0-	1	1	120	3	Y	99	114	0			1
							109	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
*09	32130	X	32130	-0-	-0-	-0-	130	1	28903	3	Y	2795	2779	0	12	8	42
							22	4	3075	9							
*10	35475	X	35475	-0-	-0-	-0-	223	1	32374	3	Y	2583	2568	0	15	8	42
							37	4	2841	9							
*11	32167	X	32167	-0-	-0-	-0-	423	1	28068	3	Y	3308	3284	0	7	8	59
							37	4	3639	9							
12	35924	X	35924	-0-	-0-	-0-	440	1	31551	3	Y	3543	3454	0	86	8	62
							36	4	3897	9							
*01	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	903	1	56394	3	Y	5607	5571	0	8	8	90
							77	4	6168	9							
*02	52160	X	52160	-0-	-0-	-0-	626	1	46845	3	Y	4217	4219	0	12	8	76
							50	4	4639	9							
*03	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	538	1	42915	3	Y	4127	4107	0	33	8	63
							58	4	4540	9							
*04	50968	X	50968	-0-	-0-	-0-	562	1	46083	3	Y	3869	3835	0	44	8	53
							67	4	4256	9							
*05	45561	X	45561	-0-	-0-	-0-	510	1	40842	3	Y	3757	3761	0	25	8	24
							76	4	4133	9							
*06	42085	X	42085	-0-	-0-	-0-	451	1	37714	3	Y	3504	3480	0	26	8	22
							66	4	3854	9							
07	32871	X	32871	-0-	-0-	-0-	261	1	29354	3	Y	2930	2934	0			18
							33	4	3223	9							
08	29966	X	29966	-0-	-0-	-0-	178	1	26939	3	Y	2515	2516	0			17
							82	4	2767	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	18741	X	18741	-0-		-0-	-0-	80	1	17959	3	Y	625	620	0	6	8	9
								14	4	688	9							
*10	19069	X	19069	-0-		-0-	-0-	126	1	18160	3	Y	693	683	0	8	8	11
								21	4	762	9							
*11	15841	X	15841	-0-		-0-	-0-	220	1	15031	3	Y	520	516	0	6	8	9
								18	4	572	9							
12	16585	X	16585	-0-		-0-	-0-	220	1	15687	3	Y	599	592	0	5	8	11
								19	4	659	9							
*01	16275	X	15878	-0-		-397	-0-	239	1	14942	3	Y	617	615	0	3	8	10
								18	4	679	9							
*02	17107	X	17107	-0-		-0-	-0-	219	1	16391	3	Y	435	432	0	5	8	8
								18	4	479	9							
*03	16338	X	16338	-0-		-0-	-0-	199	1	15678	3	Y	398	384	0	16	8	6
								23	4	438	9							
*04	15750	X	8292	-0-		-7458	-0-	101	1	7957	3	Y	200	189	0	14	8	3
								14	4	220	9							
*05	16275	X	5877	-0-		-10398	-0-	71	1	5544	3	Y	228	222	0	8	8	1
								11	4	251	9							
*06	15750	X	15132	-0-		-618	-0-	169	1	14247	3	Y	628	612	0	13	8	4
								25	4	691	9							
07	16275	X	15637	-0-		-638	-0-	132	1	14805	3	Y	621	621	0			4
								17	4	683	9							
08	16275	X	16246	-0-		-29	-0-	103	1	15403	3	Y	630	630	0			4
								47	4	693	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

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	50384	X	50384	-0-		-0-	-0-	217	1	48471	3	Y	1508	1499	0	12	8	22
								37	4	1659	9							
*10	51243	X	32308	-0-		-18935	-0-	247	1	30341	3	Y	1525	1507	0	15	8	25
								42	4	1678	9							
*11	49590	X	198	-0-		-49392	-0-	1	1	51	3	Y	133	151	0	5	8	2
								146	9									
12	51243	X	-0-	-0-		-51243	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*01	51243	X	34881	-0-		-16362	-0-	591	1	31628	3	Y	2372	2320	0	14	8	38
								53	4	2609	9							
*02	70498	X	70498	-0-		-0-	-0-	893	1	66883	3	Y	2409	2391	0	12	8	44
								72	4	2650	9							
*03	53374	X	53374	-0-		-0-	-0-	629	1	49756	3	Y	2654	2623	0	35	8	40
								70	4	2919	9							
*04	33720	X	31013	-0-		-2707	-0-	357	1	29040	3	Y	1427	1417	0	30	8	20
								46	4	1570	9							
*05	60243	X	60243	-0-		-0-	-0-	705	1	56514	3	Y	2651	2615	0	39	8	17
								108	4	2916	9							
*06	63581	X	63581	-0-		-0-	-0-	730	1	60140	3	Y	2366	2341	0	28	8	14
								108	4	2603	9							
07	59447	X	59447	-0-		-0-	-0-	497	1	55885	3	Y	2730	2727	0			17
								62	4	3003	9							
08	51243	X	29166	-0-		-22077	-0-	183	1	27108	3	Y	1627	1633	0			11
								85	4	1790	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. 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	31200	X	18862	-0-	-12338	-0-	76	1	17158	3	Y	1468	1458	0	7	8	22
							13	4	1615	9							
*10	32240	X	18403	-0-	-13837	-0-	115	1	16630	3	Y	1490	1475	0	13	8	24
							19	4	1639	9							
*11	31200	X	16199	-0-	-15001	-0-	215	1	14626	3	Y	1218	1214	0	6	8	22
							18	4	1340	9							
12	19778	X	18385	-0-	-1393	-0-	231	1	16404	3	Y	1573	1562	0	5	8	28
							20	4	1730	9							
*01	19468	X	15532	-0-	-3936	-0-	215	1	13646	3	Y	1504	1503	0	5	8	24
							17	4	1654	9							
*02	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	219	1	16414	3	Y	1325	1321	0	4	8	24
							18	4	1458	9							
*03	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	243	1	19187	3	Y	1473	1462	0	13	8	22
							28	4	1620	9							
*04	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	253	1	20664	3	Y	1517	1501	0	17	8	21
							30	4	1669	9							
*05	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	275	1	22077	3	Y	1448	1449	0	11	8	9
							41	4	1593	9							
*06	20430	X	17949	-0-	-2481	-0-	196	1	16518	3	Y	1096	1093	0	5	8	7
							29	4	1206	9							
07	23343	X	15821	-0-	-7522	-0-	128	1	14481	3	Y	1086	1086	0			7
							17	4	1195	9							
08	23963	X	18123	-0-	-5840	-0-	110	1	16543	3	Y	1291	1289	0			9
							50	4	1420	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. 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	42084	X	42084	-0-	-0-	-0-	151	1	35914	3	Y	5447	5391	0	46	8	81
							27	4	5992	9							
*10	30948	X	30948	-0-	-0-	-0-	183	1	26284	3	Y	4046	4010	0	51	8	66
							30	4	4451	9							
*11	36881	X	36881	-0-	-0-	-0-	421	1	28572	3	Y	7139	7023	0	54	8	128
							35	4	7853	9							
12	41196	X	41196	-0-	-0-	-0-	447	1	31527	3	Y	8349	8301	0	29	8	147
							38	4	9184	9							
*01	20464	X	20464	-0-	-0-	-0-	259	1	16292	3	Y	3539	3596	0	33	8	57
							20	4	3893	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 10/11/2025 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	94470	X	2644	-0-	-91826	-0-		8	1	2213	3	Y	383	436	0	25	8	6
								2	4	421	9							
*10	97619	X	20797	-0-	-76822	-0-		181	1	17291	3	Y	2997	2813	0	143	8	47
								28	4	3297	9							
*11	94470	X	49478	-0-	-44992	-0-		619	1	41940	3	Y	6243	6142	0	36	8	112
								52	4	6867	9							
12	66495	X	45989	-0-	-20506	-0-		548	1	38953	3	Y	5855	5837	0	27	8	103
								47	4	6441	9							
*01	46345	X	45800	-0-	-545	-0-		640	1	39052	3	Y	5503	5496	0	22	8	88
								55	4	6053	9							
*02	47180	X	24078	-0-	-23102	-0-		277	1	20696	3	Y	2804	2637	0	206	8	49
								21	4	3084	9							
*03	61074	X	61074	-0-	-0-	-0-		609	1	49591	3	Y	9832	9676	0	56	8	149
								59	4	10815	9							
*04	88865	X	88865	-0-	-0-	-0-		877	1	71038	3	Y	15310	15099	0	150	8	210
								109	4	16841	9							
*05	46841	X	43658	-0-	-3183	-0-		456	1	36496	3	Y	6033	6143	0	62	8	38
								70	4	6636	9							
*06	59100	X	33870	-0-	-25230	-0-		340	1	28529	3	Y	4501	4465	0	46	8	28
								50	4	4951	9							
07	91636	X	35132	-0-	-56504	-0-		261	1	29860	3	Y	4525	4525	0			28
								33	4	4978	9							
08	91636	X	34872	-0-	-56764	-0-		199	1	29812	3	Y	4336	4334	0			30
								91	4	4770	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W109H RRCID -> 292827 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10566 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-		45	1	10068	3	Y	1605	1583	0	17	8	24
								8	4	1766	9							
*10	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-		76	1	10878	3	Y	1492	1472	0	20	8	24
								13	4	1641	9							
*11	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-		148	1	10072	3	Y	1502	1486	0	13	8	27
								12	4	1652	9							
12	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-		138	1	9824	3	Y	1429	1422	0	9	8	25
								12	4	1572	9							
*01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-		148	1	9138	3	Y	1394	1388	0	9	8	22
								13	4	1533	9							
*02	9380	X	5745	-0-	-3635	-0-		64	1	4820	3	Y	778	777	0	9	8	14
								5	4	856	9							
*03	10385	X	9383	-0-	-1002	-0-		99	1	8053	3	Y	1110	1080	0	27	8	17
								10	4	1221	9							
*04	10050	X	4474	-0-	-5576	-0-		57	1	4339	3	Y	63	78	0	1	8	1
								9	4	69	9							
*05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-		103	1	8274	3	Y	2024	1993	0	19	8	13
								14	4	2226	9							
*06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-		94	1	7866	3	Y	2356	2337	0	18	8	14
								14	4	2592	9							
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-		65	1	7434	3	Y	2278	2278	0			14
								8	4	2506	9							
08	10385	X	9091	-0-	-1294	-0-		45	1	6822	3	Y	2003	2003	0			14
								21	4	2203	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W113H RRCID -> 292843 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10691 - 20457

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
*02	49476	X	46830	-0-		-2646	-0-	521	1	42587	3	Y	3350	3516	1	35	8	177
								37	4	3685	9							
*03	54777	X	51181	-0-		-3596	-0-	576	1	46204	3	Y	3855	3729	1	31	8	272
								160	4	4241	9							
*04	50640	X	46253	-0-		-4387	-0-	537	1	41649	3	Y	3468	3248	1	25	8	467
								252	4	3815	9							
05	52607	X	47843	-0-		-4764	-0-	534	1	43578	3	Y	3246	3276	1			437
								160	4	3571	9							
06	50910	X	47400	-0-		-3510	-0-	551	1	43252	3	Y	3221	3467	1			191
								54	4	3543	9							
07	52421	X	34105	-0-		-18316	-0-	447	1	30182	3	Y	2137	2140	1			188
								1125	4	2351	9							
08	51770	X	39446	-0-		-12324	-0-	495	1	35080	3	Y	2541	2456	1			273
								1076	4	2795	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W107H RRCID -> 292893 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10382 - 18012

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	30180	X	29439	-0-		-741	-0-	115	1	25662	3	Y	3311	3300	0	15	8	49
								20	4	3642	9							
*10	31186	X	25930	-0-		-5256	-0-	115	1	22416	3	Y	3071	3047	0	23	8	50
								21	4	3378	9							
*11	30180	X	6203	-0-		-23977	-0-	76	1	5674	3	Y	406	331	0	119	8	6
								6	4	447	9							
12	31783	X	31783	-0-		-0-	-0-	380	1	27035	3	Y	3942	3858	0	21	8	69
								32	4	4336	9							
*01	32073	X	32073	-0-		-0-	-0-	447	1	27235	3	Y	3957	3940	0	22	8	64
								38	4	4353	9							
*02	27468	X	8208	-0-		-19260	-0-	96	1	6974	3	Y	1028	1066	0	7	8	19
								7	4	1131	9							
*03	31186	X	7891	-0-		-23295	-0-	74	1	6029	3	Y	1619	1588	0	26	8	24
								7	4	1781	9							
*04	30180	X	9405	-0-		-20775	-0-	91	1	7435	3	Y	1698	1572	0	128	8	22
								11	4	1868	9							
*05	31186	X	12028	-0-		-19158	-0-	127	1	10193	3	Y	1535	1493	0	55	8	9
								19	4	1689	9							
*06	30180	X	13144	-0-		-17036	-0-	133	1	11131	3	Y	1692	1583	0	108	8	10
								19	4	1861	9							
07	14360	X	14360	-0-		-0-	-0-	106	1	12239	3	Y	1819	1818	0			11
								14	4	2001	9							
08	15631	X	15631	-0-		-0-	-0-	89	1	13304	3	Y	1998	1995	0			14
								40	4	2198	9							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W208H RRCID -> 292938 COMPL. DATE 01/10/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10818 - 15464

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
*02	48496	X	47633	-0-		-863	-0-	207	1	44868	3	Y	2098	2021	1	36	8	115
								250	4	2308	9							
*03	53692	X	36445	-0-		-17247	-0-	164	1	34360	3	Y	1485	1444	1	32	8	124
								287	4	1634	9							
*04	51780	X	32631	-0-		-19149	-0-	129	1	30850	3	Y	1334	1342	1	26	8	90
								185	4	1467	9							
05	53506	X	38174	-0-		-15332	-0-	148	1	35979	3	Y	1624	1538	1			176
								261	4	1786	9							
06	51510	X	47779	-0-		-3731	-0-	213	1	45231	3	Y	1957	2009	1			124
								182	4	2153	9							
07	53351	X	47414	-0-		-5937	-0-	214	1	44723	3	Y	2101	2175	1			50
								166	4	2311	9							
08	45691	X	45691	-0-		-0-	-0-	190	1	43122	3	Y	2026	1827	1			249
								150	4	2229	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 N WELL #: W114H RRCID -> 293064 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9883 - 17105

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	41970	X	41079	-0-		-891	-0-	173	1	38827	3	Y	1863	1848	0	13	8	28
								30	4	2049	9							
*10	43369	X	23679	-0-		-19690	-0-	187	1	22321	3	Y	1036	1028	0	19	8	17
								31	4	1140	9							
*11	41970	X	38868	-0-		-3102	-0-	528	1	35968	3	Y	2116	2073	0	22	8	38
								44	4	2328	9							
12	43369	X	38392	-0-		-4977	-0-	503	1	35797	3	Y	1863	1851	0	17	8	33
								43	4	2049	9							
*01	43369	X	38702	-0-		-4667	-0-	587	1	36033	3	Y	1846	1830	0	19	8	30
								51	4	2031	9							
*02	38332	X	34258	-0-		-4074	-0-	428	1	32033	3	Y	1603	1591	0	13	8	29
								34	4	1763	9							
*03	41106	X	36852	-0-		-4254	-0-	435	1	34501	3	Y	1697	1663	0	37	8	26
								49	4	1867	9							
*04	39810	X	28575	-0-		-11235	-0-	331	1	26968	3	Y	1122	1093	0	40	8	15
								42	4	1234	9							
*05	39184	X	36179	-0-		-3005	-0-	430	1	34460	3	Y	1113	1091	0	30	8	7
								65	4	1224	9							
*06	37440	X	14739	-0-		-22701	-0-	168	1	14122	3	Y	387	375	0	17	8	2
								23	4	426	9							
07	37882	X	23565	-0-		-14317	-0-	189	1	21806	3	Y	1405	1398	0			9
								24	4	1546	9							
08	36890	X	28517	-0-		-8373	-0-	177	1	26628	3	Y	1484	1483	0			10
								80	4	1632	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 G WELL #: W107H RRCID -> 293137 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9981 - 17409

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	28260	X	28260	-0-		-0-	-0-	117	1	25506	3	Y	2379	2361	0	15	8	35
								20	4	2617	9							
*10	30151	X	30151	-0-		-0-	-0-	192	1	27375	3	Y	2320	2293	0	24	8	38
								32	4	2552	9							
*11	30031	X	30031	-0-		-0-	-0-	400	1	27244	3	Y	2140	2122	0	18	8	38
								33	4	2354	9							
12	30543	X	30543	-0-		-0-	-0-	392	1	27816	3	Y	2093	2079	0	15	8	37
								33	4	2302	9							
*01	29105	X	29105	-0-		-0-	-0-	424	1	26624	3	Y	1837	1832	0	12	8	30
								36	4	2021	9							
*02	27257	X	27257	-0-		-0-	-0-	333	1	24925	3	Y	1793	1779	0	12	8	32
								27	4	1972	9							
*03	31029	X	31029	-0-		-0-	-0-	355	1	28092	3	Y	2311	2268	0	40	8	35
								40	4	2542	9							
*04	30804	X	30804	-0-		-0-	-0-	340	1	27842	3	Y	2346	2291	0	58	8	32
								41	4	2581	9							
*05	30101	X	30101	-0-		-0-	-0-	344	1	27561	3	Y	1950	1942	0	28	8	12
								51	4	2145	9							
*06	26010	X	24522	-0-		-1488	-0-	280	1	22682	3	Y	1381	1351	0	34	8	8
								41	4	1519	9							
07	36087	X	36087	-0-		-0-	-0-	294	1	33649	3	Y	1915	1911	0			12
								37	4	2107	9							
08	34683	X	34683	-0-		-0-	-0-	217	1	32571	3	Y	1633	1634	0			11
								99	4	1796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 I WELL #: W109H RRCID -> 293155 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9821 - 17249

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
*09	21982	X	21982	-0-		-0-	-0-		95	1	19308	3	Y	2329	2316	0	12	8	35
									17	4	2562	9							
*10	23589	X	23589	-0-		-0-	-0-		149	1	20455	3	Y	2691	2672	0	10	8	44
									25	4	2960	9							
*11	26520	X	26520	-0-		-0-	-0-		342	1	23327	3	Y	2566	2555	0	9	8	46
									28	4	2823	9							
12	35022	X	35022	-0-		-0-	-0-		436	1	31064	3	Y	3168	3144	0	14	8	56
									37	4	3485	9							
*01	39178	X	39178	-0-		-0-	-0-		556	1	35224	3	Y	3046	3036	0	17	8	49
									47	4	3351	9							
*02	36141	X	36141	-0-		-0-	-0-		434	1	32539	3	Y	2848	2819	0	27	8	51
									35	4	3133	9							
*03	33948	X	33948	-0-		-0-	-0-		374	1	29790	3	Y	3403	3347	0	55	8	52
									41	4	3743	9							
*04	28580	X	28580	-0-		-0-	-0-		296	1	24624	3	Y	3296	3230	0	73	8	45
									34	4	3626	9							
*05	28024	X	17131	-0-		-10893	-0-		189	1	15326	3	Y	1446	1461	0	21	8	9
									25	4	1591	9							
*06	27120	X	21860	-0-		-5260	-0-		240	1	19720	3	Y	1691	1660	0	30	8	10
									40	4	1860	9							
07	28109	X	28109	-0-		-0-	-0-		203	1	24910	3	Y	2698	2691	0			17
									28	4	2968	9							
08	33433	X	33433	-0-		-0-	-0-		199	1	30127	3	Y	2740	2738	0			19
									93	4	3014	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 A WELL #: W101H RRCID -> 293199 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9977 - 17199

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
*09	36090	X	33806	-0-		-2284	-0-		140	1	30915	3	Y	2479	2463	0	12	8	37
									24	4	2727	9							
*10	38286	X	38286	-0-		-0-	-0-		245	1	35162	3	Y	2581	2557	0	19	8	42
									40	4	2839	9							
*11	37028	X	37028	-0-		-0-	-0-		497	1	33824	3	Y	2424	2407	0	16	8	43
									41	4	2666	9							
12	37293	X	37252	-0-		-41	-0-		481	1	34127	3	Y	2366	2352	0	15	8	42
									41	4	2603	9							
*01	37293	X	36655	-0-		-638	-0-		546	1	33548	3	Y	2285	2273	0	17	8	37
									47	4	2514	9							
*02	33684	X	32942	-0-		-742	-0-		404	1	30200	3	Y	2096	2083	0	12	8	38
									32	4	2306	9							
*03	37293	X	36657	-0-		-636	-0-		426	1	33734	3	Y	2227	2195	0	36	8	34
									47	4	2450	9							
*04	36090	X	35021	-0-		-1069	-0-		395	1	32287	3	Y	2084	2039	0	51	8	28
									47	4	2292	9							
*05	37293	X	34656	-0-		-2637	-0-		398	1	31971	3	Y	2026	2015	0	26	8	13
									58	4	2229	9							
*06	35520	X	30515	-0-		-5005	-0-		335	1	28133	3	Y	1817	1777	0	42	8	11
									48	4	1999	9							
07	36704	X	28429	-0-		-8275	-0-		231	1	26251	3	Y	1744	1744	0			11
									29	4	1918	9							
08	36704	X	27307	-0-		-9397	-0-		168	1	25199	3	Y	1694	1693	0			12
									77	4	1863	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 J WELL #: W110H RRCID -> 293206 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9930 - 17152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34884	X	34884	-0-	-0-	-0-	143	1	31940	3	Y	2524	2515	0	7	8	38
							25	4	2776	9							
*10	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	255	1	36388	3	Y	2427	2413	0	12	8	40
							42	4	2670	9							
*11	39016	X	39016	-0-	-0-	-0-	530	1	36095	3	Y	2134	2125	0	11	8	38
							44	4	2347	9							
12	36805	X	36805	-0-	-0-	-0-	481	1	34290	3	Y	1812	1811	0	7	8	32
							41	4	1993	9							
*01	37667	X	37667	-0-	-0-	-0-	569	1	35008	3	Y	1855	1839	0	18	8	30
							49	4	2041	9							
*02	33247	X	33247	-0-	-0-	-0-	414	1	30990	3	Y	1645	1628	0	17	8	30
							33	4	1810	9							
*03	38073	X	38073	-0-	-0-	-0-	451	1	35726	3	Y	1678	1638	0	45	8	25
							50	4	1846	9							
*04	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	337	1	27392	3	Y	1132	1079	0	63	8	15
							43	4	1245	9							
*05	33416	X	33416	-0-	-0-	-0-	395	1	31657	3	Y	1186	1153	0	41	8	7
							59	4	1305	9							
*06	26355	X	26355	-0-	-0-	-0-	297	1	24983	3	Y	938	895	0	44	8	6
							43	4	1032	9							
07	23280	X	23280	-0-	-0-	-0-	198	1	22010	3	Y	952	952	0			6
							25	4	1047	9							
08	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	153	1	23052	3	Y	1064	1063	0			7
							70	4	1170	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	17700	X	14725	-0-	-2975	-0-	1298	1	11866	3	Y	1410	1451	1	20	8	151
							10	4	1551	9							
*12	17267	X	14183	-0-	-3084	-0-	1579	1	10900	3	Y	1539	1548	1	18	8	124
							11	4	1693	9							
01	16709	X	13765	-0-	-2944	-0-	1569	1	10797	3	Y	1252	1141	1	3	8	232
							22	4	1377	9							
02	15092	X	14161	-0-	-931	-0-	1288	1	11397	3	Y	1328	1442	1	11	8	107
							15	4	1461	9							
*03	16678	X	12367	-0-	-4311	-0-	1220	1	9846	3	Y	1171	1136	1	5	8	137
							13	4	1288	9							
*04	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	1410	1	11796	3	Y	1568	1546	1	9	8	150
							18	4	1725	9							
05	15624	X	12375	-0-	-3249	-0-	1325	1	9895	3	Y	1042	1096	1			96
							9	4	1146	9							
06	15120	X	10270	-0-	-4850	-0-	972	1	8495	3	Y	722	632	1			186
							9	4	794	9							
07	15655	X	8907	-0-	-6748	-0-	771	1	7291	3	Y	760	914	1			32
							9	4	836	9							
08	15438	X	11132	-0-	-4306	-0-	1135	1	8906	3	Y	986	928	1			90
							6	4	1085	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 O WELL #: W115H RRCID -> 293275 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9829 - 17258

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	30659	X	30659	-0-		-0-	-0-	124	1	27617	3	Y	2634	2609	0	20	8	39
								21	4	2897	9							
*10	30866	X	30866	-0-		-0-	-0-	194	1	28112	3	Y	2298	2276	0	23	8	38
								32	4	2528	9							
*11	31359	X	31359	-0-		-0-	-0-	406	1	27793	3	Y	2843	2812	0	18	8	51
								33	4	3127	9							
12	35066	X	35066	-0-		-0-	-0-	446	1	31556	3	Y	2751	2738	0	16	8	48
								38	4	3026	9							
*01	33294	X	33294	-0-		-0-	-0-	489	1	30220	3	Y	2311	2309	0	13	8	37
								43	4	2542	9							
*02	30416	X	30416	-0-		-0-	-0-	368	1	27530	3	Y	2263	2247	0	12	8	41
								29	4	2489	9							
*03	34181	X	34181	-0-		-0-	-0-	391	1	30989	3	Y	2506	2474	0	35	8	38
								44	4	2757	9							
*04	31870	X	31870	-0-		-0-	-0-	355	1	29054	3	Y	2199	2148	0	59	8	30
								42	4	2419	9							
*05	30535	X	30282	-0-		-253	-0-	343	1	27697	3	Y	1992	1974	0	35	8	13
								51	4	2191	9							
*06	29550	X	28751	-0-		-799	-0-	319	1	26687	3	Y	1544	1514	0	34	8	9
								47	4	1698	9							
07	30535	X	29561	-0-		-974	-0-	241	1	27427	3	Y	1693	1692	0			10
								31	4	1862	9							
08	30535	X	30239	-0-		-296	-0-	188	1	28187	3	Y	1616	1615	0			11
								86	4	1778	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

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	28205	X	28205	-0-		-0-	-0-	113	1	25371	3	Y	2456	2431	0	21	8	37
								19	4	2702	9							
*10	29295	X	28815	-0-		-480	-0-	181	1	26016	3	Y	2353	2324	0	27	8	39
								30	4	2588	9							
*11	28350	X	27939	-0-		-411	-0-	368	1	25046	3	Y	2267	2244	0	21	8	41
								31	4	2494	9							
12	29295	X	27837	-0-		-1458	-0-	355	1	25166	3	Y	2078	2066	0	16	8	37
								30	4	2286	9							
*01	29140	X	26793	-0-		-2347	-0-	399	1	24481	3	Y	1708	1700	0	18	8	27
								34	4	1879	9							
*02	26684	X	23808	-0-		-2876	-0-	293	1	21913	3	Y	1435	1418	0	18	8	26
								23	4	1579	9							
*03	29543	X	27868	-0-		-1675	-0-	323	1	25603	3	Y	1733	1679	0	54	8	26
								36	4	1906	9							
*04	28966	X	28966	-0-		-0-	-0-	325	1	26640	3	Y	1784	1693	0	93	8	24
								39	4	1962	9							
*05	30341	X	30341	-0-		-0-	-0-	350	1	27984	3	Y	1776	1745	0	44	8	11
								53	4	1954	9							
*06	27560	X	27560	-0-		-0-	-0-	306	1	25556	3	Y	1503	1452	0	53	8	9
								45	4	1653	9							
07	29822	X	26841	-0-		-2981	-0-	219	1	25044	3	Y	1409	1409	0			9
								28	4	1550	9							
08	30318	X	27318	-0-		-3000	-0-	171	1	25644	3	Y	1295	1295	0			9
								78	4	1425	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

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	44340	X	29374	-0-		-14966	-0-	118	1	26475	3	Y	2510	2468	0	12	8	37
								20	4	2761	9							
*10	36518	X	30542	-0-		-5976	-0-	193	1	27577	3	Y	2491	2475	0	12	8	41
								32	4	2740	9							
*11	35070	X	30018	-0-		-5052	-0-	397	1	27032	3	Y	2324	2312	0	11	8	42
								33	4	2556	9							
12	30349	X	29581	-0-		-768	-0-	378	1	26854	3	Y	2106	2104	0	7	8	37
								32	4	2317	9							
*01	30623	X	30623	-0-		-0-	-0-	452	1	27726	3	Y	2187	2178	0	11	8	35
								39	4	2406	9							
*02	28672	X	27815	-0-		-857	-0-	339	1	25352	3	Y	1906	1898	0	9	8	34
								27	4	2097	9							
*03	31744	X	31270	-0-		-474	-0-	359	1	28480	3	Y	2174	2144	0	31	8	33
								40	4	2391	9							
*04	32281	X	32281	-0-		-0-	-0-	354	1	28990	3	Y	2632	2575	0	54	8	36
								42	4	2895	9							
*05	33089	X	33089	-0-		-0-	-0-	367	1	29383	3	Y	2985	2967	0	35	8	19
								55	4	3284	9							
*06	30813	X	30813	-0-		-0-	-0-	335	1	28007	3	Y	2202	2144	0	64	8	13
								49	4	2422	9							
07	33294	X	31091	-0-		-2203	-0-	246	1	28195	3	Y	2381	2379	0			15
								31	4	2619	9							
08	33294	X	31103	-0-		-2191	-0-	186	1	28001	3	Y	2574	2571	0			18
								85	4	2831	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

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	30647	X	30647	-0-		-0-	-0-	127	1	28475	3	Y	1839	1817	0	21	8	27
								22	4	2023	9							
*10	32938	X	32938	-0-		-0-	-0-	213	1	30522	3	Y	1971	1939	0	27	8	32
								35	4	2168	9							
*11	31545	X	31545	-0-		-0-	-0-	428	1	29098	3	Y	1803	1781	0	22	8	32
								36	4	1983	9							
12	31039	X	31039	-0-		-0-	-0-	404	1	28765	3	Y	1669	1656	0	16	8	29
								34	4	1836	9							
*01	30341	X	30341	-0-		-0-	-0-	455	1	28023	3	Y	1658	1644	0	16	8	27
								39	4	1824	9							
*02	26539	X	26539	-0-		-0-	-0-	329	1	24656	3	Y	1389	1379	0	12	8	25
								26	4	1528	9							
*03	29295	X	28440	-0-		-855	-0-	332	1	26340	3	Y	1574	1537	0	38	8	24
								37	4	1731	9							
*04	28350	X	20610	-0-		-7740	-0-	236	1	19115	3	Y	1117	1085	0	41	8	15
								30	4	1229	9							
*05	29295	X	25621	-0-		-3674	-0-	300	1	24095	3	Y	1077	1057	0	28	8	7
								41	4	1185	9							
*06	28350	X	25617	-0-		-2733	-0-	286	1	23960	3	Y	1208	1167	0	41	8	7
								42	4	1329	9							
07	29295	X	24828	-0-		-4467	-0-	203	1	23273	3	Y	1205	1205	0			7
								26	4	1326	9							
08	28458	X	24960	-0-		-3498	-0-	156	1	23356	3	Y	1252	1250	0			9
								71	4	1377	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

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	37320	X	35046	-0-		-2274	-0-	145	1	32499	3	Y	2161	2149	0	8	8	32
								25	4	2377	9							
*10	38564	X	34142	-0-		-4422	-0-	217	1	31610	3	Y	2072	2060	0	10	8	34
								36	4	2279	9							
*11	37020	X	31714	-0-		-5306	-0-	427	1	29042	3	Y	2008	1999	0	7	8	36
								36	4	2209	9							
12	38254	X	30810	-0-		-7444	-0-	399	1	28362	3	Y	1832	1830	0	6	8	32
								34	4	2015	9							
*01	36332	X	30957	-0-		-5375	-0-	461	1	28324	3	Y	1938	1935	0	4	8	31
								40	4	2132	9							
*02	32704	X	28319	-0-		-4385	-0-	348	1	26052	3	Y	1719	1713	0	6	8	31
								28	4	1891	9							
*03	34131	X	30941	-0-		-3190	-0-	360	1	28539	3	Y	1820	1806	0	17	8	28
								40	4	2002	9							
*04	32460	X	25262	-0-		-7198	-0-	289	1	23685	3	Y	1138	1132	0	18	8	16
								36	4	1252	9							
*05	31434	X	27591	-0-		-3843	-0-	329	1	26211	3	Y	910	908	0	12	8	6
								50	4	1001	9							
*06	30300	X	26738	-0-		-3562	-0-	304	1	24979	3	Y	1282	1269	0	11	8	8
								45	4	1410	9							
07	31310	X	27195	-0-		-4115	-0-	225	1	25480	3	Y	1329	1329	0			8
								28	4	1462	9							
08	31566	X	31566	-0-		-0-	-0-	197	1	29562	3	Y	1560	1557	0			11
								91	4	1716	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

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	51510	X	50992	-0-		-518	-0-	209	1	46957	3	Y	3445	3411	0	30	8	51
								36	4	3790	9							
*10	53227	X	41212	-0-		-12015	-0-	305	1	38187	3	Y	2426	2404	0	33	8	40
								51	4	2669	9							
*11	51510	X	49265	-0-		-2245	-0-	669	1	45538	3	Y	2729	2688	0	32	8	49
								56	4	3002	9							
12	53227	X	48205	-0-		-5022	-0-	628	1	44707	3	Y	2561	2539	0	26	8	45
								53	4	2817	9							
*01	53227	X	48508	-0-		-4719	-0-	734	1	44988	3	Y	2475	2449	0	31	8	40
								63	4	2723	9							
*02	47572	X	42830	-0-		-4742	-0-	532	1	39799	3	Y	2233	2207	0	26	8	40
								43	4	2456	9							
*03	52111	X	45718	-0-		-6393	-0-	537	1	42595	3	Y	2296	2234	0	68	8	34
								60	4	2526	9							
*04	50460	X	23880	-0-		-26580	-0-	277	1	22259	3	Y	1189	1144	0	63	8	16
								36	4	1308	9							
*05	49197	X	48507	-0-		-690	-0-	571	1	45739	3	Y	1916	1870	0	50	8	12
								89	4	2108	9							
*06	46920	X	40649	-0-		-6271	-0-	459	1	38478	3	Y	1495	1440	0	58	8	9
								67	4	1645	9							
07	47337	X	39655	-0-		-7682	-0-	328	1	37541	3	Y	1586	1585	0			10
								41	4	1745	9							
08	48453	X	43874	-0-		-4579	-0-	271	1	40721	3	Y	2507	2500	0			17
								124	4	2758	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 C WELL #: W103H RRCID -> 293598 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9990 - 17661

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	25770	X	22586	-0-		-3184	-0-	90	1	20344	3	Y	1923	1881	0	18	8	28
								37	4	2115	9							
*10	26629	X	23529	-0-		-3100	-0-	155	1	21357	3	Y	1811	1790	0	19	8	30
								25	4	1992	9							
*11	26119	X	26119	-0-		-0-	-0-	349	1	23668	3	Y	1857	1839	0	15	8	33
								59	4	2043	9							
12	59618	X	59618	-0-		-0-	-0-	314	1	22298	3	Y	33593	33024	0	10	8	592
								54	4	36952	9							
*01	24005	X	24005	-0-		-0-	-0-	355	1	21806	3	Y	1649	2202	0	13	8	26
								30	4	1814	9							
*02	24052	X	21134	-0-		-2918	-0-	255	1	19088	3	Y	1434	1425	0	9	8	26
								214	4	1577	9							
*03	26629	X	21425	-0-		-5204	-0-	246	1	19484	3	Y	1515	1492	0	26	8	23
								28	4	1667	9							
*04	25770	X	22390	-0-		-3380	-0-	251	1	20554	3	Y	1390	1355	0	39	8	19
								56	4	1529	9							
*05	26629	X	21748	-0-		-4881	-0-	248	1	19872	3	Y	1417	1405	0	22	8	9
								69	4	1559	9							
*06	23220	X	20507	-0-		-2713	-0-	224	1	18704	3	Y	1322	1296	0	27	8	8
								125	4	1454	9							
07	23374	X	18157	-0-		-5217	-0-	148	1	16767	3	Y	1112	1113	0			7
								19	4	1223	9							
08	23095	X	15049	-0-		-8046	-0-	92	1	13820	3	Y	995	995	0			7
								42	4	1095	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 C WELL #: W103H RRCID -> 293683 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11374 - 19043

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	27030	X	23794	-0-		-3236	-0-	21375	3	1	4	Y	2198	2065	0	28	8	203
								2418	9									
12	27931	X	24257	-0-		-3674	-0-	21517	3	4	4	Y	2487	2434	0	43	8	213
								2736	9									
01	26815	X	22680	-0-		-4135	-0-	20314	3	27	4	Y	2126	2148	0	23	8	168
								2339	9									
02	24220	X	21365	-0-		-2855	-0-	19151	3	6	4	Y	2007	1967	0	30	8	178
								2208	9									
*03	24552	X	21540	-0-		-3012	-0-	19393	3	2147	9	Y	1952	1917	0	22	8	191
*04	23790	X	19910	-0-		-3880	-0-	17867	3	2043	9	Y	1857	1850	0	13	8	185
05	24242	X	5245	-0-		-18997	-0-	4730	3	515	9	Y	468	594	0			59
06	22860	X	-0-	-0-		-22860	-0-					Y	-0-	59	0			-0-
07	23622	X	2962	-0-		-20660	-0-	2557	3	9	4	Y	360	288	0			72
								396	9									
08	21514	X	16117	-0-		-5397	-0-	14155	3	198	4	Y	1604	1461	0			215
								1764	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 O WELL #: W115H RRCID -> 293826 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9387 PERF.10044 - 17715

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	39981	X	39981	-0-		-0-	-0-	165	1	36987	3	Y	2546	2510	0	34	8	38
								28	4	2801	9							
*10	40269	X	25310	-0-		-14959	-0-	194	1	23467	3	Y	1470	1454	0	30	8	24
								32	4	1617	9							
*11	38970	X	38151	-0-		-819	-0-	511	1	34835	3	Y	2511	2462	0	28	8	45
								43	4	2762	9							
12	40269	X	37611	-0-		-2658	-0-	485	1	34538	3	Y	2315	2295	0	24	8	41
								41	4	2547	9							
*01	40269	X	38185	-0-		-2084	-0-	570	1	35071	3	Y	2267	2242	0	30	8	36
								50	4	2494	9							
*02	36372	X	34610	-0-		-1762	-0-	427	1	31920	3	Y	2026	2001	0	24	8	37
								34	4	2229	9							
*03	40269	X	37097	-0-		-3172	-0-	432	1	34256	3	Y	2146	2080	0	71	8	32
								48	4	2361	9							
*04	38970	X	26828	-0-		-12142	-0-	307	1	24987	3	Y	1359	1300	0	73	8	18
								39	4	1495	9							
*05	38378	X	31759	-0-		-6619	-0-	369	1	29561	3	Y	1613	1571	0	50	8	10
								55	4	1774	9							
*06	37020	X	27308	-0-		-9712	-0-	301	1	25356	3	Y	1460	1396	0	65	8	9
								45	4	1606	9							
07	38254	X	27229	-0-		-11025	-0-	220	1	25328	3	Y	1503	1503	0			9
								28	4	1653	9							
08	37107	X	30126	-0-		-6981	-0-	186	1	27971	3	Y	1713	1710	0			12
								85	4	1884	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XB WELL #: X102H RRCID -> 293903 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9988 - 17659

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	30067	X	30067	-0-		-0-	-0-	122	1	27388	3	Y	2278	2244	0	23	8	34
								51	4	2506	9							
*10	33182	X	33182	-0-		-0-	-0-	216	1	30765	3	Y	1968	1940	0	30	8	32
								36	4	2165	9							
*11	27641	X	27641	-0-		-0-	-0-	370	1	25458	3	Y	1593	1576	0	20	8	29
								61	4	1752	9							
12	32020	X	32020	-0-		-0-	-0-	418	1	29642	3	Y	1716	1698	0	17	8	30
								72	4	1888	9							
*01	29245	X	29245	-0-		-0-	-0-	437	1	27116	3	Y	1504	1491	0	19	8	24
								38	4	1654	9							
*02	25385	X	25385	-0-		-0-	-0-	311	1	23317	3	Y	1360	1342	0	17	8	25
								261	4	1496	9							
*03	28055	X	27973	-0-		-82	-0-	327	1	25958	3	Y	1501	1457	0	47	8	22
								37	4	1651	9							
*04	27150	X	21744	-0-		-5406	-0-	248	1	20190	3	Y	1136	1088	0	55	8	15
								56	4	1250	9							
*05	28160	X	28160	-0-		-0-	-0-	327	1	26172	3	Y	1426	1394	0	38	8	9
								92	4	1569	9							
*06	27150	X	24966	-0-		-2184	-0-	277	1	23124	3	Y	1281	1233	0	49	8	8
								156	4	1409	9							
07	28055	X	24679	-0-		-3376	-0-	203	1	23124	3	Y	1205	1206	0			7
								26	4	1326	9							
08	28055	X	24924	-0-		-3131	-0-	155	1	23331	3	Y	1243	1241	0			9
								71	4	1367	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 G WELL #: W107H RRCID -> 293972 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11596 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	134076	X	27271	-0-	-106805	-0-	22251	3	1	4	Y	4563	4490	0	22	8	424
							5019	9									
12	26328	X	26328	-0-	-0-	-0-	21664	3	4	4	Y	4236	4242	0	54	8	364
							4660	9									
01	46189	X	46189	-0-	-0-	-0-	38858	3	42	4	Y	6626	6424	0	39	8	527
							7289	9									
02	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	33952	3	11	4	Y	5613	5590	0	50	8	500
							6174	9									
*03	41006	X	41006	-0-	-0-	-0-	34909	3	6097	9	Y	5543	5458	0	39	8	546
*04	34132	X	34132	-0-	-0-	-0-	29007	3	5125	9	Y	4659	4712	0	29	8	464
05	31248	X	12307	-0-	-18941	-0-	10259	3	1	4	Y	1861	2090	0			235
							2047	9									
06	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	33802	3	6200	9	Y	5636	5228	0			643
07	31248	X	20643	-0-	-10605	-0-	17708	3	39	4	Y	2633	2747	0			529
							2896	9									
08	31248	X	27810	-0-	-3438	-0-	23712	3	411	4	Y	3352	3432	0			449
							3687	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45480	X	41468	-0-	-4012	-0-	36382	3	1	4	Y	4623	4487	0	69	8	425
							5085	9									
12	48763	X	42353	-0-	-6410	-0-	36913	3	8	4	Y	4938	4834	0	108	8	421
							5432	9									
01	48763	X	39483	-0-	-9280	-0-	34593	3	38	4	Y	4411	4426	0	58	8	348
							4852	9									
02	44044	X	39376	-0-	-4668	-0-	34619	3	12	4	Y	4314	4205	0	76	8	381
							4745	9									
*03	46903	X	33418	-0-	-13485	-0-	29474	3	3944	9	Y	3585	3576	0	38	8	352
*04	41460	X	36252	-0-	-5208	-0-	31820	3	4432	9	Y	4029	3949	0	31	8	401
05	43493	X	40002	-0-	-3491	-0-	35600	3	10	4	Y	3993	3889	0			505
							4392	9									
06	42090	X	34381	-0-	-7709	-0-	30667	3	3714	9	Y	3376	3496	0			385
07	43493	X	22478	-0-	-21015	-0-	19631	3	44	4	Y	2548	2421	0			512
							2803	9									
08	39990	X	29333	-0-	-10657	-0-	25519	3	433	4	Y	3074	3174	0			412
							3381	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9033	-0-	-42747	-0-	8043	3	990	9	Y	900	1048	0	27	8	82
12	53506	X	49089	-0-	-4417	-0-	44484	3	9	4	Y	4178	3725	0	187	8	348
							4596	9									
01	53506	X	45751	-0-	-7755	-0-	41700	3	57	4	Y	3631	3602	0	94	8	283
							3994	9									
02	48328	X	43744	-0-	-4584	-0-	39770	3	14	4	Y	3600	3442	0	129	8	312
							3960	9									
*03	53506	X	52693	-0-	-813	-0-	48575	3	4118	9	Y	3744	3608	0	85	8	363
*04	50596	X	50596	-0-	-0-	-0-	46540	3	4056	9	Y	3687	3616	0	72	8	362
05	49104	X	48797	-0-	-307	-0-	45120	3	13	4	Y	3331	3272	0			421
							3664	9									
06	56970	X	56970	-0-	-0-	-0-	53255	3	3715	9	Y	3377	3413	0			385
07	52607	X	37294	-0-	-15313	-0-	34153	3	72	4	Y	2790	2614	0			561
							3069	9									
08	52607	X	48981	-0-	-3626	-0-	44283	3	617	4	Y	3710	3774	0			497
							4081	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

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

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

*11	53728	X	53728	-0-	-0-	-0-	49545	3	1	4	Y	3802	3678	0	65	8	349
							4182	9									
12	38285	X	26137	-0-	-12148	-0-	23352	3	5	4	Y	2527	2595	0	67	8	214
							2780	9									
01	47275	X	37191	-0-	-10084	-0-	33483	3	28	4	Y	3345	3252	0	43	8	264
							3680	9									
02	50092	X	38058	-0-	-12034	-0-	34378	3	11	4	Y	3335	3235	0	70	8	294
							3669	9									
*03	55459	X	26657	-0-	-28802	-0-	24164	3	2493	9	Y	2266	2304	0	35	8	221
*04	53730	X	28276	-0-	-25454	-0-	25410	3	2866	9	Y	2605	2538	0	30	8	258
05	49210	X	49210	-0-	-0-	-0-	45442	3	13	4	Y	3414	3241	0			431
							3755	9									
06	40680	X	16731	-0-	-23949	-0-	15532	3	1199	9	Y	1090	1397	0			124
07	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					Y	-0-	124	0			-0-
08	49197	X	17479	-0-	-31718	-0-	15772	3	66	4	Y	1492	1292	0			200
							1641	9									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

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

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822

*09	39690	X	19526	-0-	-20164	-0-	88	1	17586	3	Y	1672	1681	0	4	8	25
							13	4	1839	9							
*10	42953	X	42953	-0-	-0-	-0-	264	1	39314	3	Y	3029	2996	0	8	8	50
							43	4	3332	9							
*11	38211	X	38211	-0-	-0-	-0-	504	1	34380	3	Y	2986	2969	0	14	8	53
							42	4	3285	9							
12	41824	X	41824	-0-	-0-	-0-	539	1	38185	3	Y	2776	2763	0	17	8	49
							46	4	3054	9							
*01	41013	X	35508	-0-	-5505	-0-	515	1	32439	3	Y	2284	2278	0	18	8	37
							42	4	2512	9							
*02	37044	X	31870	-0-	-5174	-0-	388	1	29085	3	Y	2151	2137	0	12	8	39
							31	4	2366	9							
*03	41013	X	35082	-0-	-5931	-0-	409	1	32361	3	Y	2060	2030	0	38	8	31
							46	4	2266	9							
*04	39690	X	37273	-0-	-2417	-0-	425	1	34895	3	Y	1730	1677	0	61	8	23
							50	4	1903	9							
*05	41013	X	38330	-0-	-2683	-0-	446	1	35665	3	Y	1955	1931	0	35	8	12
							68	4	2151	9							
*06	34350	X	32572	-0-	-1778	-0-	360	1	30063	3	Y	1905	1869	0	36	8	12
							53	4	2096	9							
07	38471	X	37901	-0-	-570	-0-	313	1	35440	3	Y	1917	1917	0			12
							39	4	2109	9							
08	38471	X	31106	-0-	-7365	-0-	190	1	28588	3	Y	2037	2035	0			14
							87	4	2241	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710

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	43070	X	43070	-0-		-0-	-0-	179	1	40625	3	Y	2032	1987	0	39	8	30
								31	4	2235	9							
*10	33170	X	22676	-0-		-10494	-0-	174	1	20898	3	Y	1432	1406	0	33	8	23
								29	4	1575	9							
*11	36501	X	36501	-0-		-0-	-0-	496	1	33834	3	Y	1936	1889	0	36	8	34
								41	4	2130	9							
12	38723	X	38723	-0-		-0-	-0-	511	1	36227	3	Y	1765	1736	0	32	8	31
								43	4	1942	9							
*01	38735	X	38735	-0-		-0-	-0-	586	1	36272	3	Y	1660	1635	0	29	8	27
								51	4	1826	9							
*02	34743	X	34743	-0-		-0-	-0-	435	1	32528	3	Y	1586	1555	0	29	8	29
								35	4	1745	9							
*03	37915	X	37915	-0-		-0-	-0-	450	1	35712	3	Y	1548	1470	0	84	8	23
								50	4	1703	9							
*04	32100	X	17817	-0-		-14283	-0-	209	1	16775	3	Y	732	686	0	59	8	10
								28	4	805	9							
*05	33170	X	21306	-0-		-11864	-0-	241	1	19601	3	Y	1303	1271	0	34	8	8
								31	4	1433	9							
*06	32100	X	26837	-0-		-5263	-0-	293	1	25008	3	Y	1361	1291	0	70	8	8
								39	4	1497	9							
07	33170	X	17341	-0-		-15829	-0-	123	1	15977	3	Y	1113	1114	0			7
								17	4	1224	9							
08	37711	X	37711	-0-		-0-	-0-	236	1	35452	3	Y	1741	1736	0			12
								108	4	1915	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10196 - 20479

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	59400	X	48782	-0-		-10618	-0-	235	1	44104	3	Y	3965	3948	0	14	8	59
								81	4	4362	9							
*10	61380	X	48200	-0-		-13180	-0-	345	1	44116	3	Y	3354	3339	0	19	8	55
								50	4	3689	9							
*11	58620	X	40312	-0-		-18308	-0-	563	1	35857	3	Y	3457	3438	0	12	8	62
								89	4	3803	9							
12	60574	X	37653	-0-		-22921	-0-	509	1	33662	3	Y	3091	3090	0	9	8	54
								82	4	3400	9							
*01	53661	X	28394	-0-		-25267	-0-	408	1	25587	3	Y	2154	2164	0	9	8	35
								30	4	2369	9							
*02	45500	X	17175	-0-		-28325	-0-	214	1	15232	3	Y	1456	1460	0	5	8	26
								127	4	1602	9							
*03	48174	X	42335	-0-		-5839	-0-	529	1	38252	3	Y	3182	3140	0	20	8	48
								54	4	3500	9							
*04	45094	X	45094	-0-		-0-	-0-	534	1	41174	3	Y	2976	2931	0	52	8	41
								112	4	3274	9							
*05	45397	X	45397	-0-		-0-	-0-	517	1	41362	3	Y	3070	3046	0	46	8	19
								141	4	3377	9							
*06	46298	X	46298	-0-		-0-	-0-	509	1	42364	3	Y	2846	2806	0	42	8	17
								294	4	3131	9							
07	46562	X	43029	-0-		-3533	-0-	345	1	39431	3	Y	2917	2916	0			18
								44	4	3209	9							
08	48505	X	48505	-0-		-0-	-0-	299	1	45112	3	Y	2689	2688	0			19
								136	4	2958	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 J WELL #: W110H RRCID -> 295825 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10026 - 20294

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	52471	X	52471	-0-		-0-	-0-	253	1	47413	3	Y	4289	4268	0	20	8	64
								87	4	4718	9							
*10	51422	X	51422	-0-		-0-	-0-	370	1	46633	3	Y	3969	3945	0	23	8	65
								53	4	4366	9							
*11	52050	X	46728	-0-		-5322	-0-	656	1	41786	3	Y	3802	3783	0	16	8	68
								104	4	4182	9							
12	54188	X	45104	-0-		-9084	-0-	615	1	40732	3	Y	3325	3320	0	14	8	59
								99	4	3658	9							
*01	54188	X	42340	-0-		-11848	-0-	642	1	38147	3	Y	3183	3176	0	15	8	51
								50	4	3501	9							
*02	48944	X	41913	-0-		-7031	-0-	557	1	37983	3	Y	2688	2678	0	12	8	49
								416	4	2957	9							
*03	51398	X	34802	-0-		-16596	-0-	431	1	31257	3	Y	2791	2757	0	41	8	42
								44	4	3070	9							
*04	47760	X	26482	-0-		-21278	-0-	316	1	24045	3	Y	1868	1801	0	84	8	25
								66	4	2055	9							
*05	46345	X	22740	-0-		-23605	-0-	256	1	20548	3	Y	1694	1659	0	49	8	11
								73	4	1863	9							
06	44850	X	-0-	-0-		-44850	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	46345	X	33097	-0-		-13248	-0-	252	1	29483	3	Y	3026	3007	0			19
								33	4	3329	9							
08	39894	X	39894	-0-		-0-	-0-	241	1	36241	3	Y	3002	3000	0			21
								110	4	3302	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 N WELL #: W114H RRCID -> 295829 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10079 - 20138

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	35580	X	28556	-0-		-7024	-0-	137	1	25455	3	Y	2650	2651	0	8	8	39
								49	4	2915	9							
*10	36766	X	15611	-0-		-21155	-0-	129	1	13549	3	Y	1742	1745	0	7	8	29
								17	4	1916	9							
*11	35580	X	35016	-0-		-564	-0-	480	1	30667	3	Y	3448	3405	0	10	8	62
								76	4	3793	9							
12	36766	X	25699	-0-		-11067	-0-	345	1	22711	3	Y	2351	2359	0	13	8	41
								57	4	2586	9							
*01	36766	X	24702	-0-		-12064	-0-	377	1	21831	3	Y	2240	2231	0	14	8	36
								30	4	2464	9							
*02	33208	X	21107	-0-		-12101	-0-	271	1	18572	3	Y	1877	1868	0	11	8	34
								199	4	2065	9							
*03	36766	X	19990	-0-		-16776	-0-	245	1	17638	3	Y	1894	1868	0	31	8	29
								24	4	2083	9							
*04	35580	X	18138	-0-		-17442	-0-	208	1	15918	3	Y	1789	1756	0	38	8	24
								44	4	1968	9							
*05	26195	X	17217	-0-		-8978	-0-	191	1	15268	3	Y	1554	1551	0	17	8	10
								49	4	1709	9							
*06	23880	X	17198	-0-		-6682	-0-	179	1	14914	3	Y	1820	1794	0	25	8	11
								103	4	2002	9							
07	23343	X	12346	-0-		-10997	-0-	97	1	10728	3	Y	1371	1374	0			8
								13	4	1508	9							
08	19995	X	14715	-0-		-5280	-0-	87	1	13068	3	Y	1383	1381	0			10
								39	4	1521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XB WELL #: X202H RRCID -> 295837 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10062 - 20105

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	71524	X	71524	-0-		-0-	-0-	352	1	66073	3	Y	4525	4457	0	61	8	67
								121	4	4978	9							
*10	68417	X	54959	-0-		-13458	-0-	449	1	50527	3	Y	3560	3512	0	57	8	58
								67	4	3916	9							
*11	73260	X	64330	-0-		-8930	-0-	920	1	58366	3	Y	4453	4378	0	53	8	80
								146	4	4898	9							
12	75702	X	66460	-0-		-9242	-0-	916	1	60424	3	Y	4524	4482	0	42	8	80
								144	4	4976	9							
*01	75702	X	45241	-0-		-30461	-0-	668	1	41326	3	Y	2912	2897	0	48	8	47
								44	4	3203	9							
*02	66724	X	48974	-0-		-17750	-0-	627	1	44541	3	Y	3116	3084	0	23	8	56
								378	4	3428	9							
*03	67952	X	54309	-0-		-13643	-0-	684	1	49515	3	Y	3671	3596	0	76	8	55
								72	4	4038	9							
*04	65790	X	43276	-0-		-22514	-0-	529	1	39556	3	Y	2803	2701	0	119	8	38
								108	4	3083	9							
*05	67797	X	43506	-0-		-24291	-0-	492	1	39492	3	Y	3072	3031	0	60	8	19
								143	4	3379	9							
*06	52590	X	44009	-0-		-8581	-0-	475	1	40428	3	Y	2639	2567	0	75	8	16
								203	4	2903	9							
07	54343	X	47914	-0-		-6429	-0-	373	1	43969	3	Y	3201	3197	0			20
								51	4	3521	9							
08	54343	X	30711	-0-		-23632	-0-	191	1	28322	3	Y	1915	1922	0			13
								91	4	2107	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

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	78778	X	78778	-0-		-0-	-0-	354	1	70444	3	Y	7136	7059	0	64	8	106
								130	4	7850	9							
*10	79942	X	79942	-0-		-0-	-0-	535	1	71031	3	Y	7541	7444	0	79	8	124
								81	4	8295	9							
*11	75340	X	75340	-0-		-0-	-0-	1027	1	66955	3	Y	6538	6481	0	64	8	117
								166	4	7192	9							
12	75857	X	40441	-0-		-35416	-0-	529	1	35957	3	Y	3509	3538	0	26	8	62
								95	4	3860	9							
*01	75857	X	56313	-0-		-19544	-0-	766	1	49713	3	Y	5255	5198	0	35	8	84
								53	4	5781	9							
*02	68516	X	16085	-0-		-52431	-0-	197	1	14338	3	Y	1261	1310	0	12	8	23
								163	4	1387	9							
*03	75857	X	67016	-0-		-8841	-0-	757	1	58677	3	Y	6817	6697	0	40	8	103
								83	4	7499	9							
*04	73410	X	63381	-0-		-10029	-0-	703	1	56671	3	Y	5320	5163	0	188	8	72
								155	4	5852	9							
*05	64724	X	64724	-0-		-0-	-0-	741	1	58414	3	Y	4880	4838	0	83	8	31
								201	4	5368	9							
*06	70239	X	70239	-0-		-0-	-0-	778	1	63979	3	Y	4587	4490	0	100	8	28
								436	4	5046	9							
07	67022	X	55590	-0-		-11432	-0-	474	1	50844	3	Y	3833	3837	0			24
								56	4	4216	9							
08	67022	X	45825	-0-		-21197	-0-	293	1	42007	3	Y	3089	3092	0			21
								127	4	3398	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

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	60360	X	56254	-0-		-4106	-0-	245	1	48789	3	Y	6482	6454	0	24	8	96
								90	4	7130	9							
*10	62372	X	55780	-0-		-6592	-0-	363	1	48434	3	Y	6298	6260	0	31	8	103
								55	4	6928	9							
*11	60360	X	49620	-0-		-10740	-0-	653	1	42616	3	Y	5677	5652	0	26	8	102
								106	4	6245	9							
12	62372	X	33159	-0-		-29213	-0-	422	1	28545	3	Y	3746	3769	0	13	8	66
								71	4	4121	9							
*01	61690	X	47082	-0-		-14608	-0-	691	1	40595	3	Y	5217	5184	0	15	8	84
								57	4	5739	9							
*02	52472	X	12293	-0-		-40179	-0-	147	1	10716	3	Y	1188	1246	0	5	8	21
								123	4	1307	9							
*03	55738	X	39715	-0-		-16023	-0-	442	1	34297	3	Y	4480	4410	0	23	8	68
								48	4	4928	9							
*04	50670	X	37044	-0-		-13626	-0-	396	1	31918	3	Y	4221	4177	0	54	8	58
								87	4	4643	9							
*05	47058	X	38243	-0-		-8815	-0-	420	1	33109	3	Y	4182	4178	0	36	8	26
								114	4	4600	9							
*06	45540	X	38004	-0-		-7536	-0-	402	1	32913	3	Y	4059	4027	0	33	8	25
								224	4	4465	9							
07	39744	X	39744	-0-		-0-	-0-	314	1	34822	3	Y	4154	4153	0			26
								39	4	4569	9							
08	40162	X	40162	-0-		-0-	-0-	247	1	35450	3	Y	3961	3960	0			27
								108	4	4357	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

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	51030	X	44324	-0-		-6706	-0-	212	1	39835	3	Y	3821	3806	0	12	8	57
								74	4	4203	9							
*10	52731	X	42409	-0-		-10322	-0-	301	1	38080	3	Y	3623	3605	0	16	8	59
								43	4	3985	9							
*11	49770	X	37405	-0-		-12365	-0-	521	1	33200	3	Y	3274	3263	0	11	8	59
								83	4	3601	9							
12	51429	X	41895	-0-		-9534	-0-	572	1	38083	3	Y	2863	2863	0	9	8	50
								91	4	3149	9							
*01	48546	X	34651	-0-		-13895	-0-	567	1	31015	3	Y	2746	2742	0	10	8	44
								48	4	3021	9							
*02	41356	X	39269	-0-		-2087	-0-	520	1	35395	3	Y	2694	2679	0	10	8	49
								391	4	2963	9							
*03	42718	X	33053	-0-		-9665	-0-	409	1	29635	3	Y	2698	2679	0	27	8	41
								41	4	2968	9							
*04	41340	X	30512	-0-		-10828	-0-	358	1	27450	3	Y	2389	2350	0	47	8	33
								76	4	2628	9							
*05	43400	X	30434	-0-		-12966	-0-	342	1	27351	3	Y	2407	2396	0	29	8	15
								93	4	2648	9							
*06	42000	X	5450	-0-		-36550	-0-	63	1	4914	3	Y	416	423	0	5	8	3
								15	4	458	9							
07	43400	X	26752	-0-		-16648	-0-	202	1	24006	3	Y	2288	2277	0			14
								27	4	2517	9							
08	38373	X	38373	-0-		-0-	-0-	231	1	34737	3	Y	2999	2992	0			21
								106	4	3299	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

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	61680	X	58383	-0-		-3297	-0-	257	1	51235	3	Y	6179	6144	0	29	8	92
								94	4	6797	9							
*10	63736	X	57206	-0-		-6530	-0-	376	1	50215	3	Y	5962	5922	0	34	8	98
								57	4	6558	9							
*11	61680	X	54806	-0-		-6874	-0-	727	1	47405	3	Y	5960	5922	0	29	8	107
								118	4	6556	9							
12	63736	X	28718	-0-		-35018	-0-	363	1	24705	3	Y	3259	3297	0	12	8	57
								65	4	3585	9							
*01	62217	X	55002	-0-		-7215	-0-	807	1	47441	3	Y	6079	6020	0	18	8	98
								67	4	6687	9							
*02	54460	X	14129	-0-		-40331	-0-	171	1	12393	3	Y	1285	1353	0	7	8	23
								151	4	1414	9							
*03	57815	X	44365	-0-		-13450	-0-	488	1	37875	3	Y	5408	5323	0	26	8	82
								53	4	5949	9							
*04	55980	X	41506	-0-		-14474	-0-	445	1	35824	3	Y	4672	4622	0	68	8	64
								98	4	5139	9							
*05	54963	X	41807	-0-		-13156	-0-	461	1	36362	3	Y	4417	4405	0	48	8	28
								125	4	4859	9							
*06	53190	X	38690	-0-		-14500	-0-	411	1	33762	3	Y	3900	3865	0	39	8	24
								227	4	4290	9							
07	44361	X	13453	-0-		-30908	-0-	92	1	11691	3	Y	1506	1521	0			9
								13	4	1657	9							
08	44361	X	41242	-0-		-3119	-0-	251	1	35907	3	Y	4523	4501	0			31
								109	4	4975	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 G WELL #: W107H RRCID -> 296103 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10083 - 17796

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	64134	X	64134	-0-		-0-	-0-	261	1	58506	3	Y	4838	4812	0	22	8	72
								45	4	5322	9							
*10	65902	X	65902	-0-		-0-	-0-	417	1	60353	3	Y	4603	4573	0	27	8	75
								69	4	5063	9							
*11	61456	X	61456	-0-		-0-	-0-	818	1	55719	3	Y	4410	4387	0	19	8	79
								68	4	4851	9							
12	60593	X	60593	-0-		-0-	-0-	778	1	55315	3	Y	4031	4023	0	16	8	71
								66	4	4434	9							
*01	60034	X	60034	-0-		-0-	-0-	891	1	54601	3	Y	4059	4048	0	17	8	65
								77	4	4465	9							
*02	53805	X	53805	-0-		-0-	-0-	658	1	49252	3	Y	3493	3483	0	12	8	63
								53	4	3842	9							
*03	59427	X	56836	-0-		-2591	-0-	657	1	52096	3	Y	3645	3613	0	40	8	55
								73	4	4010	9							
*04	57510	X	54054	-0-		-3456	-0-	610	1	49964	3	Y	3097	3058	0	51	8	43
								73	4	3407	9							
*05	59427	X	53934	-0-		-5493	-0-	621	1	49732	3	Y	3171	3155	0	39	8	20
								93	4	3488	9							
*06	57510	X	28560	-0-		-28950	-0-	324	1	26495	3	Y	1537	1516	0	32	8	9
								50	4	1691	9							
07	59427	X	41911	-0-		-17516	-0-	338	1	38692	3	Y	2580	2573	0			16
								43	4	2838	9							
08	56885	X	42866	-0-		-14019	-0-	263	1	39493	3	Y	2718	2715	0			19
								120	4	2990	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 XC WELL #: X203H RRCID -> 296110 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9459 PERF.10046 - 17766

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	56100	X	53527	-0-		-2573	-0-	222	1	49580	3	Y	3352	3314	0	35	8	50
								38	4	3687	9							
*10	57970	X	36549	-0-		-21421	-0-	282	1	33857	3	Y	2148	2131	0	32	8	35
								47	4	2363	9							
*11	56100	X	54149	-0-		-1951	-0-	736	1	50040	3	Y	3011	2959	0	33	8	54
								61	4	3312	9							
12	57970	X	38180	-0-		-19790	-0-	490	1	35381	3	Y	2061	2056	0	23	8	36
								42	4	2267	9							
*01	57722	X	52277	-0-		-5445	-0-	766	1	48341	3	Y	2823	2792	0	22	8	45
								65	4	3105	9							
*02	51744	X	49062	-0-		-2682	-0-	609	1	45595	3	Y	2554	2529	0	24	8	46
								49	4	2809	9							
*03	57288	X	52765	-0-		-4523	-0-	622	1	49291	3	Y	2530	2466	0	72	8	38
								69	4	2783	9							
*04	55470	X	29900	-0-		-25570	-0-	347	1	28006	3	Y	1365	1323	0	62	8	18
								45	4	1502	9							
*05	54219	X	53050	-0-		-1169	-0-	620	1	49684	3	Y	2411	2354	0	60	8	15
								94	4	2652	9							
*06	52470	X	49625	-0-		-2845	-0-	554	1	46648	3	Y	2129	2062	0	69	8	13
								81	4	2342	9							
07	54219	X	49662	-0-		-4557	-0-	409	1	46878	3	Y	2112	2112	0			13
								52	4	2323	9							
08	52979	X	50740	-0-		-2239	-0-	320	1	48027	3	Y	2043	2042	0			14
								146	4	2247	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 H WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962

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	65400	X	58700	-0-		-6700	-0-	233	1	52153	3	Y	5704	5685	0	12	8	85
								40	4	6274	9							
*10	68107	X	60021	-0-		-8086	-0-	372	1	53436	3	Y	5593	5570	0	16	8	92
								61	4	6152	9							
*11	65910	X	57309	-0-		-8601	-0-	746	1	50760	3	Y	5219	5206	0	12	8	93
								62	4	5741	9							
12	68107	X	59151	-0-		-8956	-0-	741	1	52607	3	Y	5218	5207	0	12	8	92
								63	4	5740	9							
*01	63581	X	59134	-0-		-4447	-0-	849	1	52600	3	Y	5103	5100	0	13	8	82
								72	4	5613	9							
*02	54768	X	52220	-0-		-2548	-0-	623	1	46666	3	Y	4437	4427	0	12	8	80
								50	4	4881	9							
*03	60574	X	59766	-0-		-808	-0-	678	1	53736	3	Y	4796	4765	0	38	8	73
								76	4	5276	9							
*04	58650	X	57580	-0-		-1070	-0-	637	1	52130	3	Y	4306	4259	0	61	8	59
								76	4	4737	9							
*05	60326	X	55561	-0-		-4765	-0-	629	1	50378	3	Y	4055	4066	0	22	8	26
								93	4	4461	9							
*06	57870	X	47718	-0-		-10152	-0-	516	1	43257	3	Y	3518	3496	0	26	8	22
								75	4	3870	9							
07	59799	X	47844	-0-		-11955	-0-	379	1	43403	3	Y	3649	3648	0			23
								48	4	4014	9							
08	59799	X	46594	-0-		-13205	-0-	282	1	42369	3	Y	3467	3466	0			24
								129	4	3814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

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
*09	43050	X	37840	-0-	-5210	-0-	176	1	32745	3	Y	4412	4409	0	15	8	66
							66	4	4853	9							
*10	44485	X	37749	-0-	-6736	-0-	242	1	32692	3	Y	4344	4320	0	19	8	71
							37	4	4778	9							
*11	48690	X	13889	-0-	-34801	-0-	168	1	11568	3	Y	1935	1962	0	9	8	35
							24	4	2129	9							
12	59490	X	59490	-0-	-0-	-0-	764	1	51647	3	Y	6322	6233	0	13	8	111
							125	4	6954	9							
*01	57494	X	57494	-0-	-0-	-0-	857	1	50593	3	Y	5432	5445	0	11	8	87
							69	4	5975	9							
*02	55781	X	55781	-0-	-0-	-0-	709	1	49164	3	Y	4954	4939	0	12	8	90
							459	4	5449	9							
*03	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	720	1	52807	3	Y	4953	4936	0	32	8	75
							74	4	5448	9							
*04	56306	X	56306	-0-	-0-	-0-	664	1	50539	3	Y	4514	4490	0	37	8	62
							138	4	4965	9							
*05	58345	X	58345	-0-	-0-	-0-	706	1	52672	3	Y	4351	4360	0	26	8	27
							181	4	4786	9							
*06	56177	X	56177	-0-	-0-	-0-	656	1	50708	3	Y	4066	4031	0	37	8	25
							340	4	4473	9							
07	57412	X	55632	-0-	-1780	-0-	504	1	50549	3	Y	4112	4112	0			25
							56	4	4523	9							
08	63630	X	63630	-0-	-0-	-0-	476	1	58484	3	Y	4084	4081	0			28
							178	4	4492	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

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
*09	77860	X	77860	-0-	-0-	-0-	386	1	72001	3	Y	4858	4765	0	80	8	72
							129	4	5344	9							
*10	75144	X	63577	-0-	-11567	-0-	515	1	58556	3	Y	4026	3966	0	66	8	66
							77	4	4429	9							
*11	86133	X	86133	-0-	-0-	-0-	1203	1	77041	3	Y	6996	6870	0	67	8	125
							193	4	7696	9							
12	75144	X	75108	-0-	-36	-0-	1013	1	68659	3	Y	4790	4778	0	53	8	84
							167	4	5269	9							
*01	75144	X	60577	-0-	-14567	-0-	937	1	55598	3	Y	3604	3580	0	50	8	58
							78	4	3964	9							
*02	67872	X	51789	-0-	-16083	-0-	672	1	46488	3	Y	3812	3767	0	34	8	69
							436	4	4193	9							
*03	75144	X	56818	-0-	-18326	-0-	706	1	51831	3	Y	3826	3737	0	100	8	58
							72	4	4209	9							
*04	72720	X	59227	-0-	-13493	-0-	712	1	54200	3	Y	3788	3625	0	171	8	50
							148	4	4167	9							
*05	75144	X	56770	-0-	-18374	-0-	695	1	52109	3	Y	3457	3408	0	77	8	22
							163	4	3803	9							
*06	58620	X	47666	-0-	-10954	-0-	570	1	43705	3	Y	2807	2731	0	81	8	17
							303	4	3088	9							
07	61039	X	54811	-0-	-6228	-0-	504	1	50674	3	Y	3252	3249	0			20
							56	4	3577	9							
08	61039	X	8263	-0-	-52776	-0-	60	1	7786	3	Y	356	374	0			2
							25	4	392	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 XD WELL #: X204H RRCID -> 296172 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 9405 PERF.10099 - 17427

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	48840	X	47005	-0-		-1835	-0-	190	1	42541	3	Y	3855	3794	0	56	8	57
								33	4	4241	9							
*10	50468	X	48180	-0-		-2288	-0-	305	1	43891	3	Y	3576	3509	0	66	8	58
								50	4	3934	9							
*11	48826	X	48826	-0-		-0-	-0-	650	1	44353	3	Y	3426	3367	0	56	8	61
								54	4	3769	9							
12	50158	X	39955	-0-		-10203	-0-	519	1	36339	3	Y	2775	2750	0	37	8	49
								44	4	3053	9							
*01	48918	X	45003	-0-		-3915	-0-	676	1	41180	3	Y	2808	2773	0	39	8	45
								58	4	3089	9							
*02	50162	X	50162	-0-		-0-	-0-	618	1	46323	3	Y	2884	2833	0	44	8	52
								49	4	3172	9							
*03	53729	X	53729	-0-		-0-	-0-	629	1	49811	3	Y	2925	2808	0	126	8	43
								71	4	3218	9							
*04	48840	X	32916	-0-		-15924	-0-	378	1	30652	3	Y	1670	1589	0	102	8	22
								49	4	1837	9							
*05	55031	X	55031	-0-		-0-	-0-	639	1	51245	3	Y	2773	2680	0	98	8	17
								97	4	3050	9							
*06	50886	X	50886	-0-		-0-	-0-	565	1	47460	3	Y	2525	2414	0	113	8	15
								83	4	2778	9							
07	52644	X	52644	-0-		-0-	-0-	431	1	49391	3	Y	2515	2514	0			16
								55	4	2767	9							
08	50468	X	42532	-0-		-7936	-0-	263	1	39564	3	Y	2351	2351	0			16
								119	4	2586	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

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	32820	X	29415	-0-		-3405	-0-	116	1	26289	3	Y	2719	2708	0	16	8	40
								19	4	2991	9							
*10	34255	X	22575	-0-		-11680	-0-	95	1	19218	3	Y	2950	2915	0	27	8	48
								17	4	3245	9							
*11	33150	X	33124	-0-		-26	-0-	430	1	29288	3	Y	3064	3033	0	24	8	55
								36	4	3370	9							
12	35458	X	35458	-0-		-0-	-0-	444	1	31544	3	Y	3120	3103	0	17	8	55
								38	4	3432	9							
*01	34007	X	29150	-0-		-4857	-0-	407	1	26088	3	Y	2381	2379	0	19	8	38
								36	4	2619	9							
*02	29358	X	29358	-0-		-0-	-0-	349	1	26131	3	Y	2591	2565	0	17	8	47
								28	4	2850	9							
*03	36146	X	35097	-0-		-1049	-0-	398	1	31553	3	Y	2819	2776	0	47	8	43
								45	4	3101	9							
*04	35278	X	35278	-0-		-0-	-0-	388	1	31806	3	Y	2762	2680	0	88	8	37
								46	4	3038	9							
*05	36226	X	36226	-0-		-0-	-0-	413	1	33121	3	Y	2391	2362	0	51	8	15
								62	4	2630	9							
*06	33990	X	30384	-0-		-3606	-0-	324	1	27314	3	Y	2454	2399	0	55	8	15
								47	4	2699	9							
07	36363	X	31049	-0-		-5314	-0-	247	1	28161	3	Y	2372	2372	0			15
								32	4	2609	9							
08	36363	X	32113	-0-		-4250	-0-	194	1	29202	3	Y	2391	2389	0			17
								87	4	2630	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

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
*09	49050	X	30050	-0-		-19000	-0-	120	1	26207	3	Y	3366	3366	0	21	8	50
								20	4	3703	9							
*10	50685	X	30864	-0-		-19821	-0-	126	1	25592	3	Y	4658	4596	0	36	8	76
								22	4	5124	9							
*11	49050	X	44482	-0-		-4568	-0-	561	1	38200	3	Y	5158	5114	0	28	8	92
								47	4	5674	9							
12	50685	X	42097	-0-		-8588	-0-	512	1	36365	3	Y	4705	4692	0	22	8	83
								44	4	5176	9							
*01	50685	X	37904	-0-		-12781	-0-	514	1	32780	3	Y	4151	4152	0	15	8	67
								44	4	4566	9							
*02	36645	X	36645	-0-		-0-	-0-	424	1	31822	3	Y	3968	3945	0	18	8	72
								34	4	4365	9							
*03	42873	X	42269	-0-		-604	-0-	466	1	36944	3	Y	4370	4324	0	52	8	66
								52	4	4807	9							
*04	41490	X	38919	-0-		-2571	-0-	418	1	34147	3	Y	3912	3848	0	76	8	54
								51	4	4303	9							
*05	42904	X	41632	-0-		-1272	-0-	453	1	36310	3	Y	4365	4349	0	42	8	28
								67	4	4802	9							
*06	40920	X	35434	-0-		-5486	-0-	366	1	31032	3	Y	3621	3578	0	49	8	22
								53	4	3983	9							
07	42284	X	36705	-0-		-5579	-0-	283	1	32229	3	Y	3779	3778	0			23
								36	4	4157	9							
08	42284	X	36622	-0-		-5662	-0-	215	1	32231	3	Y	3709	3706	0			26
								96	4	4080	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 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
*09	45660	X	24592	-0-		-21068	-0-	99	1	21132	3	Y	3042	3056	0	10	8	45
								15	4	3346	9							
*10	47182	X	26168	-0-		-21014	-0-	105	1	21670	3	Y	3976	3932	0	24	8	65
								19	4	4374	9							
*11	45660	X	40422	-0-		-5238	-0-	514	1	34979	3	Y	4442	4403	0	24	8	80
								43	4	4886	9							
12	47182	X	40157	-0-		-7025	-0-	493	1	34998	3	Y	4204	4192	0	18	8	74
								42	4	4624	9							
*01	46469	X	34114	-0-		-12355	-0-	461	1	29834	3	Y	3436	3440	0	15	8	55
								39	4	3780	9							
*02	34257	X	34257	-0-		-0-	-0-	399	1	29926	3	Y	3545	3524	0	12	8	64
								32	4	3900	9							
*03	40920	X	36906	-0-		-4014	-0-	411	1	32590	3	Y	3508	3479	0	40	8	53
								46	4	3859	9							
*04	39600	X	33117	-0-		-6483	-0-	355	1	29042	3	Y	3343	3289	0	61	8	46
								43	4	3677	9							
*05	40920	X	34166	-0-		-6754	-0-	374	1	30000	3	Y	3396	3389	0	32	8	21
								56	4	3736	9							
*06	36630	X	33781	-0-		-2849	-0-	356	1	29971	3	Y	3093	3049	0	46	8	19
								52	4	3402	9							
07	37851	X	31392	-0-		-6459	-0-	243	1	27666	3	Y	3138	3138	0			19
								31	4	3452	9							
08	36921	X	32183	-0-		-4738	-0-	189	1	28356	3	Y	3230	3227	0			22
								85	4	3553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	99	1	22086	3	Y	3142	3117	0	23	8	47
							17	4	3456	9							
*10	21297	X	11890	-0-	-9407	-0-	42	1	9013	3	Y	2571	2557	0	19	8	42
							7	4	2828	9							
*11	20610	X	19654	-0-	-956	-0-	237	1	16183	3	Y	2922	2896	0	16	8	52
							20	4	3214	9							
12	26505	X	20474	-0-	-6031	-0-	241	1	17080	3	Y	2848	2837	0	13	8	50
							20	4	3133	9							
*01	26505	X	19108	-0-	-7397	-0-	251	1	15927	3	Y	2644	2639	0	13	8	42
							22	4	2908	9							
*02	23940	X	17473	-0-	-6467	-0-	194	1	14536	3	Y	2480	2466	0	11	8	45
							15	4	2728	9							
*03	20832	X	17439	-0-	-3393	-0-	185	1	14652	3	Y	2346	2326	0	29	8	36
							21	4	2581	9							
*04	20160	X	15054	-0-	-5106	-0-	154	1	12591	3	Y	2083	2050	0	40	8	29
							18	4	2291	9							
*05	20863	X	15451	-0-	-5412	-0-	161	1	12902	3	Y	2149	2139	0	25	8	14
							24	4	2364	9							
*06	18690	X	12709	-0-	-5981	-0-	125	1	10914	3	Y	1504	1484	0	25	8	9
							16	4	1654	9							
07	19313	X	18457	-0-	-856	-0-	141	1	15978	3	Y	2109	2105	0			13
							18	4	2320	9							
08	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	115	1	17317	3	Y	2097	2096	0			14
							52	4	2307	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*09	52950	X	47355	-0-	-5595	-0-	190	1	42391	3	Y	4310	4284	0	26	8	64
							33	4	4741	9							
*10	54715	X	32387	-0-	-22328	-0-	141	1	28304	3	Y	3561	3536	0	31	8	58
							25	4	3917	9							
*11	52950	X	47556	-0-	-5394	-0-	624	1	42468	3	Y	4011	3970	0	27	8	72
							52	4	4412	9							
*12	54715	X	40587	-0-	-14128	-0-	517	1	36746	3	Y	2982	2984	0	17	8	53
							44	4	3280	9							
*01	48918	X	38623	-0-	-10295	-0-	539	1	34699	3	Y	3035	3025	0	14	8	49
							46	4	3339	9							
*02	44184	X	44037	-0-	-147	-0-	533	1	39899	3	Y	3238	3211	0	17	8	59
							43	4	3562	9							
*03	44848	X	44848	-0-	-0-	-0-	511	1	40519	3	Y	3419	3375	0	51	8	52
							57	4	3761	9							
*04	41952	X	41952	-0-	-0-	-0-	464	1	37972	3	Y	3146	3088	0	67	8	43
							55	4	3461	9							
*05	48670	X	41783	-0-	-6887	-0-	467	1	37421	3	Y	3478	3467	0	32	8	22
							69	4	3826	9							
*06	47100	X	11835	-0-	-35265	-0-	134	1	10513	3	Y	1061	1066	0	10	8	7
							21	4	1167	9							
07	48670	X	25694	-0-	-22976	-0-	204	1	23218	3	Y	2042	2036	0			13
							26	4	2246	9							
08	44888	X	27122	-0-	-17766	-0-	161	1	24193	3	Y	2451	2447	0			17
							72	4	2696	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246

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	81630	X	67392	-0-		-14238	-0-	288	1	64407	3	Y	2406	2370	0	38	8	36
								50	4	2647	9							
*10	86552	X	47790	-0-		-38762	-0-	375	1	45469	3	Y	1712	1686	0	34	8	28
								63	4	1883	9							
*11	83760	X	68232	-0-		-15528	-0-	958	1	64691	3	Y	2275	2229	0	33	8	41
								80	4	2503	9							
12	86552	X	40468	-0-		-46084	-0-	548	1	38770	3	Y	1004	1000	0	27	8	18
								46	4	1104	9							
*01	74989	X	33640	-0-		-41349	-0-	478	1	31761	3	Y	1235	1212	0	21	8	20
								42	4	1359	9							
*02	65240	X	22631	-0-		-42609	-0-	285	1	21449	3	Y	795	784	0	17	8	14
								22	4	875	9							
*03	72230	X	4024	-0-		-68206	-0-	47	1	3737	3	Y	214	181	0	44	8	3
								5	4	235	9							
*04	69930	X	6462	-0-		-63468	-0-	72	1	5986	3	Y	360	336	0	22	8	5
								8	4	396	9							
*05	49823	X	49823	-0-		-0-	-0-	587	1	47027	3	Y	1929	1852	0	70	8	12
								87	4	2122	9							
*06	39272	X	39272	-0-		-0-	-0-	446	1	37096	3	Y	1513	1464	0	52	8	9
								66	4	1664	9							
07	43980	X	43980	-0-		-0-	-0-	370	1	41736	3	Y	1661	1660	0			10
								47	4	1827	9							
08	49724	X	21512	-0-		-28212	-0-	135	1	20413	3	Y	821	825	0			6
								61	4	903	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X103H RRCID -> 296578 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10321 - 17498

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	67440	X	54851	-0-		-12589	-0-	218	1	48694	3	Y	5365	5318	0	24	8	80
								37	4	5902	9							
*10	69688	X	61999	-0-		-7689	-0-	366	1	56007	3	Y	5057	5019	0	35	8	83
								63	4	5563	9							
*11	63480	X	60428	-0-		-3052	-0-	794	1	54390	3	Y	4706	4671	0	34	8	84
								67	4	5177	9							
12	57972	X	57972	-0-		-0-	-0-	744	1	52758	3	Y	4005	3993	0	25	8	71
								64	4	4406	9							
*01	61969	X	58532	-0-		-3437	-0-	857	1	52593	3	Y	4553	4530	0	21	8	73
								74	4	5008	9							
*02	57708	X	48194	-0-		-9514	-0-	582	1	43528	3	Y	3671	3657	0	21	8	66
								46	4	4038	9							
*03	63891	X	47976	-0-		-15915	-0-	549	1	43587	3	Y	3435	3388	0	61	8	52
								61	4	3779	9							
*04	61860	X	30179	-0-		-31681	-0-	342	1	27526	3	Y	2062	2030	0	56	8	28
								43	4	2268	9							
*05	59148	X	48358	-0-		-10790	-0-	551	1	43918	3	Y	3458	3424	0	40	8	22
								85	4	3804	9							
*06	56610	X	36425	-0-		-20185	-0-	389	1	32574	3	Y	3096	3055	0	44	8	19
								56	4	3406	9							
07	53258	X	31863	-0-		-21395	-0-	251	1	28769	3	Y	2555	2558	0			16
								32	4	2811	9							
08	48329	X	35438	-0-		-12891	-0-	211	1	31665	3	Y	3150	3144	0			22
								97	4	3465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	75630	X	62474	-0-	-13156	-0-	248	1	56450	3	Y	5212	5176	0	36	8	77
							43	4	5733	9							
*10	78151	X	66313	-0-	-11838	-0-	414	1	59904	3	Y	5388	5331	0	46	8	88
							68	4	5927	9							
*11	70230	X	58842	-0-	-11388	-0-	786	1	53159	3	Y	4392	4365	0	36	8	79
							66	4	4831	9							
12	72571	X	35703	-0-	-36868	-0-	448	1	31708	3	Y	3190	3176	0	37	8	56
							38	4	3509	9							
*01	72571	X	33685	-0-	-38886	-0-	457	1	29253	3	Y	3578	3530	0	47	8	57
							39	4	3936	9							
*02	59864	X	15805	-0-	-44059	-0-	186	1	14203	3	Y	1274	1288	0	20	8	23
							15	4	1401	9							
*03	66278	X	34926	-0-	-31352	-0-	397	1	31449	3	Y	2761	2685	0	58	8	41
							43	4	3037	9							
*04	60240	X	32154	-0-	-28086	-0-	356	1	29119	3	Y	2396	2273	0	132	8	32
							43	4	2636	9							
*05	36394	X	33416	-0-	-2978	-0-	382	1	30604	3	Y	2157	2114	0	62	8	13
							57	4	2373	9							
*06	33780	X	19955	-0-	-13825	-0-	214	1	18392	3	Y	1200	1148	0	58	8	7
							29	4	1320	9							
07	34906	X	24471	-0-	-10435	-0-	193	1	22460	3	Y	1631	1628	0			10
							24	4	1794	9							
08	34906	X	23415	-0-	-11491	-0-	143	1	21384	3	Y	1659	1658	0			11
							63	4	1825	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	55230	X	42798	-0-	-12432	-0-	177	1	39538	3	Y	2775	2763	0	12	8	41
							30	4	3053	9							
*10	57071	X	42458	-0-	-14613	-0-	270	1	39230	3	Y	2649	2631	0	16	8	43
							44	4	2914	9							
*11	55230	X	39197	-0-	-16033	-0-	529	1	36018	3	Y	2369	2359	0	11	8	42
							44	4	2606	9							
12	55211	X	38031	-0-	-17180	-0-	489	1	34668	3	Y	2575	2563	0	9	8	45
							41	4	2833	9							
*01	48980	X	36306	-0-	-12674	-0-	522	1	32618	3	Y	2837	2824	0	12	8	46
							45	4	3121	9							
*02	39928	X	31287	-0-	-8641	-0-	381	1	28437	3	Y	2217	2212	0	11	8	40
							30	4	2439	9							
*03	42439	X	29218	-0-	-13221	-0-	341	1	26992	3	Y	1679	1666	0	28	8	25
							38	4	1847	9							
*04	40140	X	27834	-0-	-12306	-0-	315	1	25737	3	Y	1585	1549	0	39	8	22
							38	4	1744	9							
*05	38812	X	28103	-0-	-10709	-0-	326	1	26049	3	Y	1526	1521	0	17	8	10
							49	4	1679	9							
*06	35130	X	26857	-0-	-8273	-0-	297	1	24880	3	Y	1488	1464	0	25	8	9
							43	4	1637	9							
07	34596	X	28056	-0-	-6540	-0-	228	1	26090	3	Y	1554	1553	0			10
							29	4	1709	9							
08	29233	X	27414	-0-	-1819	-0-	170	1	25509	3	Y	1506	1506	0			10
							78	4	1657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W102H RRCID -> 296581 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10597 - 17830

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	43260	X	36491	-0-		-6769	-0-	148	1	33153	3	Y	2877	2862	0	12	8	43
								25	4	3165	9							
*10	44702	X	35529	-0-		-9173	-0-	222	1	32500	3	Y	2518	2508	0	12	8	41
								37	4	2770	9							
*11	40470	X	32067	-0-		-8403	-0-	425	1	28942	3	Y	2423	2413	0	8	8	43
								35	4	2665	9							
12	41819	X	32433	-0-		-9386	-0-	416	1	29459	3	Y	2294	2290	0	7	8	40
								35	4	2523	9							
*01	39866	X	31090	-0-		-8776	-0-	458	1	28097	3	Y	2269	2267	0	6	8	36
								39	4	2496	9							
*02	34048	X	26611	-0-		-7437	-0-	323	1	24194	3	Y	1880	1878	0	4	8	34
								26	4	2068	9							
*03	35526	X	28694	-0-		-6832	-0-	332	1	26279	3	Y	1860	1852	0	14	8	28
								37	4	2046	9							
*04	32820	X	27708	-0-		-5112	-0-	313	1	25560	3	Y	1634	1614	0	26	8	22
								38	4	1797	9							
*05	33077	X	27562	-0-		-5515	-0-	316	1	25308	3	Y	1719	1717	0	13	8	11
								47	4	1891	9							
*06	30090	X	24876	-0-		-5214	-0-	274	1	22968	3	Y	1450	1436	0	16	8	9
								39	4	1595	9							
07	29419	X	23821	-0-		-5598	-0-	193	1	22153	3	Y	1318	1319	0			8
								25	4	1450	9							
08	28706	X	24475	-0-		-4231	-0-	150	1	22531	3	Y	1568	1565	0			11
								69	4	1725	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W203H RRCID -> 296700 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10837 - 18145

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	77310	X	71495	-0-		-5815	-0-	300	1	67121	3	Y	3656	3605	0	40	8	54
								52	4	4022	9							
*10	74989	X	45706	-0-		-29283	-0-	364	1	42728	3	Y	2322	2296	0	42	8	38
								60	4	2554	9							
*11	66060	X	53938	-0-		-12122	-0-	717	1	49986	3	Y	2888	2838	0	36	8	52
								58	4	3177	9							
12	73873	X	65813	-0-		-8060	-0-	865	1	61428	3	Y	3133	3102	0	28	8	55
								74	4	3446	9							
*01	73873	X	65053	-0-		-8820	-0-	991	1	60696	3	Y	2983	2959	0	31	8	48
								85	4	3281	9							
*02	66724	X	57960	-0-		-8764	-0-	726	1	54308	3	Y	2607	2587	0	21	8	47
								58	4	2868	9							
*03	67210	X	67210	-0-		-0-	-0-	796	1	63128	3	Y	2906	2847	0	62	8	44
								89	4	3197	9							
*04	64980	X	38105	-0-		-26875	-0-	442	1	35708	3	Y	1725	1698	0	47	8	24
								57	4	1898	9							
*05	67177	X	57671	-0-		-9506	-0-	673	1	53903	3	Y	2720	2675	0	52	8	17
								103	4	2992	9							
*06	65100	X	51926	-0-		-13174	-0-	580	1	48458	3	Y	2548	2497	0	53	8	15
								85	4	2803	9							
07	67270	X	53270	-0-		-14000	-0-	435	1	49978	3	Y	2546	2545	0			16
								56	4	2801	9							
08	67270	X	58284	-0-		-8986	-0-	366	1	54889	3	Y	2603	2601	0			18
								166	4	2863	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 H WELL #: W108H RRCID -> 296801 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10632 - 20715

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	67860	X	57314	-0-		-10546	-0-	230	1	51541	3	Y	5003	4974	0	24	8	74
								40	4	5503	9							
*10	69626	X	56970	-0-		-12656	-0-	353	1	51264	3	Y	4814	4774	0	35	8	79
								58	4	5295	9							
*11	63720	X	52980	-0-		-10740	-0-	696	1	47308	3	Y	4471	4439	0	31	8	80
								58	4	4918	9							
12	65844	X	52517	-0-		-13327	-0-	665	1	47092	3	Y	4276	4256	0	25	8	75
								56	4	4704	9							
*01	62124	X	50242	-0-		-11882	-0-	729	1	45039	3	Y	4011	4000	0	22	8	64
								62	4	4412	9							
*02	53480	X	44220	-0-		-9260	-0-	532	1	39818	3	Y	3480	3454	0	27	8	63
								42	4	3828	9							
*03	56947	X	18548	-0-		-38399	-0-	215	1	16791	3	Y	1380	1353	0	69	8	21
								24	4	1518	9							
*04	54210	X	51094	-0-		-3116	-0-	568	1	46424	3	Y	3667	3577	0	61	8	50
								68	4	4034	9							
*05	53568	X	50163	-0-		-3405	-0-	568	1	45475	3	Y	3668	3664	0	31	8	23
								85	4	4035	9							
*06	48600	X	45474	-0-		-3126	-0-	492	1	41392	3	Y	3199	3166	0	36	8	20
								71	4	3519	9							
07	52700	X	45991	-0-		-6709	-0-	366	1	41995	3	Y	3257	3257	0			20
								47	4	3583	9							
08	52700	X	43197	-0-		-9503	-0-	263	1	39440	3	Y	3067	3066	0			21
								120	4	3374	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

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	55537	X	55537	-0-		-0-	-0-	218	1	48700	3	Y	5984	5948	0	35	8	89
								37	4	6582	9							
*10	57040	X	56026	-0-		-1014	-0-	340	1	49191	3	Y	5854	5801	0	46	8	96
								56	4	6439	9							
*11	55200	X	52467	-0-		-2733	-0-	673	1	45820	3	Y	5380	5342	0	38	8	96
								56	4	5918	9							
12	57040	X	52037	-0-		-5003	-0-	644	1	45627	3	Y	5192	5168	0	29	8	91
								55	4	5711	9							
*01	57040	X	50621	-0-		-6419	-0-	725	1	44421	3	Y	4920	4907	0	25	8	79
								63	4	5412	9							
*02	51520	X	44237	-0-		-7283	-0-	523	1	39134	3	Y	4125	4106	0	23	8	75
								42	4	4538	9							
*03	55986	X	42289	-0-		-13697	-0-	469	1	37683	3	Y	3716	3671	0	64	8	56
								49	4	4088	9							
*04	53670	X	34631	-0-		-19039	-0-	368	1	30834	3	Y	3080	3017	0	77	8	42
								41	4	3388	9							
*05	61012	X	61012	-0-		-0-	-0-	686	1	54996	3	Y	4753	4708	0	57	8	30
								102	4	5228	9							
*06	54280	X	54280	-0-		-0-	-0-	587	1	49102	3	Y	4099	4039	0	65	8	25
								82	4	4509	9							
07	55109	X	55109	-0-		-0-	-0-	435	1	49943	3	Y	4251	4250	0			26
								55	4	4676	9							
08	57040	X	53065	-0-		-3975	-0-	321	1	48195	3	Y	4002	4000	0			28
								147	4	4402	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 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
*09	43470	X	31536	-0-	-11934	-0-	113	1	27204	3	Y	3817	3800	0	34	8	57
							20	4	4199	9							
*10	44919	X	38542	-0-	-6377	-0-	247	1	32830	3	Y	4932	4850	0	58	8	81
							40	4	5425	9							
*11	49853	X	49853	-0-	-0-	-0-	634	1	43194	3	Y	5429	5359	0	54	8	97
							53	4	5972	9							
12	52783	X	52783	-0-	-0-	-0-	653	1	46292	3	Y	5257	5216	0	45	8	93
							55	4	5783	9							
*01	53241	X	53241	-0-	-0-	-0-	767	1	46868	3	Y	5035	5008	0	39	8	81
							67	4	5539	9							
*02	43872	X	43872	-0-	-0-	-0-	516	1	38622	3	Y	4268	4236	0	36	8	77
							39	4	4695	9							
*03	51342	X	51342	-0-	-0-	-0-	574	1	45503	3	Y	4728	4630	0	104	8	71
							64	4	5201	9							
*04	51897	X	51897	-0-	-0-	-0-	565	1	46212	3	Y	4593	4447	0	155	8	62
							68	4	5052	9							
*05	44919	X	44878	-0-	-41	-0-	501	1	40017	3	Y	3894	3862	0	69	8	25
							77	4	4283	9							
*06	43470	X	39858	-0-	-3612	-0-	425	1	35560	3	Y	3464	3385	0	83	8	21
							63	4	3810	9							
07	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	376	1	43156	3	Y	3940	3937	0			24
							48	4	4334	9							
08	44919	X	12334	-0-	-32585	-0-	74	1	11096	3	Y	1026	1043	0			7
							35	4	1129	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 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
*09	38460	X	36444	-0-	-2016	-0-	142	1	31798	3	Y	4073	4058	0	12	8	61
							24	4	4480	9							
*10	39742	X	35888	-0-	-3854	-0-	216	1	31160	3	Y	4069	4047	0	16	8	67
							36	4	4476	9							
*11	38460	X	33292	-0-	-5168	-0-	421	1	28639	3	Y	3815	3802	0	12	8	68
							35	4	4197	9							
12	39742	X	33601	-0-	-6141	-0-	411	1	29107	3	Y	3680	3674	0	9	8	65
							35	4	4048	9							
*01	39742	X	33405	-0-	-6337	-0-	476	1	29062	3	Y	3478	3476	0	11	8	56
							41	4	3826	9							
*02	33992	X	27645	-0-	-6347	-0-	324	1	24162	3	Y	2848	2845	0	8	8	51
							26	4	3133	9							
*03	35867	X	7174	-0-	-28693	-0-	85	1	6193	3	Y	802	820	0	21	8	12
							14	4	882	9							
*04	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	376	1	30739	3	Y	3471	3390	0	46	8	47
							45	4	3818	9							
*05	34255	X	33040	-0-	-1215	-0-	364	1	29159	3	Y	3148	3156	0	19	8	20
							54	4	3463	9							
*06	32310	X	29670	-0-	-2640	-0-	312	1	26202	3	Y	2828	2794	0	37	8	17
							45	4	3111	9							
07	36053	X	29609	-0-	-6444	-0-	228	1	26203	3	Y	2863	2862	0			18
							29	4	3149	9							
08	36053	X	27928	-0-	-8125	-0-	164	1	24666	3	Y	2748	2747	0			19
							75	4	3023	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 O WELL #: W115H RRCID -> 296833 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10258 - 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
*09	47910	X	45252	-0-	-2658	-0-	175	1	39194	3	Y	5321	5290	0	26	8	79
							30	4	5853	9							
*10	49507	X	31297	-0-	-18210	-0-	145	1	27058	3	Y	3699	3693	0	24	8	61
							25	4	4069	9							
*11	47910	X	43534	-0-	-4376	-0-	542	1	36887	3	Y	5509	5445	0	26	8	99
							45	4	6060	9							
12	49507	X	44760	-0-	-4747	-0-	541	1	38365	3	Y	5280	5264	0	22	8	93
							46	4	5808	9							
*01	49476	X	43348	-0-	-6128	-0-	611	1	37390	3	Y	4813	4807	0	22	8	77
							53	4	5294	9							
*02	42224	X	38031	-0-	-4193	-0-	441	1	32989	3	Y	4151	4135	0	18	8	75
							35	4	4566	9							
*03	45942	X	41098	-0-	-4844	-0-	452	1	35826	3	Y	4336	4292	0	53	8	66
							50	4	4770	9							
*04	44490	X	38547	-0-	-5943	-0-	413	1	33754	3	Y	3936	3875	0	73	8	54
							50	4	4330	9							
*05	45601	X	38509	-0-	-7092	-0-	423	1	33869	3	Y	3776	3768	0	38	8	24
							63	4	4154	9							
*06	41940	X	36264	-0-	-5676	-0-	381	1	31957	3	Y	3518	3476	0	45	8	21
							56	4	3870	9							
07	42036	X	36615	-0-	-5421	-0-	282	1	32433	3	Y	3513	3512	0			22
							36	4	3864	9							
08	41106	X	35303	-0-	-5803	-0-	208	1	31205	3	Y	3450	3448	0			24
							95	4	3795	9							

CAMP STATE 56-T2-8X17 N WELL #: W114H RRCID -> 296862 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10261 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35347	X	35347	-0-	-0-	-0-	141	1	31499	3	Y	3348	3326	0	20	8	50
							24	4	3683	9							
*10	38391	X	38391	-0-	-0-	-0-	222	1	34054	3	Y	3707	3669	0	27	8	61
							37	4	4078	9							
*11	33221	X	33221	-0-	-0-	-0-	429	1	29167	3	Y	3263	3246	0	20	8	58
							36	4	3589	9							
12	33697	X	33673	-0-	-24	-0-	423	1	29954	3	Y	2964	2954	0	16	8	52
							36	4	3260	9							
*01	33697	X	32866	-0-	-831	-0-	481	1	29403	3	Y	2673	2664	0	18	8	43
							42	4	2940	9							
*02	30436	X	28701	-0-	-1735	-0-	345	1	25820	3	Y	2280	2268	0	14	8	41
							28	4	2508	9							
*03	33697	X	30279	-0-	-3418	-0-	344	1	27306	3	Y	2355	2322	0	38	8	36
							38	4	2591	9							
*04	32610	X	21645	-0-	-10965	-0-	239	1	19465	3	Y	1738	1705	0	45	8	24
							29	4	1912	9							
*05	33697	X	27550	-0-	-6147	-0-	309	1	24762	3	Y	2212	2201	0	21	8	14
							46	4	2433	9							
*06	31800	X	25442	-0-	-6358	-0-	273	1	22882	3	Y	2043	2019	0	26	8	12
							40	4	2247	9							
07	31713	X	25916	-0-	-5797	-0-	205	1	23481	3	Y	2004	2004	0			12
							26	4	2204	9							
08	30287	X	25314	-0-	-4973	-0-	153	1	22966	3	Y	1932	1931	0			13
							70	4	2125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X102H RRCID -> 296885 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10414 - 17506

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	58680	X	56008	-0-		-2672	-0-	227	1	51286	3	Y	4051	4015	0	36	8	60
								39	4	4456	9							
*10	62119	X	62119	-0-		-0-	-0-	379	1	57179	3	Y	4089	4038	0	44	8	67
								63	4	4498	9							
*11	58680	X	53784	-0-		-4896	-0-	716	1	48757	3	Y	3865	3827	0	36	8	69
								59	4	4252	9							
12	68905	X	68905	-0-		-0-	-0-	865	1	61517	3	Y	5864	5808	0	22	8	103
								73	4	6450	9							
*01	78894	X	78894	-0-		-0-	-0-	1084	1	68645	3	Y	8248	8199	0	20	8	132
								92	4	9073	9							
*02	54768	X	53778	-0-		-990	-0-	637	1	47218	3	Y	5339	5363	0	12	8	96
								50	4	5873	9							
*03	60636	X	35487	-0-		-25149	-0-	409	1	32109	3	Y	2654	2670	0	40	8	40
								50	4	2919	9							
*04	58680	X	46635	-0-		-12045	-0-	519	1	42465	3	Y	3263	3176	0	83	8	44
								62	4	3589	9							
*05	60636	X	44063	-0-		-16573	-0-	504	1	40375	3	Y	2825	2809	0	42	8	18
								76	4	3108	9							
*06	58680	X	35955	-0-		-22725	-0-	391	1	33133	3	Y	2161	2120	0	46	8	13
								54	4	2377	9							
07	59427	X	36202	-0-		-23225	-0-	293	1	33354	3	Y	2289	2288	0			14
								37	4	2518	9							
08	48112	X	31037	-0-		-17075	-0-	192	1	28955	3	Y	1637	1640	0			11
								89	4	1801	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 I WELL #: W109H RRCID -> 297015 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10464 - 20571

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	57750	X	53892	-0-		-3858	-0-	206	1	46095	3	Y	6869	6831	0	30	8	102
								35	4	7556	9							
*10	59675	X	53062	-0-		-6613	-0-	314	1	45298	3	Y	6725	6677	0	40	8	110
								52	4	7398	9							
*11	57750	X	48772	-0-		-8978	-0-	606	1	41195	3	Y	6292	6257	0	32	8	113
								50	4	6921	9							
12	59675	X	47281	-0-		-12394	-0-	566	1	40122	3	Y	5950	5935	0	23	8	105
								48	4	6545	9							
*01	59024	X	43922	-0-		-15102	-0-	600	1	37176	3	Y	5542	5533	0	25	8	89
								50	4	6096	9							
*02	50260	X	1813	-0-		-48447	-0-	22	1	1545	3	Y	222	305	0	2	8	4
								2	4	244	9							
*03	53010	X	41938	-0-		-11072	-0-	442	1	34920	3	Y	5933	5837	0	10	8	90
								50	4	6526	9							
*04	49860	X	44834	-0-		-5026	-0-	468	1	38295	3	Y	5468	5396	0	87	8	75
								56	4	6015	9							
*05	48174	X	41490	-0-		-6684	-0-	439	1	35194	3	Y	5265	5255	0	52	8	33
								65	4	5792	9							
*06	42480	X	38596	-0-		-3884	-0-	394	1	33001	3	Y	4676	4628	0	52	8	29
								57	4	5144	9							
07	46252	X	38615	-0-		-7637	-0-	288	1	33106	3	Y	4713	4713	0			29
								37	4	5184	9							
08	46252	X	37454	-0-		-8798	-0-	214	1	32144	3	Y	4544	4542	0			31
								98	4	4998	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

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
*02	41328	X	30019	-0-	-11309	-0-	27914	3	100	4	Y	1823	1851	0			327
							2005	9									
*03	40610	X	27593	-0-	-13017	-0-	25862	3	97	4	Y	1485	1450	0			362
							1634	9									
04	38280	X	20127	-0-	-18153	-0-	18757	3	62	4	Y	1189	1218	0			333
							1308	9									
05	33914	X	32130	-0-	-1784	-0-	29857	3	108	4	Y	1968	1896	0			405
							2165	9									
06	32580	X	27965	-0-	-4615	-0-	25538	3	446	4	Y	1801	1812	0			394
							1981	9									
07	33635	X	28215	-0-	-5420	-0-	25997	3	113	4	Y	1914	1892	0			416
							2105	9									
08	32116	X	26732	-0-	-5384	-0-	24775	3	99	4	Y	1689	1730	0			375
							1858	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505

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	61530	X	61303	-0-	-227	-0-	243	1	54741	3	Y	5706	5654	0	49	8	85
							42	4	6277	9							
*10	63581	X	44164	-0-	-19417	-0-	324	1	38741	3	Y	4587	4546	0	51	8	75
							53	4	5046	9							
*11	61530	X	60833	-0-	-697	-0-	788	1	53601	3	Y	5799	5721	0	49	8	104
							65	4	6379	9							
12	72680	X	72680	-0-	-0-	-0-	922	1	65321	3	Y	5781	5736	0	47	8	102
							78	4	6359	9							
*01	72812	X	72812	-0-	-0-	-0-	1074	1	65882	3	Y	5239	5216	0	41	8	84
							93	4	5763	9							
*02	63769	X	63769	-0-	-0-	-0-	777	1	58141	3	Y	4354	4318	0	41	8	79
							62	4	4789	9							
*03	71880	X	71880	-0-	-0-	-0-	828	1	65738	3	Y	4747	4639	0	116	8	71
							92	4	5222	9							
*04	66689	X	66689	-0-	-0-	-0-	746	1	61040	3	Y	4376	4229	0	159	8	59
							89	4	4814	9							
*05	66672	X	66672	-0-	-0-	-0-	763	1	61156	3	Y	4217	4169	0	81	8	26
							114	4	4639	9							
*06	63433	X	63433	-0-	-0-	-0-	695	1	58229	3	Y	4007	3908	0	101	8	24
							101	4	4408	9							
07	64249	X	64249	-0-	-0-	-0-	515	1	59136	3	Y	4120	4119	0			25
							66	4	4532	9							
08	63768	X	63768	-0-	-0-	-0-	391	1	58707	3	Y	4083	4080	0			28
							179	4	4491	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10525 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45152	X	45152	-0-	-0-	-0-	178	1	39732	3	Y	4737	4723	0	15	8	70
							31	4	5211	9							
*10	44981	X	44649	-0-	-332	-0-	267	1	39033	3	Y	4823	4794	0	20	8	79
							44	4	5305	9							
*11	43530	X	41513	-0-	-2017	-0-	531	1	36119	3	Y	4381	4366	0	16	8	78
							44	4	4819	9							
12	44981	X	41005	-0-	-3976	-0-	508	1	35997	3	Y	4052	4049	0	10	8	71
							43	4	4457	9							
*01	44981	X	38492	-0-	-6489	-0-	553	1	33910	3	Y	3619	3622	0	10	8	58
							48	4	3981	9							
*02	40628	X	33598	-0-	-7030	-0-	397	1	29702	3	Y	3153	3146	0	8	8	57
							31	4	3468	9							
*03	44609	X	34901	-0-	-9708	-0-	389	1	30864	3	Y	3277	3259	0	25	8	50
							43	4	3605	9							
*04	42450	X	23687	-0-	-18763	-0-	252	1	21068	3	Y	2127	2116	0	32	8	29
							27	4	2340	9							
*05	41788	X	40285	-0-	-1503	-0-	449	1	35970	3	Y	3454	3440	0	21	8	22
							67	4	3799	9							
*06	37230	X	35831	-0-	-1399	-0-	382	1	32058	3	Y	3032	3012	0	23	8	19
							56	4	3335	9							
07	37138	X	35460	-0-	-1678	-0-	277	1	31816	3	Y	3029	3029	0			19
							35	4	3332	9							
08	40269	X	37984	-0-	-2285	-0-	229	1	34354	3	Y	2997	2995	0			21
							104	4	3297	9							

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 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
*09	67003	X	67003	-0-	-0-	-0-	266	1	59513	3	Y	6525	6451	0	69	8	97
							46	4	7178	9							
*10	65096	X	65096	-0-	-0-	-0-	388	1	57805	3	Y	6216	6130	0	81	8	102
							65	4	6838	9							
*11	62044	X	62044	-0-	-0-	-0-	803	1	54636	3	Y	5944	5874	0	66	8	106
							67	4	6538	9							
12	61408	X	61408	-0-	-0-	-0-	766	1	54283	3	Y	5722	5679	0	48	8	101
							65	4	6294	9							
*01	58311	X	55020	-0-	-3291	-0-	775	1	48359	3	Y	5294	5258	0	52	8	85
							63	4	5823	9							
*02	56493	X	56493	-0-	-0-	-0-	665	1	49768	3	Y	5462	5407	0	41	8	99
							52	4	6008	9							
*03	60608	X	60608	-0-	-0-	-0-	679	1	53731	3	Y	5565	5476	0	104	8	84
							76	4	6122	9							
*04	56430	X	31026	-0-	-25404	-0-	343	1	27769	3	Y	2609	2574	0	83	8	36
							44	4	2870	9							
*05	58311	X	54003	-0-	-4308	-0-	594	1	47614	3	Y	5188	5103	0	89	8	32
							88	4	5707	9							
*06	56430	X	51867	-0-	-4563	-0-	552	1	46135	3	Y	4636	4533	0	107	8	28
							80	4	5100	9							
07	58311	X	52683	-0-	-5628	-0-	410	1	47170	3	Y	4592	4592	0			28
							52	4	5051	9							
08	58311	X	51382	-0-	-6929	-0-	307	1	46066	3	Y	4426	4423	0			31
							140	4	4869	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10612 - 18246

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	51810	X	45125	-0-		-6685	-0-	171	1	38444	3	Y	5891	5863	0	25	8	88
								30	4	6480	9							
*10	53537	X	43684	-0-		-9853	-0-	245	1	37462	3	Y	5396	5363	0	33	8	88
								41	4	5936	9							
*11	49890	X	15574	-0-		-34316	-0-	182	1	12927	3	Y	2228	2257	0	19	8	40
								14	4	2451	9							
12	51553	X	43968	-0-		-7585	-0-	529	1	37374	3	Y	5474	5398	0	20	8	96
								44	4	6021	9							
*01	51398	X	44651	-0-		-6747	-0-	621	1	38474	3	Y	5001	4994	0	23	8	80
								55	4	5501	9							
*02	39206	X	39206	-0-		-0-	-0-	455	1	34070	3	Y	4223	4207	0	20	8	76
								36	4	4645	9							
*03	42377	X	41264	-0-		-1113	-0-	452	1	35889	3	Y	4430	4380	0	59	8	67
								50	4	4873	9							
*04	41010	X	36731	-0-		-4279	-0-	393	1	32101	3	Y	3809	3755	0	69	8	52
								47	4	4190	9							
*05	42377	X	35874	-0-		-6503	-0-	392	1	31362	3	Y	3692	3686	0	35	8	23
								59	4	4061	9							
*06	41010	X	34813	-0-		-6197	-0-	364	1	30450	3	Y	3587	3563	0	25	8	22
								53	4	3946	9							
07	42377	X	33585	-0-		-8792	-0-	258	1	29685	3	Y	3281	3283	0			20
								33	4	3609	9							
08	33103	X	33103	-0-		-0-	-0-	196	1	29379	3	Y	3125	3123	0			22
								90	4	3438	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10569 PERF.11073 - 18411

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	37440	X	35916	-0-		-1524	-0-	135	1	30907	3	Y	4410	4387	0	9	8	66
								23	4	4851	9							
*10	38688	X	35099	-0-		-3589	-0-	206	1	30213	3	Y	4224	4216	0	5	8	69
								34	4	4646	9							
*11	35430	X	33020	-0-		-2410	-0-	414	1	28209	3	Y	3966	3958	0	6	8	71
								34	4	4363	9							
12	37076	X	34154	-0-		-2922	-0-	414	1	29341	3	Y	3967	3963	0	5	8	70
								35	4	4364	9							
*01	37076	X	14622	-0-		-22454	-0-	205	1	12587	3	Y	1643	1682	0	5	8	26
								23	4	1807	9							
*02	30082	X	30082	-0-		-0-	-0-	346	1	25924	3	Y	3440	3397	0	7	8	62
								28	4	3784	9							
*03	33594	X	33594	-0-		-0-	-0-	369	1	29184	3	Y	3635	3624	0	18	8	55
								42	4	3999	9							
*04	28760	X	28760	-0-		-0-	-0-	306	1	25016	3	Y	3092	3087	0	18	8	42
								37	4	3401	9							
*05	29264	X	25707	-0-		-3557	-0-	281	1	22518	3	Y	2605	2612	0	19	8	16
								42	4	2866	9							
*06	28320	X	23504	-0-		-4816	-0-	246	1	20603	3	Y	2381	2375	0	7	8	15
								36	4	2619	9							
07	29264	X	25467	-0-		-3797	-0-	198	1	22613	3	Y	2392	2392	0			15
								25	4	2631	9							
08	23901	X	23540	-0-		-361	-0-	139	1	20915	3	Y	2202	2202	0			15
								64	4	2422	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 C WELL #: W103H RRCID -> 297339 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10721 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38798	X	38798	-0-	-0-	-0-	150	1	33621	3	Y	4546	4508	0	15	8	68
							26	4	5001	9							
*10	39507	X	39507	-0-	-0-	-0-	234	1	34330	3	Y	4458	4434	0	19	8	73
							39	4	4904	9							
*11	37925	X	37925	-0-	-0-	-0-	483	1	32840	3	Y	4147	4132	0	14	8	74
							40	4	4562	9							
12	41347	X	41347	-0-	-0-	-0-	518	1	36675	3	Y	3736	3730	0	14	8	66
							44	4	4110	9							
*01	39000	X	39000	-0-	-0-	-0-	567	1	35875	3	Y	2281	2278	0	32	8	37
							49	4	2509	9							
*02	36204	X	28039	-0-	-8165	-0-	346	1	25917	3	Y	1589	1568	0	29	8	29
							28	4	1748	9							
*03	43152	X	30702	-0-	-12450	-0-	355	1	28197	3	Y	1918	1842	0	77	8	28
							40	4	2110	9							
*04	41760	X	28690	-0-	-13070	-0-	311	1	25430	3	Y	2647	2539	0	101	8	35
							37	4	2912	9							
*05	43152	X	28293	-0-	-14859	-0-	310	1	24818	3	Y	2835	2787	0	65	8	18
							46	4	3119	9							
*06	37740	X	27696	-0-	-10044	-0-	291	1	24312	3	Y	2773	2731	0	43	8	17
							43	4	3050	9							
07	30690	X	27792	-0-	-2898	-0-	215	1	24715	3	Y	2577	2578	0			16
							27	4	2835	9							
08	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	159	1	23920	3	Y	2686	2683	0			19
							73	4	2955	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XB WELL #: X202H RRCID -> 297340 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10426 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55298	X	55298	-0-	-0-	-0-	214	1	47883	3	Y	6513	6440	0	64	8	97
							37	4	7164	9							
*10	58956	X	58956	-0-	-0-	-0-	357	1	51483	3	Y	6415	6323	0	84	8	105
							59	4	7057	9							
*11	63760	X	63760	-0-	-0-	-0-	818	1	55635	3	Y	6581	6500	0	68	8	118
							68	4	7239	9							
12	55601	X	55601	-0-	-0-	-0-	685	1	48467	3	Y	5810	5779	0	47	8	102
							58	4	6391	9							
*01	50401	X	50401	-0-	-0-	-0-	708	1	44214	3	Y	4931	4904	0	50	8	79
							55	4	5424	9							
*02	55888	X	54073	-0-	-1815	-0-	636	1	47648	3	Y	5216	5154	0	47	8	94
							51	4	5738	9							
*03	61876	X	60683	-0-	-1193	-0-	681	1	53932	3	Y	5449	5337	0	124	8	82
							76	4	5994	9							
*04	59880	X	56885	-0-	-2995	-0-	622	1	50845	3	Y	4857	4685	0	189	8	65
							75	4	5343	9							
*05	60109	X	53331	-0-	-6778	-0-	596	1	47760	3	Y	4442	4399	0	80	8	28
							89	4	4886	9							
*06	58740	X	51055	-0-	-7685	-0-	545	1	45584	3	Y	4405	4309	0	97	8	27
							80	4	4846	9							
07	60698	X	54058	-0-	-6640	-0-	424	1	48765	3	Y	4377	4377	0			27
							54	4	4815	9							
08	52237	X	52237	-0-	-0-	-0-	314	1	47236	3	Y	4130	4128	0			29
							144	4	4543	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10961 - 18440

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	34200	X	21769	-0-		-12431	-0-	80	1	18087	3	Y	3261	3286	0	4	8	48
								15	4	3587	9							
*10	29233	X	27760	-0-		-1473	-0-	166	1	22872	3	Y	4268	4236	0	10	8	70
								27	4	4695	9							
*11	34200	X	29477	-0-		-4723	-0-	351	1	23879	3	Y	4744	4722	0	7	8	85
								29	4	5218	9							
12	35340	X	28923	-0-		-6417	-0-	333	1	23579	3	Y	4530	4530	0	5	8	80
								28	4	4983	9							
*01	35340	X	28101	-0-		-7239	-0-	381	1	23114	3	Y	4157	4166	0	4	8	67
								33	4	4573	9							
*02	24852	X	24852	-0-		-0-	-0-	271	1	20337	3	Y	3838	3834	0	2	8	69
								22	4	4222	9							
*03	26536	X	24575	-0-		-1961	-0-	253	1	20191	3	Y	3731	3734	0	9	8	57
								27	4	4104	9							
*04	25680	X	23565	-0-		-2115	-0-	242	1	20190	3	Y	2824	2820	0	22	8	39
								27	4	3106	9							
*05	35928	X	35928	-0-		-0-	-0-	379	1	30431	3	Y	4602	4586	0	26	8	29
								56	4	5062	9							
*06	27251	X	27251	-0-		-0-	-0-	276	1	23077	3	Y	3507	3505	0	9	8	22
								40	4	3858	9							
07	26990	X	26990	-0-		-0-	-0-	201	1	23052	3	Y	3374	3375	0			21
								26	4	3711	9							
08	31310	X	25867	-0-		-5443	-0-	147	1	22011	3	Y	3311	3309	0			23
								67	4	3642	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 J WELL #: W110H RRCID -> 297347 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10513 - 18129

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	42946	X	42946	-0-		-0-	-0-	157	1	35325	3	Y	6761	6640	0	30	8	100
								27	4	7437	9							
*10	40889	X	34276	-0-		-6613	-0-	194	1	28791	3	Y	4781	4772	0	31	8	78
								32	4	5259	9							
*11	39570	X	30779	-0-		-8791	-0-	379	1	25796	3	Y	4157	4132	0	29	8	74
								31	4	4573	9							
12	40889	X	26474	-0-		-14415	-0-	324	1	22868	3	Y	2959	2955	0	26	8	52
								27	4	3255	9							
*01	40889	X	26507	-0-		-14382	-0-	373	1	22979	3	Y	2838	2820	0	24	8	46
								33	4	3122	9							
*02	26908	X	19133	-0-		-7775	-0-	213	1	16248	3	Y	2413	2401	0	14	8	44
								18	4	2654	9							
*03	32042	X	32042	-0-		-0-	-0-	342	1	27096	3	Y	4151	4085	0	47	8	63
								38	4	4566	9							
*04	29909	X	29909	-0-		-0-	-0-	310	1	25396	3	Y	3787	3752	0	46	8	52
								37	4	4166	9							
*05	29039	X	29039	-0-		-0-	-0-	308	1	24669	3	Y	3651	3634	0	46	8	23
								46	4	4016	9							
*06	28830	X	25663	-0-		-3167	-0-	263	1	22052	3	Y	3009	2979	0	35	8	18
								38	4	3310	9							
07	29791	X	23664	-0-		-6127	-0-	181	1	20737	3	Y	2475	2478	0			15
								23	4	2723	9							
08	25420	X	23344	-0-		-2076	-0-	137	1	20573	3	Y	2337	2336	0			16
								63	4	2571	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 I WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10689 - 18242

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	27750	X	20439	-0-		-7311	-0-	76	1	17235	3	Y	2833	2844	0	7	8	42
								12	4	3116	9							
*10	35566	X	35566	-0-		-0-	-0-	200	1	29325	3	Y	5462	5404	0	10	8	90
								33	4	6008	9							
*11	31249	X	31249	-0-		-0-	-0-	385	1	26192	3	Y	4218	4222	0	10	8	76
								32	4	4640	9							
12	30289	X	30289	-0-		-0-	-0-	364	1	25741	3	Y	3775	3777	0	7	8	67
								31	4	4153	9							
*01	29132	X	29132	-0-		-0-	-0-	409	1	24763	3	Y	3568	3569	0	9	8	57
								35	4	3925	9							
*02	25676	X	24813	-0-		-863	-0-	283	1	21142	3	Y	3059	3055	0	6	8	55
								23	4	3365	9							
*03	28427	X	26694	-0-		-1733	-0-	283	1	22386	3	Y	3630	3613	0	17	8	55
								32	4	3993	9							
*04	27510	X	23056	-0-		-4454	-0-	237	1	19408	3	Y	3075	3062	0	26	8	42
								28	4	3383	9							
*05	28427	X	22458	-0-		-5969	-0-	241	1	19287	3	Y	2631	2635	0	21	8	17
								36	4	2894	9							
*06	27510	X	22417	-0-		-5093	-0-	232	1	19380	3	Y	2519	2505	0	16	8	15
								34	4	2771	9							
07	27404	X	22693	-0-		-4711	-0-	172	1	19789	3	Y	2464	2464	0			15
								22	4	2710	9							
08	22048	X	22048	-0-		-0-	-0-	128	1	19209	3	Y	2411	2409	0			17
								59	4	2652	9							

STATE AJAX 56-T2-15X10 XC WELL #: X203H RRCID -> 297484 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10654 - 18134

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	43680	X	39382	-0-		-4298	-0-	147	1	33624	3	Y	5078	5047	0	27	8	75
								25	4	5586	9							
*10	45136	X	35508	-0-		-9628	-0-	207	1	30187	3	Y	4618	4584	0	33	8	76
								34	4	5080	9							
*11	43680	X	32845	-0-		-10835	-0-	406	1	27619	3	Y	4351	4321	0	28	8	78
								34	4	4786	9							
12	45136	X	34218	-0-		-10918	-0-	409	1	29010	3	Y	4331	4311	0	22	8	76
								35	4	4764	9							
*01	44516	X	34209	-0-		-10307	-0-	479	1	29087	3	Y	4184	4172	0	21	8	67
								41	4	4602	9							
*02	29563	X	29563	-0-		-0-	-0-	335	1	25067	3	Y	3758	3738	0	19	8	68
								27	4	4134	9							
*03	30473	X	14316	-0-		-16157	-0-	153	1	12100	3	Y	1862	1852	0	50	8	28
								15	4	2048	9							
*04	41377	X	41377	-0-		-0-	-0-	421	1	34445	3	Y	5874	5713	0	109	8	80
								50	4	6461	9							
*05	38278	X	38278	-0-		-0-	-0-	423	1	33864	3	Y	3571	3564	0	64	8	23
								63	4	3928	9							
*06	42825	X	42825	-0-		-0-	-0-	454	1	37992	3	Y	3921	3827	0	93	8	24
								66	4	4313	9							
07	44174	X	44174	-0-		-0-	-0-	345	1	39635	3	Y	3773	3774	0			23
								44	4	4150	9							
08	38227	X	38227	-0-		-0-	-0-	230	1	34212	3	Y	3345	3345	0			23
								105	4	3680	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

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
*02	39592	X	32268	-0-		-7324		-0-		28282	3	102	4	Y	3531	3464	0			634
										3884	9									
*03	40982	X	31077	-0-		-9905		-0-		28243	3	111	4	Y	2475	2505	0			604
										2723	9									
04	38160	X	23572	-0-		-14588		-0-		21039	3	95	4	Y	2216	2199	0			621
										2438	9									
05	39153	X	27915	-0-		-11238		-0-		25033	3	92	4	Y	2536	2635	0			522
										2790	9									
06	35010	X	24164	-0-		-10846		-0-		21230	3	449	4	Y	2259	2286	0			495
										2485	9									
07	36146	X	24096	-0-		-12050		-0-		21408	3	91	4	Y	2361	2343	0			513
										2597	9									
08	32508	X	32508	-0-		-0-		-0-		29216	3	117	4	Y	2886	2758	0			641
										3175	9									

STATE AJAX 56-T2-15X10 XD WELL #: X204H RRCID -> 297486 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10557 - 18109

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
*09	42300	X	31665	-0-		-10635		-0-		128	1	26755	3	Y	4327	4304	0	32	8	64
										22	4	4760	9							
*10	43710	X	32394	-0-		-11316		-0-		186	1	27301	3	Y	4434	4390	0	35	8	73
										30	4	4877	9							
*11	42300	X	31784	-0-		-10516		-0-		387	1	26362	3	Y	4548	4511	0	29	8	81
										32	4	5003	9							
12	43710	X	32928	-0-		-10782		-0-		390	1	27641	3	Y	4422	4398	0	27	8	78
										33	4	4864	9							
*01	42656	X	34877	-0-		-7779		-0-		486	1	29402	3	Y	4497	4471	0	32	8	72
										42	4	4947	9							
*02	31009	X	31009	-0-		-0-		-0-		348	1	26012	3	Y	4201	4174	0	23	8	76
										28	4	4621	9							
*03	34014	X	34014	-0-		-0-		-0-		362	1	28669	3	Y	4493	4430	0	71	8	68
										41	4	4942	9							
*04	31322	X	31322	-0-		-0-		-0-		326	1	26687	3	Y	3882	3798	0	99	8	53
										39	4	4270	9							
*05	31266	X	31266	-0-		-0-		-0-		338	1	27099	3	Y	3435	3414	0	52	8	22
										50	4	3779	9							
*06	26658	X	26658	-0-		-0-		-0-		273	1	22885	3	Y	3145	3094	0	54	8	19
										40	4	3460	9							
07	27578	X	27578	-0-		-0-		-0-		207	1	23838	3	Y	3188	3187	0			20
										26	4	3507	9							
08	27001	X	23297	-0-		-3704		-0-		134	1	20104	3	Y	2725	2726	0			19
										61	4	2998	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 J WELL #: W110H RRCID -> 297592 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10107 - 22925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96450	X	87978	-0-	-8472	-0-	354	1	79229	3	Y	7576	7523	0	39	8	113
							61	4	8334	9							
*10	99665	X	86597	-0-	-13068	-0-	531	1	78201	3	Y	7073	7024	0	46	8	116
							85	4	7780	9							
*11	96450	X	42125	-0-	-54325	-0-	541	1	37590	3	Y	3594	3622	0	24	8	64
							41	4	3953	9							
12	99665	X	58149	-0-	-41516	-0-	724	1	51264	3	Y	5545	5490	0	21	8	98
							61	4	6100	9							
*01	90861	X	50970	-0-	-39891	-0-	702	1	45254	3	Y	4506	4514	0	18	8	72
							57	4	4957	9							
*02	82068	X	42072	-0-	-39996	-0-	487	1	36656	3	Y	4446	4411	0	27	8	80
							38	4	4891	9							
*03	86552	X	42905	-0-	-43647	-0-	469	1	37445	3	Y	4493	4429	0	76	8	68
							49	4	4942	9							
*04	57360	X	36932	-0-	-20428	-0-	399	1	32831	3	Y	3322	3231	0	114	8	45
							48	4	3654	9							
*05	59272	X	42361	-0-	-16911	-0-	473	1	37984	3	Y	3485	3456	0	52	8	22
							70	4	3834	9							
*06	49290	X	21797	-0-	-27493	-0-	230	1	19486	3	Y	1859	1830	0	40	8	11
							36	4	2045	9							
07	46500	X	39810	-0-	-6690	-0-	311	1	35875	3	Y	3258	3249	0			20
							40	4	3584	9							
08	42935	X	41137	-0-	-1798	-0-	249	1	37265	3	Y	3191	3189	0			22
							113	4	3510	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XC WELL #: X203H RRCID -> 297604 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10045 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51016	X	51016	-0-	-0-	-0-	208	1	46233	3	Y	4126	4063	0	61	8	61
							36	4	4539	9							
*10	37916	X	37916	-0-	-0-	-0-	171	1	33772	3	Y	3584	3533	0	53	8	59
							31	4	3942	9							
*11	50640	X	50640	-0-	-0-	-0-	649	1	44561	3	Y	4885	4804	0	53	8	87
							56	4	5374	9							
12	58824	X	58824	-0-	-0-	-0-	741	1	52467	3	Y	5048	4996	0	50	8	89
							63	4	5553	9							
*01	79962	X	79962	-0-	-0-	-0-	1233	1	71761	3	Y	6229	6161	0	57	8	100
							116	4	6852	9							
*02	154344	X	154344	-0-	-0-	-0-	1748	1	131007	3	Y	19499	19157	0	90	8	352
							140	4	21449	9							
*03	147539	X	147539	-0-	-0-	-0-	1529	1	122518	3	Y	21214	21002	0	242	8	322
							157	4	23335	9							
*04	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	675	1	55065	3	Y	5770	5825	0	188	8	79
							82	4	6347	9							
*05	57213	X	57213	-0-	-0-	-0-	643	1	51579	3	Y	4450	4404	0	97	8	28
							96	4	4895	9							
*06	49468	X	49468	-0-	-0-	-0-	542	1	45066	3	Y	3434	3339	0	102	8	21
							83	4	3777	9							
07	54464	X	54464	-0-	-0-	-0-	432	1	49826	3	Y	3774	3772	0			23
							55	4	4151	9							
08	55753	X	55753	-0-	-0-	-0-	341	1	51279	3	Y	3615	3613	0			25
							156	4	3977	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10118 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41944	X	41944	-0-	-0-	-0-	166	1	37114	3	Y	4214	4138	0	72	8	62
							29	4	4635	9							
*10	43658	X	43658	-0-	-0-	-0-	274	1	38804	3	Y	4123	4025	0	93	8	67
							45	4	4535	9							
*11	43573	X	43573	-0-	-0-	-0-	567	1	38578	3	Y	3983	3905	0	74	8	71
							47	4	4381	9							
12	40393	X	36994	-0-	-3399	-0-	467	1	32917	3	Y	3245	3210	0	49	8	57
							40	4	3570	9							
*01	40393	X	22372	-0-	-18021	-0-	295	1	19923	3	Y	1938	1913	0	51	8	31
							22	4	2132	9							
*02	36484	X	8781	-0-	-27703	-0-	86	1	6550	3	Y	1944	1887	0	53	8	35
							7	4	2138	9							
*03	66068	X	66068	-0-	-0-	-0-	671	1	54510	3	Y	9835	9546	0	177	8	147
							68	4	10819	9							
*04	39090	X	19536	-0-	-19554	-0-	209	1	17027	3	Y	2067	1802	0	387	8	25
							26	4	2274	9							
*05	37727	X	10516	-0-	-27211	-0-	116	1	9205	3	Y	1069	960	0	128	8	6
							19	4	1176	9							
*06	39090	X	17623	-0-	-21467	-0-	188	1	15772	3	Y	1486	1226	0	258	8	8
							28	4	1635	9							
07	40393	X	20393	-0-	-20000	-0-	163	1	18805	3	Y	1276	1276	0			8
							21	4	1404	9							
08	40393	X	14657	-0-	-25736	-0-	89	1	13469	3	Y	963	964	0			7
							40	4	1059	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94290	X	92262	-0-	-2028	-0-	371	1	83591	3	Y	7487	7410	0	32	8	111
							64	4	8236	9							
*10	97433	X	88589	-0-	-8844	-0-	517	1	80362	3	Y	6930	6890	0	37	8	114
							87	4	7623	9							
*11	94290	X	25225	-0-	-69065	-0-	314	1	22713	3	Y	1977	2038	0	18	8	35
							23	4	2175	9							
12	97433	X	78099	-0-	-19334	-0-	986	1	69953	3	Y	6434	6335	0	21	8	113
							83	4	7077	9							
*01	95294	X	80887	-0-	-14407	-0-	1205	1	73032	3	Y	5949	5944	0	22	8	96
							106	4	6544	9							
*02	86072	X	72906	-0-	-13166	-0-	880	1	65818	3	Y	5579	5557	0	17	8	101
							71	4	6137	9							
*03	88536	X	81131	-0-	-7405	-0-	916	1	72600	3	Y	6830	6780	0	47	8	104
							102	4	7513	9							
*04	78240	X	74932	-0-	-3308	-0-	832	1	68025	3	Y	5432	5370	0	91	8	75
							100	4	5975	9							
*05	80848	X	75906	-0-	-4942	-0-	866	1	69441	3	Y	4973	4977	0	40	8	31
							129	4	5470	9							
*06	78570	X	74030	-0-	-4540	-0-	811	1	67860	3	Y	4764	4716	0	50	8	29
							119	4	5240	9							
07	81189	X	75809	-0-	-5380	-0-	609	1	69989	3	Y	4666	4666	0			29
							78	4	5133	9							
08	81189	X	73844	-0-	-7345	-0-	455	1	68242	3	Y	4493	4491	0			31
							205	4	4942	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

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	122760	X	112592	-0-		-10168	-0-	453	1	101268	3	Y	9812	9702	0	50	8	146
								78	4	10793	9							
*10	122450	X	109307	-0-		-13143	-0-	692	1	98529	3	Y	9066	8998	0	65	8	149
								113	4	9973	9							
*11	119399	X	119399	-0-		-0-	-0-	1590	1	107876	3	Y	8910	8848	0	51	8	160
								132	4	9801	9							
12	116281	X	110582	-0-		-5699	-0-	1407	1	99760	3	Y	8451	8424	0	38	8	149
								119	4	9296	9							
*01	116281	X	62724	-0-		-53557	-0-	868	1	57084	3	Y	4284	4326	0	38	8	69
								60	4	4712	9							
*02	114016	X	18807	-0-		-95209	-0-	215	1	16438	3	Y	1944	1946	0	32	8	35
								16	4	2138	9							
*03	126232	X	55928	-0-		-70304	-0-	624	1	49511	3	Y	5204	5142	0	18	8	79
								69	4	5724	9							
*04	122220	X	48753	-0-		-73467	-0-	530	1	43350	3	Y	4372	4326	0	65	8	60
								64	4	4809	9							
*05	112778	X	46617	-0-		-66161	-0-	514	1	41471	3	Y	4143	4145	0	32	8	26
								75	4	4557	9							
*06	60690	X	49239	-0-		-11451	-0-	524	1	43865	3	Y	4340	4296	0	43	8	27
								76	4	4774	9							
07	55955	X	47472	-0-		-8483	-0-	368	1	42553	3	Y	4095	4097	0			25
								46	4	4505	9							
08	55955	X	48699	-0-		-7256	-0-	291	1	43624	3	Y	4230	4226	0			29
								131	4	4653	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

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	26280	X	21153	-0-		-5127	-0-	83	1	18529	3	Y	2297	2275	0	26	8	34
								14	4	2527	9							
*10	27156	X	17886	-0-		-9270	-0-	131	1	15227	3	Y	2280	2244	0	33	8	37
								20	4	2508	9							
*11	30122	X	30122	-0-		-0-	-0-	387	1	26151	3	Y	3229	3173	0	35	8	58
								32	4	3552	9							
12	33172	X	33172	-0-		-0-	-0-	412	1	29048	3	Y	3343	3310	0	32	8	59
								35	4	3677	9							
*01	27156	X	15004	-0-		-12152	-0-	177	1	13250	3	Y	1421	1438	0	19	8	23
								14	4	1563	9							
*02	24528	X	10750	-0-		-13778	-0-	109	1	8378	3	Y	2049	2023	0	12	8	37
								9	4	2254	9							
*03	27249	X	27249	-0-		-0-	-0-	297	1	23574	3	Y	3041	2990	0	42	8	46
								33	4	3345	9							
*04	27009	X	27009	-0-		-0-	-0-	288	1	23596	3	Y	2810	2731	0	87	8	38
								34	4	3091	9							
*05	27156	X	27117	-0-		-39	-0-	297	1	23854	3	Y	2656	2631	0	46	8	17
								44	4	2922	9							
*06	26666	X	26666	-0-		-0-	-0-	281	1	23497	3	Y	2588	2533	0	56	8	16
								41	4	2847	9							
07	27156	X	27038	-0-		-118	-0-	207	1	23975	3	Y	2573	2573	0			16
								26	4	2830	9							
08	27714	X	27714	-0-		-0-	-0-	164	1	24594	3	Y	2620	2618	0			18
								74	4	2882	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10133 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67020	X	47644	-0-	-19376	-0-	186	1	43393	3	Y	3665	3648	0	23	8	54
							33	4	4032	9							
*10	69878	X	69878	-0-	-0-	-0-	449	1	63419	3	Y	5396	5315	0	47	8	88
							74	4	5936	9							
*11	65970	X	62602	-0-	-3368	-0-	832	1	56508	3	Y	4721	4691	0	33	8	85
							69	4	5193	9							
12	63302	X	50046	-0-	-13256	-0-	642	1	45317	3	Y	3665	3667	0	18	8	65
							55	4	4032	9							
*01	69254	X	46639	-0-	-22615	-0-	692	1	41830	3	Y	3688	3679	0	15	8	59
							60	4	4057	9							
*02	62552	X	45339	-0-	-17213	-0-	547	1	40932	3	Y	3469	3447	0	18	8	63
							44	4	3816	9							
*03	69254	X	56965	-0-	-12289	-0-	656	1	51936	3	Y	3909	3861	0	52	8	59
							73	4	4300	9							
*04	64080	X	56621	-0-	-7459	-0-	633	1	51676	3	Y	3851	3775	0	82	8	53
							76	4	4236	9							
*05	55464	X	55464	-0-	-0-	-0-	631	1	50625	3	Y	3740	3725	0	44	8	24
							94	4	4114	9							
*06	55170	X	23098	-0-	-32072	-0-	249	1	21263	3	Y	1414	1402	0	27	8	9
							31	4	1555	9							
07	58435	X	47865	-0-	-10570	-0-	383	1	43695	3	Y	3399	3387	0			21
							48	4	3739	9							
08	58435	X	48808	-0-	-9627	-0-	298	1	44738	3	Y	3306	3304	0			23
							135	4	3637	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10087 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60420	X	57896	-0-	-2524	-0-	240	1	53667	3	Y	3589	3571	0	18	8	53
							41	4	3948	9							
*10	62434	X	57367	-0-	-5067	-0-	371	1	53296	3	Y	3308	3283	0	24	8	54
							61	4	3639	9							
*11	60420	X	53500	-0-	-6920	-0-	725	1	49426	3	Y	2990	2971	0	19	8	54
							60	4	3289	9							
12	62434	X	50935	-0-	-11499	-0-	667	1	47417	3	Y	2540	2535	0	14	8	45
							57	4	2794	9							
*01	62434	X	51990	-0-	-10444	-0-	792	1	48236	3	Y	2631	2620	0	14	8	42
							68	4	2894	9							
*02	54012	X	46877	-0-	-7135	-0-	583	1	43647	3	Y	2364	2352	0	11	8	43
							47	4	2600	9							
*03	57350	X	43291	-0-	-14059	-0-	513	1	40684	3	Y	1852	1839	0	28	8	28
							57	4	2037	9							
*04	54780	X	22556	-0-	-32224	-0-	261	1	21101	3	Y	1054	1049	0	19	8	14
							35	4	1159	9							
*05	51987	X	38643	-0-	-13344	-0-	458	1	36293	3	Y	1652	1630	0	26	8	10
							75	4	1817	9							
*06	58049	X	58049	-0-	-0-	-0-	650	1	54349	3	Y	2686	2642	0	38	8	16
							95	4	2955	9							
07	55338	X	55338	-0-	-0-	-0-	457	1	52307	3	Y	2287	2289	0			14
							58	4	2516	9							
08	57959	X	57959	-0-	-0-	-0-	367	1	55099	3	Y	2113	2112	0			15
							169	4	2324	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 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
*09	84673	X	84673	-0-	-0-	-0-	339	1	75794	3	Y	7711	7638	0	36	8	115
							58	4	8482	9							
*10	84448	X	84448	-0-	-0-	-0-	527	1	76252	3	Y	6893	6852	0	43	8	113
							87	4	7582	9							
*11	79263	X	79263	-0-	-0-	-0-	1048	1	71356	3	Y	6157	6126	0	34	8	110
							86	4	6773	9							
12	79159	X	79159	-0-	-0-	-0-	1010	1	71560	3	Y	5912	5895	0	23	8	104
							86	4	6503	9							
*01	78451	X	78451	-0-	-0-	-0-	1163	1	71235	3	Y	5412	5402	0	27	8	87
							100	4	5953	9							
*02	68071	X	68071	-0-	-0-	-0-	829	1	62059	3	Y	4652	4634	0	21	8	84
							66	4	5117	9							
*03	70144	X	70144	-0-	-0-	-0-	810	1	64105	3	Y	4671	4621	0	63	8	71
							91	4	5138	9							
*04	66622	X	66622	-0-	-0-	-0-	743	1	60761	3	Y	4572	4488	0	93	8	62
							89	4	5029	9							
*05	65322	X	65322	-0-	-0-	-0-	749	1	60025	3	Y	4033	4019	0	51	8	25
							112	4	4436	9							
*06	62797	X	62797	-0-	-0-	-0-	692	1	57848	3	Y	3777	3714	0	65	8	23
							102	4	4155	9							
07	63922	X	43227	-0-	-20695	-0-	373	1	39877	3	Y	2666	2672	0			17
							44	4	2933	9							
08	63922	X	29713	-0-	-34209	-0-	185	1	27656	3	Y	1625	1631	0			11
							84	4	1788	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10281 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117420	X	109456	-0-	-7964	-0-	467	1	104883	3	Y	3660	3603	0	40	8	54
							80	4	4026	9							
*10	121334	X	76974	-0-	-44360	-0-	584	1	73610	3	Y	2437	2401	0	50	8	40
							99	4	2681	9							
*11	117420	X	89737	-0-	-27683	-0-	1198	1	84652	3	Y	3444	3368	0	55	8	61
							99	4	3788	9							
12	124015	X	124015	-0-	-0-	-0-	1650	1	117197	3	Y	4570	4499	0	51	8	81
							141	4	5027	9							
*01	119291	X	119291	-0-	-0-	-0-	1838	1	113656	3	Y	3307	3279	0	56	8	53
							159	4	3638	9							
*02	102144	X	91442	-0-	-10702	-0-	1169	1	87586	3	Y	2359	2327	0	42	8	43
							92	4	2595	9							
*03	121334	X	82806	-0-	-38528	-0-	993	1	79491	3	Y	2014	1908	0	120	8	29
							107	4	2215	9							
*04	117420	X	43684	-0-	-73736	-0-	504	1	40636	3	Y	2253	2177	0	75	8	30
							66	4	2478	9							
*05	121334	X	1567	-0-	-119767	-0-	19	1	1497	3	Y	44	70	0	4	8	-0-
							3	4	48	9							
*06	115440	X	70916	-0-	-44524	-0-	799	1	68100	3	Y	1721	1593	0	118	8	10
							124	4	1893	9							
07	101091	X	87916	-0-	-13175	-0-	736	1	84901	3	Y	1986	1984	0			12
							94	4	2185	9							
08	82832	X	68729	-0-	-14103	-0-	441	1	66317	3	Y	1607	1608	0			11
							203	4	1768	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10002 - 19968

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	108240	X	86056	-0-	-22184	-0-	355	1	79522	3	Y	5562	5534	0	30	8	83
							61	4	6118	9							
*10	99789	X	58809	-0-	-40980	-0-	405	1	54640	3	Y	3357	3358	0	27	8	55
							71	4	3693	9							
*11	96570	X	65421	-0-	-31149	-0-	873	1	59663	3	Y	4375	4330	0	22	8	78
							72	4	4813	9							
12	99789	X	71860	-0-	-27929	-0-	927	1	65847	3	Y	4552	4532	0	18	8	80
							79	4	5007	9							
*01	97433	X	72617	-0-	-24816	-0-	1092	1	66901	3	Y	4118	4111	0	21	8	66
							94	4	4530	9							
*02	80304	X	44595	-0-	-35709	-0-	556	1	41265	3	Y	2482	2491	0	12	8	45
							44	4	2730	9							
03	73284	X	-0-	-0-	-73284	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
04	70920	X	-0-	-0-	-70920	-0-					Y	-0-					-0-
05	73315	X	-0-	-0-	-73315	-0-					Y	-0-					-0-
06	70260	X	-0-	-0-	-70260	-0-					Y	-0-					-0-
07	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959

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	63100	X	63100	-0-	-0-	-0-	251	1	56163	3	Y	6039	6008	0	25	8	90
							43	4	6643	9							
*10	62729	X	62729	-0-	-0-	-0-	387	1	56041	3	Y	5670	5636	0	31	8	93
							64	4	6237	9							
*11	58516	X	58516	-0-	-0-	-0-	765	1	52079	3	Y	5098	5073	0	27	8	91
							64	4	5608	9							
12	58571	X	58571	-0-	-0-	-0-	739	1	52380	3	Y	4899	4886	0	18	8	86
							63	4	5389	9							
*01	56265	X	52387	-0-	-3878	-0-	770	1	46925	3	Y	4204	4202	0	20	8	68
							68	4	4624	9							
*02	50820	X	50339	-0-	-481	-0-	605	1	45275	3	Y	4010	3993	0	13	8	72
							48	4	4411	9							
*03	56265	X	48675	-0-	-7590	-0-	556	1	44053	3	Y	3640	3614	0	43	8	55
							62	4	4004	9							
*04	54450	X	45998	-0-	-8452	-0-	510	1	41734	3	Y	3357	3304	0	62	8	46
							61	4	3693	9							
*05	56265	X	40664	-0-	-15601	-0-	462	1	37011	3	Y	2837	2825	0	40	8	18
							70	4	3121	9							
*06	53850	X	39125	-0-	-14725	-0-	420	1	35113	3	Y	3209	3154	0	53	8	20
							62	4	3530	9							
07	55645	X	42545	-0-	-13100	-0-	335	1	38680	3	Y	3170	3170	0			20
							43	4	3487	9							
08	48701	X	45686	-0-	-3015	-0-	278	1	41830	3	Y	3136	3134	0			22
							128	4	3450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

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
*09	64860	X	54686	-0-	-10174	-0-	219	1	49124	3	Y	4823	4790	0	25	8	72
							38	4	5305	9							
*10	67022	X	55943	-0-	-11079	-0-	347	1	50267	3	Y	4793	4754	0	32	8	79
							57	4	5272	9							
*11	59820	X	53372	-0-	-6448	-0-	700	1	47682	3	Y	4484	4457	0	26	8	80
							58	4	4932	9							
*12	61814	X	53295	-0-	-8519	-0-	674	1	47775	3	Y	4354	4339	0	18	8	77
							57	4	4789	9							
*01	57505	X	52404	-0-	-5101	-0-	767	1	47027	3	Y	4131	4122	0	20	8	66
							66	4	4544	9							
*02	51016	X	45718	-0-	-5298	-0-	553	1	41396	3	Y	3386	3374	0	17	8	61
							44	4	3725	9							
*03	56420	X	43148	-0-	-13272	-0-	495	1	39291	3	Y	3006	2973	0	48	8	46
							55	4	3307	9							
*04	54630	X	41654	-0-	-12976	-0-	464	1	37919	3	Y	2923	2857	0	72	8	40
							56	4	3215	9							
*05	54343	X	13533	-0-	-40810	-0-	157	1	12343	3	Y	913	926	0	21	8	6
							29	4	1004	9							
06	50700	X	-0-	-0-	-50700	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-
08	43183	X	-0-	-0-	-43183	-0-					Y	-0-					-0-

DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789

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
*09	31508	X	31508	-0-	-0-	-0-	129	1	28825	3	Y	2302	2285	0	16	8	34
							22	4	2532	9							
*10	31155	X	30987	-0-	-168	-0-	196	1	28425	3	Y	2122	2094	0	27	8	35
							32	4	2334	9							
*11	30150	X	28374	-0-	-1776	-0-	382	1	25968	3	Y	1811	1795	0	19	8	32
							32	4	1992	9							
12	31155	X	28781	-0-	-2374	-0-	372	1	26369	3	Y	1825	1809	0	16	8	32
							32	4	2008	9							
*01	31155	X	14907	-0-	-16248	-0-	189	1	13754	3	Y	862	867	0	13	8	14
							16	4	948	9							
*02	28140	X	27636	-0-	-504	-0-	343	1	25660	3	Y	1460	1431	0	17	8	26
							27	4	1606	9							
*03	31547	X	31547	-0-	-0-	-0-	365	1	28948	3	Y	1994	1944	0	46	8	30
							41	4	2193	9							
*04	29040	X	24081	-0-	-4959	-0-	272	1	22181	3	Y	1448	1404	0	54	8	20
							35	4	1593	9							
*05	30535	X	27295	-0-	-3240	-0-	316	1	25337	3	Y	1449	1409	0	51	8	9
							48	4	1594	9							
*06	30150	X	24314	-0-	-5836	-0-	267	1	22506	3	Y	1365	1317	0	49	8	8
							39	4	1502	9							
07	31155	X	26149	-0-	-5006	-0-	211	1	24230	3	Y	1528	1527	0			9
							27	4	1681	9							
08	31155	X	26667	-0-	-4488	-0-	164	1	24681	3	Y	1588	1586	0			11
							75	4	1747	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10430 - 18098

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	67050	X	52559	-0-		-14491	-0-	217	1	47990	3	Y	3923	3897	0	29	8	58
								37	4	4315	9							
*10	69285	X	60159	-0-		-9126	-0-	377	1	54918	3	Y	4365	4310	0	41	8	72
								62	4	4802	9							
*11	62340	X	55275	-0-		-7065	-0-	735	1	50040	3	Y	4035	4004	0	31	8	72
								61	4	4439	9							
12	64418	X	57812	-0-		-6606	-0-	743	1	52635	3	Y	3974	3953	0	23	8	70
								63	4	4371	9							
*01	62651	X	56608	-0-		-6043	-0-	803	1	51670	3	Y	3697	3685	0	23	8	59
								68	4	4067	9							
*02	57445	X	57445	-0-		-0-	-0-	705	1	52792	3	Y	3538	3513	0	20	8	64
								56	4	3892	9							
*03	60140	X	49400	-0-		-10740	-0-	570	1	45200	3	Y	3243	3204	0	54	8	49
								63	4	3567	9							
*04	57060	X	45052	-0-		-12008	-0-	506	1	41368	3	Y	2834	2761	0	84	8	38
								61	4	3117	9							
*05	63488	X	45203	-0-		-18285	-0-	519	1	41589	3	Y	2744	2727	0	38	8	17
								77	4	3018	9							
*06	61440	X	42790	-0-		-18650	-0-	470	1	39472	3	Y	2526	2485	0	43	8	15
								69	4	2779	9							
07	63488	X	46794	-0-		-16694	-0-	379	1	43412	3	Y	2686	2684	0			17
								48	4	2955	9							
08	49445	X	45482	-0-		-3963	-0-	281	1	42237	3	Y	2577	2576	0			18
								129	4	2835	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 B WELL #: W102H RRCID -> 297870 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10254 - 20220

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	76140	X	61011	-0-		-15129	-0-	252	1	56012	3	Y	4275	4257	0	19	8	64
								44	4	4703	9							
*10	76043	X	59515	-0-		-16528	-0-	360	1	54978	3	Y	3743	3723	0	23	8	61
								60	4	4117	9							
*11	71490	X	51971	-0-		-19519	-0-	694	1	47256	3	Y	3603	3582	0	17	8	65
								58	4	3963	9							
12	73873	X	53232	-0-		-20641	-0-	683	1	48547	3	Y	3585	3572	0	15	8	63
								58	4	3944	9							
*01	70649	X	33897	-0-		-36752	-0-	444	1	30969	3	Y	2228	2242	0	13	8	36
								33	4	2451	9							
*02	56924	X	50382	-0-		-6542	-0-	613	1	46213	3	Y	3187	3151	0	14	8	58
								50	4	3506	9							
*03	64671	X	64671	-0-		-0-	-0-	753	1	59666	3	Y	3789	3748	0	41	8	58
								84	4	4168	9							
*04	63027	X	63027	-0-		-0-	-0-	717	1	58679	3	Y	3223	3167	0	70	8	44
								86	4	3545	9							
*05	64900	X	64900	-0-		-0-	-0-	757	1	60644	3	Y	3077	3063	0	39	8	19
								114	4	3385	9							
*06	62640	X	54824	-0-		-7816	-0-	606	1	50697	3	Y	3121	3082	0	39	8	19
								88	4	3433	9							
07	65069	X	50779	-0-		-14290	-0-	414	1	47081	3	Y	2937	2938	0			18
								53	4	3231	9							
08	65069	X	48279	-0-		-16790	-0-	298	1	44773	3	Y	2793	2792	0			19
								136	4	3072	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 F WELL #: W106H RRCID -> 297889 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10245 - 18012

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	64110	X	62021	-0-		-2089	-0-	241	1	54076	3	Y	6966	6941	0	20	8	104
								41	4	7663	9							
*10	66247	X	63130	-0-		-3117	-0-	381	1	55074	3	Y	6920	6884	0	27	8	113
								63	4	7612	9							
*11	64110	X	57305	-0-		-6805	-0-	746	1	49785	3	Y	6102	6087	0	19	8	109
								62	4	6712	9							
12	66247	X	59229	-0-		-7018	-0-	728	1	51601	3	Y	6216	6199	0	16	8	110
								62	4	6838	9							
*01	66247	X	54580	-0-		-11667	-0-	756	1	47653	3	Y	5552	5555	0	18	8	89
								64	4	6107	9							
*02	57848	X	51092	-0-		-6756	-0-	600	1	44868	3	Y	5069	5049	0	17	8	92
								48	4	5576	9							
*03	63085	X	52624	-0-		-10461	-0-	586	1	46450	3	Y	5021	4987	0	50	8	76
								65	4	5523	9							
*04	58620	X	48086	-0-		-10534	-0-	522	1	42672	3	Y	4390	4327	0	79	8	60
								63	4	4829	9							
*05	60357	X	48242	-0-		-12115	-0-	535	1	42909	3	Y	4289	4280	0	42	8	27
								80	4	4718	9							
*06	54660	X	44737	-0-		-9923	-0-	473	1	39878	3	Y	3925	3874	0	54	8	24
								68	4	4318	9							
07	56482	X	46575	-0-		-9907	-0-	366	1	41779	3	Y	3985	3984	0			25
								46	4	4384	9							
08	52669	X	45435	-0-		-7234	-0-	271	1	40783	3	Y	3870	3868	0			27
								124	4	4257	9							

DEERE 57-T2-5X44 C WELL #: W103H RRCID -> 297914 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10143 - 17878

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	50676	X	50676	-0-		-0-	-0-	204	1	45846	3	Y	4174	4157	0	17	8	62
								35	4	4591	9							
*10	51925	X	50577	-0-		-1348	-0-	315	1	45873	3	Y	3943	3917	0	23	8	65
								52	4	4337	9							
*11	50250	X	48363	-0-		-1887	-0-	640	1	43604	3	Y	3696	3678	0	17	8	66
								53	4	4066	9							
12	51925	X	49289	-0-		-2636	-0-	631	1	44726	3	Y	3525	3515	0	14	8	62
								54	4	3878	9							
*01	51925	X	46598	-0-		-5327	-0-	690	1	42336	3	Y	3194	3189	0	16	8	51
								59	4	3513	9							
*02	46900	X	42811	-0-		-4089	-0-	524	1	39249	3	Y	2724	2715	0	11	8	49
								42	4	2996	9							
*03	51119	X	43502	-0-		-7617	-0-	506	1	40123	3	Y	2561	2543	0	28	8	39
								56	4	2817	9							
*04	49500	X	40898	-0-		-8602	-0-	464	1	37951	3	Y	2206	2175	0	40	8	30
								56	4	2427	9							
*05	50282	X	41532	-0-		-8750	-0-	481	1	38559	3	Y	2200	2195	0	21	8	14
								72	4	2420	9							
*06	45810	X	37836	-0-		-7974	-0-	417	1	35134	3	Y	2023	1999	0	26	8	12
								60	4	2225	9							
07	47337	X	38161	-0-		-9176	-0-	313	1	35800	3	Y	1825	1826	0			11
								40	4	2008	9							
08	43555	X	38684	-0-		-4871	-0-	240	1	36112	3	Y	2020	2017	0			14
								110	4	2222	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10278 - 16795

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
*09	37606	X	37606	-0-	-0-	-0-	140	1	31316	3	Y	5569	5551	0	14	8	83
							24	4	6126	9							
*10	38155	X	38155	-0-	-0-	-0-	257	1	32136	3	Y	5199	5177	0	20	8	85
							43	4	5719	9							
*11	42052	X	42052	-0-	-0-	-0-	517	1	35142	3	Y	5773	5742	0	13	8	103
							43	4	6350	9							
12	41735	X	41735	-0-	-0-	-0-	497	1	35249	3	Y	5406	5405	0	9	8	95
							42	4	5947	9							
*01	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	521	1	33020	3	Y	4917	4924	0	9	8	79
							45	4	5409	9							
*02	38634	X	38634	-0-	-0-	-0-	440	1	32977	3	Y	4711	4681	0	24	8	85
							35	4	5182	9							
*03	37435	X	37435	-0-	-0-	-0-	400	1	31721	3	Y	4791	4779	0	24	8	73
							44	4	5270	9							
*04	35700	X	34933	-0-	-767	-0-	365	1	29884	3	Y	4218	4206	0	27	8	58
							44	4	4640	9							
*05	36890	X	33398	-0-	-3492	-0-	358	1	28704	3	Y	3893	3911	0	15	8	25
							54	4	4282	9							
*06	35700	X	30557	-0-	-5143	-0-	315	1	26287	3	Y	3554	3536	0	21	8	22
							46	4	3909	9							
07	36890	X	29937	-0-	-6953	-0-	226	1	25890	3	Y	3447	3448	0			21
							29	4	3792	9							
08	36890	X	30173	-0-	-6717	-0-	174	1	26083	3	Y	3488	3485	0			24
							79	4	3837	9							

DEERE 57-T2-5X44 YC WELL #: X103H RRCID -> 297917 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9988 - 17706

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
*09	78376	X	78376	-0-	-0-	-0-	300	1	67925	3	Y	9181	9157	0	38	8	136
							52	4	10099	9							
*10	68262	X	63598	-0-	-4664	-0-	374	1	54501	3	Y	7873	7842	0	38	8	129
							63	4	8660	9							
*11	66060	X	62150	-0-	-3910	-0-	772	1	52511	3	Y	8003	7959	0	30	8	143
							64	4	8803	9							
12	68262	X	60172	-0-	-8090	-0-	722	1	51141	3	Y	7498	7487	0	22	8	132
							61	4	8248	9							
*01	68262	X	63180	-0-	-5082	-0-	909	1	53807	3	Y	7622	7609	0	23	8	122
							80	4	8384	9							
*02	61751	X	61751	-0-	-0-	-0-	719	1	53724	3	Y	6591	6571	0	23	8	119
							58	4	7250	9							
*03	65674	X	65674	-0-	-0-	-0-	719	1	56953	3	Y	7200	7141	0	69	8	109
							82	4	7920	9							
*04	63540	X	61080	-0-	-2460	-0-	657	1	53644	3	Y	6091	6014	0	102	8	84
							79	4	6700	9							
*05	68262	X	61652	-0-	-6610	-0-	680	1	54664	3	Y	5643	5636	0	55	8	36
							101	4	6207	9							
*06	66060	X	57986	-0-	-8074	-0-	613	1	51134	3	Y	5589	5526	0	65	8	34
							91	4	6148	9							
07	68262	X	50121	-0-	-18141	-0-	393	1	44518	3	Y	4691	4696	0			29
							50	4	5160	9							
08	65689	X	12235	-0-	-53454	-0-	73	1	11039	3	Y	987	1009	0			7
							37	4	1086	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BH WELL #: W208H RRCID -> 297918 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10557 - 18263

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	90827	X	90827	-0-		-0-	-0-	365	1	81778	3	Y	7837	7776	0	54	8	116
								63	4	8621	9							
*10	93465	X	90971	-0-		-2494	-0-	567	1	81979	3	Y	7574	7500	0	66	8	124
								94	4	8331	9							
*11	90450	X	84754	-0-		-5696	-0-	1115	1	75846	3	Y	7000	6949	0	50	8	125
								93	4	7700	9							
12	93465	X	57057	-0-		-36408	-0-	734	1	51465	3	Y	4359	4379	0	28	8	77
								63	4	4795	9							
*01	93465	X	47787	-0-		-45678	-0-	657	1	43571	3	Y	3192	3193	0	25	8	51
								48	4	3511	9							
02	84420	X	-0-	-0-		-84420	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*03	90923	X	89301	-0-		-1622	-0-	1021	1	80934	3	Y	6572	6453	0	20	8	99
								117	4	7229	9							
*04	87969	X	87969	-0-		-0-	-0-	981	1	80132	3	Y	6125	6004	0	136	8	84
								118	4	6738	9							
*05	83554	X	83554	-0-		-0-	-0-	953	1	76372	3	Y	5534	5525	0	58	8	35
								142	4	6087	9							
*06	86460	X	73608	-0-		-12852	-0-	805	1	67307	3	Y	4890	4826	0	69	8	30
								117	4	5379	9							
07	90799	X	66971	-0-		-23828	-0-	539	1	61313	3	Y	4592	4594	0			28
								68	4	5051	9							
08	90799	X	61953	-0-		-28846	-0-	379	1	56816	3	Y	4167	4166	0			29
								174	4	4584	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 O WELL #: W115H RRCID -> 297940 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9980 - 19946

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	91869	X	91869	-0-		-0-	-0-	377	1	84116	3	Y	6646	6603	0	43	8	99
								65	4	7311	9							
*10	93593	X	93593	-0-		-0-	-0-	596	1	85823	3	Y	6433	6373	0	54	8	105
								98	4	7076	9							
*11	83800	X	83800	-0-		-0-	-0-	1124	1	76397	3	Y	5624	5586	0	42	8	101
								93	4	6186	9							
12	83948	X	80704	-0-		-3244	-0-	1037	1	73721	3	Y	5325	5303	0	29	8	94
								88	4	5858	9							
*01	84599	X	84599	-0-		-0-	-0-	1260	1	77318	3	Y	5375	5351	0	32	8	86
								108	4	5913	9							
*02	75824	X	72544	-0-		-3280	-0-	892	1	66728	3	Y	4412	4392	0	26	8	80
								71	4	4853	9							
*03	83948	X	74841	-0-		-9107	-0-	872	1	69094	3	Y	4344	4282	0	76	8	66
								97	4	4778	9							
*04	81240	X	64346	-0-		-16894	-0-	732	1	59709	3	Y	3466	3399	0	86	8	47
								92	4	3813	9							
*05	83948	X	81291	-0-		-2657	-0-	938	1	75236	3	Y	4524	4479	0	64	8	28
								141	4	4976	9							
*06	81240	X	70166	-0-		-11074	-0-	774	1	64845	3	Y	4035	3973	0	65	8	25
								108	4	4439	9							
07	80197	X	63226	-0-		-16971	-0-	525	1	58767	3	Y	3516	3519	0			22
								66	4	3868	9							
08	81251	X	43792	-0-		-37459	-0-	272	1	40807	3	Y	2359	2365	0			16
								118	4	2595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9854 - 19758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
*09	84421	X	84421	-0-		-0-	-0-	347	1	77947	3	Y	5515	5433	0	76	8	82
								60	4	6067	9							
*10	102451	X	102451	-0-		-0-	-0-	653	1	94577	3	Y	6466	6335	0	107	8	106
								108	4	7113	9							
*11	94058	X	94058	-0-		-0-	-0-	1264	1	85991	3	Y	6089	5995	0	91	8	109
								105	4	6698	9							
12	90192	X	90192	-0-		-0-	-0-	1163	1	82674	3	Y	5687	5629	0	67	8	100
								99	4	6256	9							
*01	89659	X	89659	-0-		-0-	-0-	1334	1	82231	3	Y	5435	5379	0	69	8	87
								115	4	5979	9							
*02	81631	X	81631	-0-		-0-	-0-	1005	1	75304	3	Y	4765	4717	0	49	8	86
								80	4	5242	9							
*03	96541	X	96541	-0-		-0-	-0-	1132	1	89652	3	Y	5119	4989	0	139	8	77
								126	4	5631	9							
*04	77940	X	63834	-0-		-14106	-0-	732	1	59674	3	Y	3033	2967	0	102	8	41
								92	4	3336	9							
*05	101303	X	101303	-0-		-0-	-0-	1182	1	94939	3	Y	4550	4465	0	98	8	28
								177	4	5005	9							
*06	88179	X	88179	-0-		-0-	-0-	976	1	81613	3	Y	4952	4836	0	114	8	30
								143	4	5447	9							
07	91798	X	91798	-0-		-0-	-0-	744	1	85497	3	Y	4965	4964	0			31
								95	4	5462	9							
08	90896	X	90896	-0-		-0-	-0-	564	1	84691	3	Y	4894	4891	0			34
								258	4	5383	9							

DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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
*09	63840	X	60485	-0-		-3355	-0-	241	1	54070	3	Y	5575	5542	0	30	8	83
								41	4	6133	9							
*10	65968	X	59265	-0-		-6703	-0-	365	1	52974	3	Y	5332	5290	0	38	8	87
								61	4	5865	9							
*11	61290	X	55148	-0-		-6142	-0-	721	1	49034	3	Y	4848	4817	0	31	8	87
								60	4	5333	9							
12	63333	X	54459	-0-		-8874	-0-	687	1	48697	3	Y	4561	4545	0	23	8	80
								58	4	5017	9							
*01	63333	X	52176	-0-		-11157	-0-	765	1	46744	3	Y	4183	4177	0	19	8	67
								66	4	4601	9							
*02	56420	X	46596	-0-		-9824	-0-	559	1	41836	3	Y	3778	3757	0	20	8	68
								45	4	4156	9							
*03	59241	X	47939	-0-		-11302	-0-	544	1	43108	3	Y	3842	3795	0	57	8	58
								61	4	4226	9							
*04	56430	X	46059	-0-		-10371	-0-	508	1	41535	3	Y	3595	3521	0	83	8	49
								61	4	3955	9							
*05	55552	X	47616	-0-		-7936	-0-	538	1	43116	3	Y	3529	3509	0	47	8	22
								80	4	3882	9							
*06	50460	X	47399	-0-		-3061	-0-	512	1	43131	3	Y	3347	3293	0	56	8	20
								74	4	3682	9							
07	51491	X	49112	-0-		-2379	-0-	393	1	45082	3	Y	3261	3261	0			20
								50	4	3587	9							
08	49005	X	49005	-0-		-0-	-0-	299	1	44980	3	Y	3263	3260	0			23
								137	4	3589	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102300	X	87655	-0-	-14645	-0-	369	1	82467	3	Y	4324	4292	0	25	8	64
							63	4	4756	9							
*10	94674	X	56458	-0-	-38216	-0-	439	1	53106	3	Y	2583	2578	0	27	8	42
							72	4	2841	9							
*11	88380	X	83344	-0-	-5036	-0-	1141	1	77639	3	Y	4063	4004	0	28	8	73
							95	4	4469	9							
12	91264	X	82735	-0-	-8529	-0-	1090	1	77237	3	Y	3923	3903	0	24	8	69
							93	4	4315	9							
*01	90799	X	82310	-0-	-8489	-0-	1258	1	76913	3	Y	3664	3648	0	26	8	59
							109	4	4030	9							
*02	81788	X	69938	-0-	-11850	-0-	874	1	65450	3	Y	3222	3203	0	20	8	58
							70	4	3544	9							
*03	88195	X	73001	-0-	-15194	-0-	862	1	68362	3	Y	3346	3295	0	58	8	51
							96	4	3681	9							
*04	85380	X	58802	-0-	-26578	-0-	679	1	55337	3	Y	2454	2406	0	66	8	33
							87	4	2699	9							
*05	84444	X	72552	-0-	-11892	-0-	852	1	68297	3	Y	2977	2947	0	44	8	19
							128	4	3275	9							
*06	79650	X	63432	-0-	-16218	-0-	709	1	59890	3	Y	2483	2438	0	49	8	15
							102	4	2731	9							
07	77314	X	60572	-0-	-16742	-0-	502	1	57557	3	Y	2228	2229	0			14
							62	4	2451	9							
08	73098	X	66305	-0-	-6793	-0-	421	1	63197	3	Y	2268	2266	0			16
							192	4	2495	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 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
*09	86850	X	85662	-0-	-1188	-0-	337	1	75691	3	Y	8705	8648	0	46	8	129
							58	4	9576	9							
*10	90112	X	90112	-0-	-0-	-0-	548	1	80103	3	Y	8518	8447	0	60	8	140
							91	4	9370	9							
*11	94410	X	81690	-0-	-12720	-0-	1054	1	71760	3	Y	7989	7940	0	46	8	143
							88	4	8788	9							
12	97557	X	82250	-0-	-15307	-0-	1030	1	72960	3	Y	7430	7406	0	36	8	131
							87	4	8173	9							
*01	97557	X	80612	-0-	-16945	-0-	1164	1	71540	3	Y	7098	7077	0	38	8	114
							100	4	7808	9							
*02	81340	X	71191	-0-	-10149	-0-	848	1	63467	3	Y	6189	6160	0	31	8	112
							68	4	6808	9							
*03	90055	X	76708	-0-	-13347	-0-	866	1	68685	3	Y	6419	6343	0	91	8	97
							96	4	7061	9							
*04	83580	X	74593	-0-	-8987	-0-	820	1	67145	3	Y	5936	5816	0	136	8	81
							98	4	6530	9							
*05	83855	X	61240	-0-	-22615	-0-	691	1	55277	3	Y	4701	4694	0	58	8	30
							101	4	5171	9							
*06	91872	X	91872	-0-	-0-	-0-	994	1	83292	3	Y	6764	6656	0	97	8	41
							146	4	7440	9							
07	86628	X	86628	-0-	-0-	-0-	686	1	79381	3	Y	5886	5891	0			36
							86	4	6475	9							
08	91615	X	91615	-0-	-0-	-0-	560	1	84058	3	Y	6128	6122	0			42
							256	4	6741	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 298161 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10402 PERF.11021 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120300	X	36255	-0-	-84045	-0-	150	1	34213	3	Y	1693	1719	0	14	8	25
							30	4	1862	9							
*10	124310	X	43572	-0-	-80738	-0-	345	1	41014	3	Y	1961	1932	0	22	8	32
							56	4	2157	9							
*11	111870	X	100083	-0-	-11787	-0-	1379	1	94049	3	Y	4128	4051	0	35	8	74
							114	4	4541	9							
12	115599	X	105258	-0-	-10341	-0-	1400	1	99487	3	Y	3865	3840	0	31	8	68
							119	4	4252	9							
*01	110825	X	105197	-0-	-5628	-0-	1566	1	99640	3	Y	3509	3487	0	34	8	56
							131	4	3860	9							
*02	95676	X	89906	-0-	-5770	-0-	1137	1	85088	3	Y	3264	3233	0	28	8	59
							91	4	3590	9							
*03	107446	X	95916	-0-	-11530	-0-	1146	1	90876	3	Y	3424	3352	0	79	8	52
							128	4	3766	9							
*04	103980	X	53247	-0-	-50733	-0-	628	1	50622	3	Y	1741	1714	0	55	8	24
							82	4	1915	9							
*05	107446	X	97373	-0-	-10073	-0-	1159	1	92906	3	Y	2846	2793	0	59	8	18
							177	4	3131	9							
*06	101790	X	85416	-0-	-16374	-0-	969	1	81332	3	Y	2703	2644	0	61	8	16
							142	4	2973	9							
07	99386	X	82727	-0-	-16659	-0-	685	1	79237	3	Y	2473	2474	0			15
							85	4	2720	9							
08	97309	X	83049	-0-	-14260	-0-	529	1	79498	3	Y	2527	2525	0			17
							242	4	2780	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 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
*09	99180	X	88151	-0-	-11029	-0-	344	1	77055	3	Y	9721	9688	0	26	8	144
							59	4	10693	9							
*10	99913	X	90001	-0-	-9912	-0-	548	1	78950	3	Y	9466	9417	0	38	8	155
							90	4	10413	9							
*11	95880	X	84934	-0-	-10946	-0-	1089	1	74130	3	Y	8749	8716	0	31	8	157
							91	4	9624	9							
12	99076	X	84983	-0-	-14093	-0-	1055	1	74761	3	Y	8253	8242	0	23	8	145
							89	4	9078	9							
*01	93930	X	39416	-0-	-54514	-0-	473	1	34895	3	Y	3647	3719	0	14	8	59
							36	4	4012	9							
*02	90717	X	90717	-0-	-0-	-0-	1069	1	80152	3	Y	8555	8433	0	26	8	155
							85	4	9411	9							
*03	101250	X	101250	-0-	-0-	-0-	1145	1	90789	3	Y	8353	8305	0	76	8	127
							128	4	9188	9							
*04	94829	X	94829	-0-	-0-	-0-	1048	1	85671	3	Y	7258	7184	0	101	8	100
							126	4	7984	9							
*05	100254	X	95110	-0-	-5144	-0-	1077	1	86263	3	Y	6917	6921	0	52	8	44
							161	4	7609	9							
*06	98070	X	87130	-0-	-10940	-0-	945	1	79264	3	Y	6166	6108	0	64	8	38
							138	4	6783	9							
07	101308	X	82912	-0-	-18396	-0-	656	1	75903	3	Y	5701	5704	0			35
							82	4	6271	9							
08	101308	X	85718	-0-	-15590	-0-	521	1	78306	3	Y	6048	6041	0			42
							238	4	6653	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 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
*09	86730	X	80976	-0-	-5754	-0-	347	1	77655	3	Y	2649	2608	0	39	8	39
							60	4	2914	9							
*10	90892	X	52167	-0-	-38725	-0-	427	1	49922	3	Y	1591	1574	0	30	8	26
							68	4	1750	9							
*11	87960	X	82799	-0-	-5161	-0-	1155	1	78603	3	Y	2677	2622	0	33	8	48
							96	4	2945	9							
12	90892	X	77489	-0-	-13403	-0-	1039	1	73809	3	Y	2321	2303	0	25	8	41
							88	4	2553	9							
*01	87389	X	76942	-0-	-10447	-0-	1164	1	73420	3	Y	2054	2036	0	26	8	33
							99	4	2259	9							
*02	79184	X	61282	-0-	-17902	-0-	780	1	58379	3	Y	1874	1853	0	20	8	34
							62	4	2061	9							
*03	87668	X	62159	-0-	-25509	-0-	747	1	59242	3	Y	1897	1844	0	59	8	28
							83	4	2087	9							
*04	84870	X	28452	-0-	-56418	-0-	341	1	27138	3	Y	844	821	0	40	8	11
							45	4	928	9							
*05	79112	X	41518	-0-	-37594	-0-	491	1	39726	3	Y	1125	1099	0	30	8	7
							63	4	1238	9							
*06	74460	X	59423	-0-	-15037	-0-	678	1	56813	3	Y	1664	1613	0	48	8	10
							102	4	1830	9							
07	67735	X	38033	-0-	-29702	-0-	332	1	36510	3	Y	1049	1053	0			6
							37	4	1154	9							
08	62675	X	62675	-0-	-0-	-0-	402	1	60263	3	Y	1663	1658	0			11
							181	4	1829	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101610	X	90936	-0-	-10674	-0-	363	1	81179	3	Y	8484	8441	0	39	8	126
							62	4	9332	9							
*10	104997	X	92335	-0-	-12662	-0-	570	1	82791	3	Y	8073	8020	0	47	8	132
							94	4	8880	9							
*11	96600	X	85008	-0-	-11592	-0-	1112	1	75642	3	Y	7420	7381	0	38	8	133
							92	4	8162	9							
12	99820	X	82105	-0-	-17715	-0-	1036	1	73425	3	Y	6869	6853	0	28	8	121
							88	4	7556	9							
*01	99820	X	75856	-0-	-23964	-0-	1063	1	68166	3	Y	5944	5940	0	30	8	95
							89	4	6538	9							
*02	84840	X	70942	-0-	-13898	-0-	851	1	63684	3	Y	5763	5737	0	17	8	104
							68	4	6339	9							
*03	92287	X	32048	-0-	-60239	-0-	380	1	28862	3	Y	2507	2510	0	63	8	38
							48	4	2758	9							
*04	87000	X	74469	-0-	-12531	-0-	821	1	67188	3	Y	5784	5642	0	101	8	79
							98	4	6362	9							
*05	83731	X	74618	-0-	-9113	-0-	846	1	67762	3	Y	5349	5339	0	55	8	34
							126	4	5884	9							
*06	75900	X	70317	-0-	-5583	-0-	765	1	64129	3	Y	4828	4763	0	70	8	29
							112	4	5311	9							
07	78399	X	70159	-0-	-8240	-0-	562	1	64586	3	Y	4490	4491	0			28
							72	4	4939	9							
08	76818	X	59162	-0-	-17656	-0-	361	1	54541	3	Y	3721	3723	0			26
							167	4	4093	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 G WELL #: W107H RRCID -> 298200 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10403 - 20737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79800	X	70707	-0-	-9093	-0-	284	1	63632	3	Y	6129	6094	0	30	8	91
							49	4	6742	9							
*10	80073	X	70900	-0-	-9173	-0-	440	1	63959	3	Y	5844	5801	0	38	8	96
							73	4	6428	9							
*11	73830	X	65350	-0-	-8480	-0-	866	1	58867	3	Y	5041	5017	0	30	8	90
							72	4	5545	9							
12	76291	X	63082	-0-	-13209	-0-	805	1	56994	3	Y	4741	4725	0	22	8	84
							68	4	5215	9							
*01	74617	X	28049	-0-	-46568	-0-	358	1	25390	3	Y	2058	2091	0	18	8	33
							37	4	2264	9							
*02	78898	X	78898	-0-	-0-	-0-	950	1	71101	3	Y	6155	6049	0	28	8	111
							76	4	6771	9							
*03	82811	X	82811	-0-	-0-	-0-	953	1	75546	3	Y	5642	5586	0	81	8	86
							106	4	6206	9							
*04	77589	X	77589	-0-	-0-	-0-	873	1	71420	3	Y	4720	4634	0	107	8	65
							104	4	5192	9							
*05	87203	X	78092	-0-	-9111	-0-	899	1	72037	3	Y	4566	4546	0	56	8	29
							133	4	5023	9							
*06	84390	X	71811	-0-	-12579	-0-	793	1	66488	3	Y	4013	3953	0	65	8	24
							116	4	4414	9							
07	87203	X	70869	-0-	-16334	-0-	575	1	65984	3	Y	3852	3852	0			24
							73	4	4237	9							
08	82894	X	67618	-0-	-15276	-0-	422	1	63328	3	Y	3338	3339	0			23
							196	4	3672	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YD WELL #: X104H RRCID -> 298201 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10279 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106684	X	106684	-0-	-0-	-0-	429	1	95925	3	Y	9324	9257	0	57	8	139
							74	4	10256	9							
*10	110348	X	110348	-0-	-0-	-0-	626	1	100422	3	Y	8358	8294	0	66	8	137
							106	4	9194	9							
*11	101250	X	92834	-0-	-8416	-0-	1210	1	82986	3	Y	7759	7706	0	51	8	139
							103	4	8535	9							
12	104625	X	102091	-0-	-2534	-0-	1296	1	91790	3	Y	8086	8040	0	43	8	142
							110	4	8895	9							
*01	104625	X	47198	-0-	-57427	-0-	781	1	41743	3	Y	4182	4223	0	34	8	67
							74	4	4600	9							
*02	94500	X	83061	-0-	-11439	-0-	994	1	74387	3	Y	6910	6813	0	39	8	125
							79	4	7601	9							
*03	104625	X	92663	-0-	-11962	-0-	1060	1	84027	3	Y	6780	6701	0	101	8	103
							118	4	7458	9							
*04	100740	X	93748	-0-	-6992	-0-	1051	1	86103	3	Y	5881	5768	0	136	8	80
							125	4	6469	9							
*05	104129	X	90789	-0-	-13340	-0-	1036	1	83032	3	Y	5970	5938	0	74	8	38
							154	4	6567	9							
*06	89760	X	85830	-0-	-3930	-0-	945	1	79222	3	Y	5023	4936	0	94	8	31
							138	4	5525	9							
07	96751	X	85680	-0-	-11071	-0-	695	1	79732	3	Y	4695	4697	0			29
							88	4	5165	9							
08	96751	X	50890	-0-	-45861	-0-	308	1	47032	3	Y	3091	3099	0			21
							150	4	3400	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 298212 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10669 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116850	X	82301	-0-	-34549	-0-	317	1	71114	3	Y	9833	9705	0	49	8	146
							54	4	10816	9							
*10	119319	X	87858	-0-	-31461	-0-	527	1	76799	3	Y	9495	9428	0	57	8	156
							87	4	10445	9							
*11	115470	X	83707	-0-	-31763	-0-	1070	1	72809	3	Y	8854	8809	0	42	8	159
							89	4	9739	9							
12	87358	X	83400	-0-	-3958	-0-	1034	1	73274	3	Y	8185	8171	0	29	8	144
							88	4	9004	9							
*01	87792	X	83560	-0-	-4232	-0-	1212	1	73975	3	Y	7516	7507	0	32	8	121
							105	4	8268	9							
*02	79856	X	73659	-0-	-6197	-0-	869	1	65032	3	Y	6990	6966	0	19	8	126
							69	4	7689	9							
*03	88412	X	81013	-0-	-7399	-0-	911	1	72246	3	Y	7049	7000	0	68	8	107
							102	4	7754	9							
*04	85620	X	76604	-0-	-9016	-0-	839	1	68627	3	Y	6398	6315	0	102	8	88
							100	4	7038	9							
*05	85033	X	77798	-0-	-7235	-0-	873	1	69935	3	Y	6236	6233	0	52	8	39
							130	4	6860	9							
*06	80820	X	71329	-0-	-9491	-0-	768	1	64349	3	Y	5545	5486	0	64	8	34
							112	4	6100	9							
07	81406	X	62821	-0-	-18585	-0-	496	1	56973	3	Y	4810	4814	0			30
							61	4	5291	9							
08	81065	X	66657	-0-	-14408	-0-	401	1	60284	3	Y	5263	5257	0			36
							183	4	5789	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

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

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BG WELL #: W207H RRCID -> 298355 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10747 - 21077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125130	X	124571	-0-	-559	-0-	533	1	118760	3	Y	4715	4689	0	19	8	70
							91	4	5187	9							
*10	127410	X	77753	-0-	-49657	-0-	610	1	74252	3	Y	2536	2531	0	33	8	42
							101	4	2790	9							
*11	116730	X	110749	-0-	-5981	-0-	1538	1	104585	3	Y	4089	4022	0	36	8	73
							128	4	4498	9							
12	128712	X	94842	-0-	-33870	-0-	1269	1	89791	3	Y	3343	3331	0	26	8	59
							105	4	3677	9							
*01	128712	X	63463	-0-	-65249	-0-	1024	1	59876	3	Y	2252	2258	0	17	8	36
							86	4	2477	9							
*02	116256	X	83064	-0-	-33192	-0-	1051	1	78694	3	Y	2941	2901	0	23	8	53
							84	4	3235	9							
*03	117242	X	93307	-0-	-23935	-0-	1117	1	88544	3	Y	3202	3137	0	70	8	48
							124	4	3522	9							
*04	113490	X	48619	-0-	-64871	-0-	576	1	46291	3	Y	1524	1499	0	52	8	21
							76	4	1676	9							
*05	96844	X	93884	-0-	-2960	-0-	1118	1	89609	3	Y	2715	2660	0	59	8	17
							170	4	2987	9							
*06	90390	X	88756	-0-	-1634	-0-	1008	1	84509	3	Y	2812	2747	0	65	8	17
							146	4	3093	9							
07	93403	X	89406	-0-	-3997	-0-	744	1	85959	3	Y	2371	2373	0			15
							95	4	2608	9							
08	93837	X	87444	-0-	-6393	-0-	561	1	84277	3	Y	2136	2136	0			15
							256	4	2350	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 B WELL #: W102H RRCID -> 298400 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 18173

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	59880	X	43845	-0-		-16035	-0-	157	1	34829	3	Y	8029	7991	0	34	8	119
								27	4	8832	9							
*10	61876	X	45758	-0-		-16118	-0-	252	1	36916	3	Y	7771	7738	0	25	8	127
								42	4	8548	9							
*11	59880	X	40625	-0-		-19255	-0-	480	1	32541	3	Y	6876	6865	0	15	8	123
								40	4	7564	9							
12	46779	X	41571	-0-		-5208	-0-	473	1	33465	3	Y	6903	6894	0	10	8	122
								40	4	7593	9							
*01	46779	X	36028	-0-		-10751	-0-	450	1	29242	3	Y	5725	5742	0	13	8	92
								38	4	6298	9							
*02	41272	X	34331	-0-		-6941	-0-	373	1	27923	3	Y	5459	5442	0	10	8	99
								30	4	6005	9							
*03	45694	X	36651	-0-		-9043	-0-	378	1	29969	3	Y	5693	5680	0	26	8	86
								42	4	6262	9							
*04	41490	X	34410	-0-		-7080	-0-	345	1	28265	3	Y	5235	5221	0	28	8	72
								41	4	5759	9							
*05	42315	X	33031	-0-		-9284	-0-	338	1	27073	3	Y	5064	5088	0	16	8	32
								50	4	5570	9							
*06	36720	X	30332	-0-		-6388	-0-	297	1	25033	3	Y	4509	4493	0	20	8	28
								42	4	4960	9							
07	37944	X	30481	-0-		-7463	-0-	224	1	25343	3	Y	4442	4443	0			27
								28	4	4886	9							
08	36642	X	30550	-0-		-6092	-0-	172	1	25748	3	Y	4136	4134	0			29
								80	4	4550	9							

CASA 56-T2-22X15 BA WELL #: W201H RRCID -> 298401 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10968 - 18521

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	110310	X	76560	-0-		-33750	-0-	305	1	67648	3	Y	7777	7720	0	46	8	116
								52	4	8555	9							
*10	113987	X	82952	-0-		-31035	-0-	523	1	74200	3	Y	7403	7341	0	57	8	121
								86	4	8143	9							
*11	110310	X	74901	-0-		-35409	-0-	981	1	66743	3	Y	6451	6410	0	46	8	116
								81	4	7096	9							
12	79887	X	76258	-0-		-3629	-0-	958	1	67839	3	Y	6709	6675	0	32	8	118
								81	4	7380	9							
*01	82894	X	69592	-0-		-13302	-0-	948	1	61837	3	Y	6114	6092	0	42	8	98
								82	4	6725	9							
*02	74872	X	66451	-0-		-8421	-0-	790	1	59195	3	Y	5821	5786	0	28	8	105
								63	4	6403	9							
*03	82894	X	69576	-0-		-13318	-0-	787	1	62412	3	Y	5717	5655	0	80	8	87
								88	4	6289	9							
*04	76650	X	63833	-0-		-12817	-0-	704	1	57526	3	Y	5016	4950	0	84	8	69
								85	4	5518	9							
*05	77748	X	58339	-0-		-19409	-0-	655	1	52538	3	Y	4589	4596	0	33	8	29
								98	4	5048	9							
*06	71070	X	47344	-0-		-23726	-0-	501	1	42465	3	Y	3916	3876	0	45	8	24
								70	4	4308	9							
07	73439	X	54405	-0-		-19034	-0-	427	1	48963	3	Y	4508	4504	0			28
								56	4	4959	9							
08	69626	X	46426	-0-		-23200	-0-	282	1	42118	3	Y	3543	3547	0			24
								129	4	3897	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 BB WELL #: W202H RRCID -> 298406 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11071 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102300	X	66571	-0-	-35729	-0-	266	1	59155	3	Y	6459	6408	0	45	8	96
							45	4	7105	9							
*10	105710	X	35214	-0-	-70496	-0-	141	1	31537	3	Y	3192	3209	0	27	8	52
							25	4	3511	9							
*11	97770	X	66654	-0-	-31116	-0-	861	1	58780	3	Y	6311	6213	0	37	8	113
							71	4	6942	9							
12	70095	X	70095	-0-	-0-	-0-	880	1	62327	3	Y	6194	6166	0	32	8	109
							75	4	6813	9							
*01	68758	X	60920	-0-	-7838	-0-	830	1	54271	3	Y	5225	5215	0	35	8	84
							71	4	5748	9							
*02	63616	X	55789	-0-	-7827	-0-	665	1	49835	3	Y	4760	4732	0	26	8	86
							53	4	5236	9							
*03	71455	X	61625	-0-	-9830	-0-	698	1	55281	3	Y	5062	4996	0	75	8	77
							78	4	5568	9							
*04	69150	X	58630	-0-	-10520	-0-	646	1	52833	3	Y	4613	4523	0	104	8	63
							77	4	5074	9							
*05	71486	X	58824	-0-	-12662	-0-	661	1	53013	3	Y	4593	4573	0	54	8	29
							98	4	5052	9							
*06	59670	X	46944	-0-	-12726	-0-	501	1	42393	3	Y	3617	3565	0	59	8	22
							71	4	3979	9							
*07	61659	X	31210	-0-	-30449	-0-	264	1	28158	3	Y	2505	2511	0			16
							32	4	2756	9							
08	61659	X	40379	-0-	-21280	-0-	243	1	36397	3	Y	3297	3290	0			23
							112	4	3627	9							

CASA 56-T2-22X15 YA WELL #: X101H RRCID -> 298407 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10441 - 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
*09	59513	X	59513	-0-	-0-	-0-	210	1	46835	3	Y	11302	11238	0	52	8	168
							36	4	12432	9							
*10	61071	X	61071	-0-	-0-	-0-	334	1	48500	3	Y	11076	10983	0	79	8	182
							53	4	12184	9							
*11	56250	X	49736	-0-	-6514	-0-	563	1	38753	3	Y	9433	9393	0	53	8	169
							44	4	10376	9							
12	58125	X	54205	-0-	-3920	-0-	601	1	42725	3	Y	9844	9802	0	38	8	173
							51	4	10828	9							
*01	58125	X	49953	-0-	-8172	-0-	612	1	39817	3	Y	8612	8609	0	38	8	138
							51	4	9473	9							
*02	52500	X	48194	-0-	-4306	-0-	511	1	38284	3	Y	8507	8462	0	29	8	154
							41	4	9358	9							
*03	58125	X	38923	-0-	-19202	-0-	386	1	30730	3	Y	7058	7025	0	80	8	107
							43	4	7764	9							
*04	53340	X	42633	-0-	-10707	-0-	413	1	33782	3	Y	7626	7529	0	99	8	105
							49	4	8389	9							
*05	55149	X	44421	-0-	-10728	-0-	448	1	35957	3	Y	7227	7228	0	58	8	46
							66	4	7950	9							
*06	56408	X	56408	-0-	-0-	-0-	529	1	44962	3	Y	9856	9758	0	84	8	60
							75	4	10842	9							
07	55679	X	55679	-0-	-0-	-0-	414	1	45353	3	Y	8962	8967	0			55
							54	4	9858	9							
08	44361	X	20573	-0-	-23788	-0-	112	1	16808	3	Y	3274	3306	0			23
							52	4	3601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

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	66660	X	55960	-0-		-10700	-0-	196	1	43515	3	Y	11105	11052	0	49	8	165
								33	4	12216	9							
*10	68882	X	58815	-0-		-10067	-0-	323	1	46621	3	Y	10744	10671	0	62	8	176
								53	4	11818	9							
*11	66660	X	53628	-0-		-13032	-0-	620	1	42174	3	Y	9803	9756	0	47	8	176
								51	4	10783	9							
12	61132	X	50069	-0-		-11063	-0-	553	1	39259	3	Y	9282	9261	0	33	8	164
								47	4	10210	9							
*01	59210	X	45589	-0-		-13621	-0-	553	1	36165	3	Y	8021	8022	0	34	8	129
								48	4	8823	9							
*02	53060	X	44567	-0-		-8493	-0-	470	1	35249	3	Y	8009	7967	0	26	8	145
								38	4	8810	9							
*03	58745	X	50759	-0-		-7986	-0-	516	1	40855	3	Y	8482	8423	0	75	8	129
								58	4	9330	9							
*04	54720	X	48332	-0-		-6388	-0-	481	1	39305	3	Y	7716	7635	0	104	8	106
								58	4	8488	9							
*05	50933	X	49320	-0-		-1613	-0-	504	1	40405	3	Y	7579	7586	0	51	8	48
								74	4	8337	9							
*06	49110	X	47679	-0-		-1431	-0-	470	1	39327	3	Y	7103	7046	0	61	8	44
								69	4	7813	9							
07	71874	X	71874	-0-		-0-	-0-	501	1	57957	3	Y	12138	12107	0			75
								64	4	13352	9							
08	54636	X	54636	-0-		-0-	-0-	291	1	43731	3	Y	9526	9535	0			66
								135	4	10479	9							

BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

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	76154	X	76154	-0-		-0-	-0-	300	1	67300	3	Y	7729	7646	0	47	8	115
								52	4	8502	9							
*10	77877	X	77877	-0-		-0-	-0-	474	1	69440	3	Y	7168	7113	0	53	8	117
								78	4	7885	9							
*11	68120	X	68120	-0-		-0-	-0-	870	1	59271	3	Y	7187	7127	0	48	8	129
								73	4	7906	9							
12	64852	X	62846	-0-		-2006	-0-	775	1	54997	3	Y	6371	6359	0	29	8	112
								66	4	7008	9							
*01	64852	X	41200	-0-		-23652	-0-	548	1	36320	3	Y	3900	3920	0	29	8	63
								42	4	4290	9							
*02	58576	X	44736	-0-		-13840	-0-	531	1	39793	3	Y	3973	3948	0	16	8	72
								42	4	4370	9							
*03	64852	X	48446	-0-		-16406	-0-	549	1	43449	3	Y	3987	3936	0	62	8	61
								62	4	4386	9							
*04	62760	X	41605	-0-		-21155	-0-	460	1	37503	3	Y	3259	3212	0	63	8	45
								57	4	3585	9							
*05	64077	X	45724	-0-		-18353	-0-	514	1	41214	3	Y	3564	3551	0	36	8	22
								76	4	3920	9							
*06	47850	X	41474	-0-		-6376	-0-	443	1	37385	3	Y	3255	3215	0	42	8	20
								65	4	3581	9							
07	49445	X	46822	-0-		-2623	-0-	372	1	42059	3	Y	3948	3944	0			24
								48	4	4343	9							
08	48484	X	40611	-0-		-7873	-0-	245	1	36764	3	Y	3173	3175	0			22
								112	4	3490	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

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	62760	X	45583	-0-		-17177	-0-	158	1	35329	3	Y	9154	9128	0	18	8	136
								27	4	10069	9							
*10	64852	X	40849	-0-		-24003	-0-	217	1	31457	3	Y	8309	8292	0	17	8	136
								35	4	9140	9							
*11	62760	X	41161	-0-		-21599	-0-	461	1	31398	3	Y	8422	8391	0	16	8	151
								38	4	9264	9							
12	58249	X	42288	-0-		-15961	-0-	460	1	32647	3	Y	8311	8302	0	14	8	146
								39	4	9142	9							
*01	49445	X	37450	-0-		-11995	-0-	453	1	29140	3	Y	7108	7129	0	11	8	114
								38	4	7819	9							
*02	42504	X	34520	-0-		-7984	-0-	358	1	26822	3	Y	6647	6629	0	12	8	120
								28	4	7312	9							
*03	43338	X	38096	-0-		-5242	-0-	383	1	30252	3	Y	6743	6727	0	34	8	102
								44	4	7417	9							
*04	41970	X	33728	-0-		-8242	-0-	336	1	27408	3	Y	5404	5395	0	37	8	74
								40	4	5944	9							
*05	42997	X	38491	-0-		-4506	-0-	390	1	31303	3	Y	6127	6141	0	21	8	39
								58	4	6740	9							
*06	36900	X	31038	-0-		-5862	-0-	298	1	25433	3	Y	4786	4769	0	27	8	29
								42	4	5265	9							
07	38130	X	25806	-0-		-12324	-0-	184	1	21141	3	Y	4052	4056	0			25
								24	4	4457	9							
08	38440	X	25608	-0-		-12832	-0-	136	1	20482	3	Y	4480	4474	0			31
								62	4	4928	9							

BONITA 56-T2-22X15 YD WELL #: X104H RRCID -> 298423 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10479 - 17974

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	62760	X	40454	-0-		-22306	-0-	130	1	29947	3	Y	9414	9321	0	43	8	140
								22	4	10355	9							
*10	40384	X	40384	-0-		-0-	-0-	217	1	29992	3	Y	9217	9155	0	51	8	151
								36	4	10139	9							
*11	40984	X	40984	-0-		-0-	-0-	444	1	30261	3	Y	9311	9254	0	41	8	167
								37	4	10242	9							
12	41757	X	32526	-0-		-9231	-0-	341	1	24323	3	Y	7120	7138	0	24	8	125
								30	4	7832	9							
*01	41757	X	28546	-0-		-13211	-0-	328	1	21395	3	Y	6178	6179	0	25	8	99
								27	4	6796	9							
*02	38948	X	32887	-0-		-6061	-0-	330	1	24759	3	Y	7065	7014	0	22	8	128
								26	4	7772	9							
*03	43121	X	25538	-0-		-17583	-0-	246	1	19414	3	Y	5317	5307	0	57	8	81
								29	4	5849	9							
*04	41790	X	23902	-0-		-17888	-0-	227	1	18725	3	Y	4477	4443	0	54	8	61
								25	4	4925	9							
*05	36332	X	35612	-0-		-720	-0-	350	1	28093	3	Y	6471	6443	0	48	8	41
								51	4	7118	9							
*06	35160	X	16959	-0-		-18201	-0-	157	1	13727	3	Y	2776	2751	0	49	8	17
								21	4	3054	9							
*07	36332	X	6151	-0-		-30181	-0-	35	1	4839	3	Y	1156	1166	0			7
								5	4	1272	9							
08	35557	X	35321	-0-		-236	-0-	186	1	27920	3	Y	6482	6444	0			45
								85	4	7130	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BONITA 56-T2-22X15 BH WELL #: W208H RRCID -> 298424 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10989 - 18493

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
*09	79091	X	79091	-0-		-0-	-0-		301	1	69309	3	Y	8572	8494	0	57	8	127
									52	4	9429	9							
*10	78952	X	78952	-0-		-0-	-0-		489	1	69240	3	Y	8311	8240	0	62	8	136
									81	4	9142	9							
*11	72011	X	72011	-0-		-0-	-0-		918	1	62656	3	Y	7600	7551	0	49	8	136
									77	4	8360	9							
12	67339	X	67339	-0-		-0-	-0-		831	1	58838	3	Y	6908	6889	0	33	8	122
									71	4	7599	9							
*01	64852	X	60973	-0-		-3879	-0-		827	1	53232	3	Y	6223	6208	0	37	8	100
									69	4	6845	9							
*02	59782	X	59782	-0-		-0-	-0-		701	1	52428	3	Y	5997	5959	0	30	8	108
									56	4	6597	9							
*03	64852	X	62716	-0-		-2136	-0-		700	1	55426	3	Y	5918	5857	0	79	8	90
									80	4	6510	9							
*04	62760	X	58749	-0-		-4011	-0-		641	1	52417	3	Y	5106	5024	0	102	8	70
									74	4	5617	9							
*05	64852	X	59836	-0-		-5016	-0-		666	1	53391	3	Y	5164	5143	0	58	8	33
									99	4	5680	9							
*06	62760	X	35725	-0-		-27035	-0-		362	1	31461	3	Y	3504	3450	0	66	8	21
									48	4	3854	9							
07	64852	X	42674	-0-		-22178	-0-		312	1	37282	3	Y	4580	4573	0			28
									42	4	5038	9							
08	62744	X	52965	-0-		-9779	-0-		309	1	46326	3	Y	5626	5615	0			39
									141	4	6189	9							

BONITA 56-T2-22X15 G WELL #: W107H RRCID -> 298444 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11019 - 18388

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
*09	62760	X	33021	-0-		-29739	-0-		114	1	25196	3	Y	6993	6998	0	12	8	104
									19	4	7692	9							
*10	64852	X	43597	-0-		-21255	-0-		237	1	34814	3	Y	7733	7687	0	23	8	127
									40	4	8506	9							
*11	62760	X	33953	-0-		-28807	-0-		386	1	26040	3	Y	6813	6801	0	17	8	122
									33	4	7494	9							
12	54436	X	25708	-0-		-28728	-0-		278	1	20095	3	Y	4829	4855	0	11	8	85
									23	4	5312	9							
*01	53475	X	33120	-0-		-20355	-0-		400	1	26483	3	Y	5643	5622	0	15	8	91
									30	4	6207	9							
*02	39340	X	37125	-0-		-2215	-0-		402	1	30100	3	Y	5992	5958	0	17	8	108
									32	4	6591	9							
*03	43555	X	40067	-0-		-3488	-0-		418	1	33070	3	Y	5937	5905	0	50	8	90
									48	4	6531	9							
*04	37950	X	37950	-0-		-0-	-0-		386	1	31485	3	Y	5484	5429	0	70	8	75
									47	4	6032	9							
*05	41013	X	36272	-0-		-4741	-0-		374	1	30003	3	Y	5308	5331	0	19	8	33
									56	4	5839	9							
*06	39690	X	30900	-0-		-8790	-0-		302	1	25649	3	Y	4460	4443	0	23	8	27
									43	4	4906	9							
07	41013	X	34012	-0-		-7001	-0-		243	1	27812	3	Y	5387	5381	0			33
									31	4	5926	9							
08	40052	X	31551	-0-		-8501	-0-		172	1	25796	3	Y	5004	5002	0			35
									79	4	5504	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 298748 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10082 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91680	X	57654	-0-	-34026	-0-	205	1	45923	3	Y	10446	10404	0	43	8	155
							35	4	11491	9							
*10	88629	X	56645	-0-	-31984	-0-	314	1	44831	3	Y	10408	10337	0	55	8	171
							51	4	11449	9							
*11	67710	X	51487	-0-	-16223	-0-	600	1	41279	3	Y	8690	8666	0	39	8	156
							49	4	9559	9							
12	68293	X	52175	-0-	-16118	-0-	593	1	41905	3	Y	8752	8729	0	25	8	154
							50	4	9627	9							
*01	64883	X	29304	-0-	-35579	-0-	363	1	22871	3	Y	5490	5534	0	22	8	88
							31	4	6039	9							
*02	44184	X	31760	-0-	-12424	-0-	330	1	24841	3	Y	5965	5928	0	17	8	108
							27	4	6562	9							
*03	48950	X	48950	-0-	-0-	-0-	502	1	39800	3	Y	7811	7754	0	46	8	119
							56	4	8592	9							
*04	47340	X	30680	-0-	-16660	-0-	296	1	24235	3	Y	5558	5497	0	104	8	76
							35	4	6114	9							
*05	48918	X	33938	-0-	-14980	-0-	330	1	26472	3	Y	6443	6395	0	83	8	41
							49	4	7087	9							
*06	47340	X	31010	-0-	-16330	-0-	287	1	24217	3	Y	5876	5783	0	98	8	36
							42	4	6464	9							
07	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	364	1	41969	3	Y	7100	7092	0			44
							47	4	7810	9							
08	49387	X	49387	-0-	-0-	-0-	276	1	41445	3	Y	6854	6851	0			47
							127	4	7539	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 298749 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10228 - 20641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114210	X	85953	-0-	-28257	-0-	353	1	79035	3	Y	5913	5871	0	43	8	88
							61	4	6504	9							
*10	99634	X	63786	-0-	-35848	-0-	459	1	58500	3	Y	4321	4295	0	43	8	71
							74	4	4753	9							
*11	96420	X	78133	-0-	-18287	-0-	1049	1	71207	3	Y	5264	5203	0	38	8	94
							87	4	5790	9							
12	99634	X	65469	-0-	-34165	-0-	840	1	59792	3	Y	4333	4327	0	24	8	76
							71	4	4766	9							
*01	95728	X	68314	-0-	-27414	-0-	971	1	62455	3	Y	4370	4349	0	27	8	70
							81	4	4807	9							
*02	80192	X	65852	-0-	-14340	-0-	805	1	60113	3	Y	4427	4394	0	23	8	80
							64	4	4870	9							
*03	82615	X	60693	-0-	-21922	-0-	699	1	55486	3	Y	4027	3986	0	60	8	61
							78	4	4430	9							
*04	80010	X	51421	-0-	-28589	-0-	583	1	47506	3	Y	2965	2930	0	55	8	41
							70	4	3262	9							
*05	72788	X	42752	-0-	-30036	-0-	490	1	39463	3	Y	2481	2481	0	25	8	16
							70	4	2729	9							
*06	70440	X	44504	-0-	-25936	-0-	485	1	41178	3	Y	2519	2493	0	27	8	15
							70	4	2771	9							
07	72788	X	49226	-0-	-23562	-0-	401	1	45789	3	Y	2714	2712	0			17
							51	4	2985	9							
08	49177	X	49177	-0-	-0-	-0-	305	1	45721	3	Y	2738	2736	0			19
							139	4	3012	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 G WELL #: W107H RRCID -> 298750 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10259 - 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
*09	111960	X	75610	-0-	-36350	-0-	284	1	63626	3	Y	10592	10563	0	28	8	157
							49	4	11651	9							
*10	98146	X	78570	-0-	-19576	-0-	460	1	66505	3	Y	10481	10431	0	35	8	172
							76	4	11529	9							
*11	85170	X	67189	-0-	-17981	-0-	831	1	56477	3	Y	8920	8908	0	24	8	160
							69	4	9812	9							
12	83483	X	68809	-0-	-14674	-0-	823	1	58275	3	Y	8765	8756	0	15	8	154
							69	4	9642	9							
*01	82491	X	64878	-0-	-17613	-0-	848	1	54799	3	Y	8327	8330	0	17	8	134
							71	4	9160	9							
*02	62552	X	59481	-0-	-3071	-0-	671	1	50131	3	Y	7842	7822	0	12	8	142
							53	4	8626	9							
*03	69254	X	57165	-0-	-12089	-0-	611	1	48564	3	Y	7202	7196	0	39	8	109
							68	4	7922	9							
*04	67020	X	49018	-0-	-18002	-0-	513	1	41930	3	Y	5922	5916	0	34	8	81
							61	4	6514	9							
*05	69254	X	38944	-0-	-30310	-0-	413	1	33329	3	Y	4675	4709	0	18	8	29
							59	4	5143	9							
*06	63600	X	42872	-0-	-20728	-0-	434	1	36841	3	Y	5031	4999	0	30	8	31
							63	4	5534	9							
07	65720	X	46043	-0-	-19677	-0-	350	1	39904	3	Y	5222	5221	0			32
							45	4	5744	9							
08	44259	X	44259	-0-	-0-	-0-	257	1	38500	3	Y	4895	4893	0			34
							117	4	5385	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 H WELL #: W108H RRCID -> 298782 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10144 - 20603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82890	X	76116	-0-	-6774	-0-	280	1	62709	3	Y	11890	11851	0	34	8	177
							48	4	13079	9							
*10	89342	X	76628	-0-	-12714	-0-	443	1	63242	3	Y	11700	11644	0	41	8	192
							73	4	12870	9							
*11	86460	X	66903	-0-	-19557	-0-	804	1	54608	3	Y	10385	10360	0	31	8	186
							67	4	11424	9							
12	89342	X	56065	-0-	-33277	-0-	645	1	45799	3	Y	8697	8712	0	18	8	153
							54	4	9567	9							
*01	85374	X	48969	-0-	-36405	-0-	624	1	40072	3	Y	7472	7487	0	18	8	120
							54	4	8219	9							
*02	70672	X	46871	-0-	-23801	-0-	505	1	37627	3	Y	7908	7868	0	17	8	143
							40	4	8699	9							
*03	76539	X	42086	-0-	-34453	-0-	415	1	32912	3	Y	7920	7901	0	42	8	120
							47	4	8712	9							
*04	68340	X	42874	-0-	-25466	-0-	422	1	34531	3	Y	7155	7126	0	51	8	98
							50	4	7871	9							
*05	57071	X	35358	-0-	-21713	-0-	365	1	29452	3	Y	4990	5032	0	25	8	31
							52	4	5489	9							
*06	50130	X	34231	-0-	-15899	-0-	338	1	28684	3	Y	4692	4673	0	21	8	29
							48	4	5161	9							
07	51801	X	43546	-0-	-8255	-0-	324	1	36996	3	Y	5623	5617	0			35
							41	4	6185	9							
08	35464	X	33660	-0-	-1804	-0-	188	1	28249	3	Y	4670	4673	0			32
							86	4	5137	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 298810 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10661 - 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
*09	106290	X	91772	-0-	-14518	-0-	373	1	83524	3	Y	7101	7049	0	49	8	106
							64	4	7811	9							
*10	109833	X	87021	-0-	-22812	-0-	545	1	79178	3	Y	6553	6495	0	57	8	107
							90	4	7208	9							
*11	106290	X	80659	-0-	-25631	-0-	1070	1	72874	3	Y	6024	5978	0	45	8	108
							89	4	6626	9							
12	101339	X	70921	-0-	-30418	-0-	900	1	64151	3	Y	5267	5250	0	32	8	93
							76	4	5794	9							
*01	100254	X	73762	-0-	-26492	-0-	1038	1	66844	3	Y	5267	5238	0	37	8	85
							86	4	5794	9							
*02	70007	X	70007	-0-	-0-	-0-	852	1	63727	3	Y	4873	4835	0	35	8	88
							68	4	5360	9							
*03	72075	X	64493	-0-	-7582	-0-	739	1	58666	3	Y	4550	4473	0	96	8	69
							83	4	5005	9							
*04	69750	X	58928	-0-	-10822	-0-	659	1	53860	3	Y	3936	3847	0	104	8	54
							79	4	4330	9							
*05	72075	X	40946	-0-	-31129	-0-	461	1	37353	3	Y	2788	2785	0	39	8	18
							65	4	3067	9							
*06	69750	X	52161	-0-	-17589	-0-	563	1	47718	3	Y	3454	3388	0	63	8	21
							81	4	3799	9							
07	72075	X	61542	-0-	-10533	-0-	494	1	56571	3	Y	4012	4008	0			25
							64	4	4413	9							
08	61573	X	61573	-0-	-0-	-0-	379	1	56982	3	Y	3672	3672	0			25
							173	4	4039	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 298812 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10313 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100950	X	88524	-0-	-12426	-0-	319	1	71585	3	Y	15059	15001	0	61	8	224
							55	4	16565	9							
*10	103974	X	82415	-0-	-21559	-0-	457	1	66769	3	Y	13739	13670	0	68	8	225
							76	4	15113	9							
*11	97710	X	74393	-0-	-23317	-0-	878	1	59582	3	Y	12600	12547	0	52	8	226
							73	4	13860	9							
12	100967	X	68430	-0-	-32537	-0-	770	1	54872	3	Y	11566	11550	0	38	8	204
							65	4	12723	9							
*01	100967	X	70675	-0-	-30292	-0-	870	1	56878	3	Y	11685	11658	0	43	8	188
							73	4	12854	9							
*02	87654	X	87654	-0-	-0-	-0-	937	1	70673	3	Y	14518	14410	0	34	8	262
							74	4	15970	9							
*03	101536	X	101536	-0-	-0-	-0-	1040	1	82558	3	Y	16201	16119	0	98	8	246
							117	4	17821	9							
*04	90427	X	90427	-0-	-0-	-0-	915	1	74669	3	Y	13393	13318	0	137	8	184
							111	4	14732	9							
*05	68138	X	54621	-0-	-13517	-0-	559	1	45082	3	Y	8092	8170	0	55	8	51
							79	4	8901	9							
*06	65940	X	55555	-0-	-10385	-0-	535	1	45375	3	Y	8698	8619	0	77	8	53
							77	4	9568	9							
07	68138	X	61264	-0-	-6874	-0-	443	1	50675	3	Y	9172	9168	0			57
							57	4	10089	9							
08	61763	X	61763	-0-	-0-	-0-	342	1	51332	3	Y	9029	9024	0			62
							157	4	9932	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W115H RRCID -> 298869 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 10089 PERF.10151 - 17740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81810	X	53090	-0-	-28720	-0-	194	1	43443	3	Y	8564	8525	0	31	8	127
							33	4	9420	9							
*10	84537	X	50833	-0-	-33704	-0-	285	1	41271	3	Y	8391	8350	0	30	8	138
							47	4	9230	9							
*11	81810	X	48275	-0-	-33535	-0-	577	1	39146	3	Y	7731	7706	0	25	8	138
							48	4	8504	9							
12	59427	X	38867	-0-	-20560	-0-	442	1	31802	3	Y	5985	6002	0	16	8	105
							39	4	6584	9							
*01	57691	X	44689	-0-	-13002	-0-	552	1	36552	3	Y	6853	6832	0	16	8	110
							47	4	7538	9							
*02	49504	X	41674	-0-	-7830	-0-	452	1	33803	3	Y	6712	6689	0	12	8	121
							36	4	7383	9							
*03	50902	X	40120	-0-	-10782	-0-	411	1	32556	3	Y	6462	6450	0	35	8	98
							45	4	7108	9							
*04	49290	X	43959	-0-	-5331	-0-	445	1	36489	3	Y	6338	6302	0	47	8	87
							53	4	6972	9							
*05	46066	X	32006	-0-	-14060	-0-	334	1	26719	3	Y	4457	4500	0	16	8	28
							50	4	4903	9							
*06	44580	X	34439	-0-	-10141	-0-	340	1	28905	3	Y	4677	4650	0	26	8	29
							49	4	5145	9							
07	46066	X	41513	-0-	-4553	-0-	304	1	35099	3	Y	5519	5514	0			34
							39	4	6071	9							
08	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	236	1	35497	3	Y	5447	5443	0			38
							108	4	5992	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: X202H RRCID -> 298873 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10080 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	81810	X	43398	-0-	-38412	-0-	155	1	34694	3	Y	7747	7705	0	34	8	115
							27	4	8522	9							
*10	84537	X	39209	-0-	-45328	-0-	214	1	31142	3	Y	7107	7079	0	27	8	116
							35	4	7818	9							
*11	74730	X	34355	-0-	-40375	-0-	401	1	26979	3	Y	6310	6286	0	27	8	113
							34	4	6941	9							
12	46190	X	31981	-0-	-14209	-0-	363	1	25301	3	Y	5716	5707	0	21	8	101
							29	4	6288	9							
*01	45787	X	30469	-0-	-15318	-0-	366	1	24168	3	Y	5367	5362	0	20	8	86
							31	4	5904	9							
*02	40460	X	30454	-0-	-10006	-0-	322	1	24038	3	Y	5516	5484	0	18	8	100
							26	4	6068	9							
*03	39153	X	28987	-0-	-10166	-0-	292	1	23209	3	Y	4958	4931	0	52	8	75
							32	4	5454	9							
*04	39523	X	39523	-0-	-0-	-0-	394	1	32426	3	Y	6052	5969	0	75	8	83
							46	4	6657	9							
*05	39390	X	39390	-0-	-0-	-0-	409	1	32794	3	Y	5569	5577	0	40	8	35
							61	4	6126	9							
*06	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	339	1	28891	3	Y	4703	4657	0	52	8	29
							48	4	5173	9							
07	40765	X	37364	-0-	-3401	-0-	273	1	31515	3	Y	5037	5035	0			31
							35	4	5541	9							
08	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	198	1	29707	3	Y	4633	4632	0			32
							90	4	5096	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 H WELL #: W108H RRCID -> 298880 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10695 - 18002

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	63270	X	48877	-0-		-14393	-0-	166	1	37344	3	Y	10308	10199	0	103	1	264
								28	4	11339	9			28	8			
*10	54591	X	44168	-0-		-10423	-0-	228	1	33388	3	Y	9558	9476	0	54	1	278
								38	4	10514	9			14	8			
*11	51030	X	38426	-0-		-12604	-0-	706	1	28282	3	Y	8548	8460	0	56	1	271
								35	4	9403	9			39	8			
12	52731	X	36768	-0-		-15963	-0-	669	1	27233	3	Y	8031	7941	0	104	1	257
								32	4	8834	9							
*01	50468	X	34472	-0-		-15996	-0-	719	1	26763	3	Y	6320	6323	0	26	8	228
								38	4	6952	9							
*02	45584	X	32064	-0-		-13520	-0-	591	1	24840	3	Y	6006	5977	0	46	1	211
								26	4	6607	9							
*03	44113	X	31512	-0-		-12601	-0-	591	1	24365	3	Y	5929	5791	0	97	1	183
								34	4	6522	9			69	8			
*04	38880	X	28947	-0-		-9933	-0-	550	1	22490	3	Y	5340	5154	0	140	1	198
								33	4	5874	9			31	8			
*05	37076	X	31520	-0-		-5556	-0-	603	1	24829	3	Y	5493	5412	0	45	1	190
								46	4	6042	9			44	8			
*06	34350	X	27988	-0-		-6362	-0-	554	1	22338	3	Y	4597	4548	0	44	1	141
								39	4	5057	9			54	8			
07	35433	X	22167	-0-		-13266	-0-	386	1	17704	3	Y	3688	3665	0	45	1	119
								20	4	4057	9							
08	29719	X	29719	-0-		-0-	-0-	456	1	23957	3	Y	4757	4747	0			129
								73	4	5233	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361

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	113700	X	82552	-0-		-31148	-0-	326	1	73214	3	Y	8142	8041	0	31	1	154
								56	4	8956	9			75	8			
*10	93930	X	76615	-0-		-17315	-0-	462	1	67708	3	Y	7608	7549	0	16	1	162
								76	4	8369	9			35	8			
*11	90900	X	68536	-0-		-22364	-0-	1481	1	59404	3	Y	6889	6782	0	18	1	162
								73	4	7578	9			89	8			
12	93930	X	67351	-0-		-26579	-0-	1440	1	58542	3	Y	6635	6605	0	34	1	158
								70	4	7299	9							
*01	85808	X	61888	-0-		-23920	-0-	1433	1	54245	3	Y	5578	5546	0	53	8	137
								74	4	6136	9							
*02	77000	X	57597	-0-		-19403	-0-	1202	1	50537	3	Y	5276	5262	0	17	1	134
								54	4	5804	9							
*03	76570	X	59303	-0-		-17267	-0-	1271	1	52136	3	Y	5293	5132	0	37	1	120
								74	4	5822	9			138	8			
*04	69480	X	58754	-0-		-10726	-0-	1272	1	51997	3	Y	4916	4786	0	62	1	122
								77	4	5408	9			66	8			
*05	68045	X	61066	-0-		-6979	-0-	1317	1	54283	3	Y	4877	4884	0	20	1	95
								101	4	5365	9							
*06	61650	X	52698	-0-		-8952	-0-	1165	1	47060	3	Y	3992	3998	0	18	1	71
								82	4	4391	9							
07	63674	X	56561	-0-		-7113	-0-	1104	1	50392	3	Y	4554	4524	0	19	1	82
								56	4	5009	9							
08	56442	X	56442	-0-		-0-	-0-	965	1	50619	3	Y	4276	4274	0			84
								154	4	4704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 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
*09	92970	X	82667	-0-	-10303	-0-	283	1	63659	3	Y	16978	16829	0	76	1	330
							49	4	18676	9			69	8			
*10	96069	X	78464	-0-	-17605	-0-	424	1	60556	3	Y	15832	15747	0	38	1	343
							69	4	17415	9			34	8			
*11	80490	X	72860	-0-	-7630	-0-	1383	1	55602	3	Y	14370	14241	0	39	1	340
							68	4	15807	9			93	8			
12	85312	X	74352	-0-	-10960	-0-	1419	1	57696	3	Y	13789	13732	0	73	1	324
							69	4	15168	9							
*01	85343	X	70134	-0-	-15209	-0-	1487	1	55207	3	Y	12150	12129	0	60	8	285
							75	4	13365	9							
*02	77084	X	66190	-0-	-10894	-0-	1245	1	52345	3	Y	11404	11376	0	33	1	280
							56	4	12544	9							
*03	78368	X	62489	-0-	-15879	-0-	1204	1	49962	3	Y	10230	10058	0	70	1	224
							70	4	11253	9			158	8			
*04	73740	X	55672	-0-	-18068	-0-	1088	1	44618	3	Y	9000	8834	0	103	1	213
							66	4	9900	9			74	8			
*05	75020	X	63296	-0-	-11724	-0-	1242	1	51161	3	Y	9816	9824	0	32	1	173
							95	4	10798	9							
*06	70860	X	53285	-0-	-17575	-0-	1074	1	43400	3	Y	7942	7955	0	31	1	129
							75	4	8736	9							
07	73129	X	49404	-0-	-23725	-0-	876	1	40038	3	Y	7677	7638	0	32	1	136
							45	4	8445	9							
08	54552	X	54552	-0-	-0-	-0-	845	1	44409	3	Y	8330	8320	0			146
							135	4	9163	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98160	X	77392	-0-	-20768	-0-	305	1	68741	3	Y	7539	7439	0	67	1	151
							53	4	8293	9			43	8			
*10	89249	X	77520	-0-	-11729	-0-	479	1	69082	3	Y	7166	7090	0	35	1	150
							76	4	7883	9			42	8			
*11	86370	X	75129	-0-	-11241	-0-	1545	1	66153	3	Y	6682	6575	0	16	1	164
							81	4	7350	9			77	8			
12	89249	X	70689	-0-	-18560	-0-	1421	1	62385	3	Y	6190	6179	0	18	1	157
							74	4	6809	9							
*01	81375	X	60366	-0-	-21009	-0-	1340	1	53193	3	Y	5240	5189	0	39	1	123
							69	4	5764	9			46	8			
*02	72184	X	57098	-0-	-15086	-0-	1172	1	50575	3	Y	4815	4721	0	19	1	134
							54	4	5297	9			64	8			
*03	78802	X	52683	-0-	-26119	-0-	1056	1	46527	3	Y	4579	4282	0	65	1	124
							63	4	5037	9			242	8			
*04	76290	X	36141	-0-	-40149	-0-	759	1	31549	3	Y	3439	2870	0	108	1	43
							50	4	3783	9			542	8			
*05	71548	X	45964	-0-	-25584	-0-	691	1	40684	3	Y	4108	3657	0	292	1	61
							70	4	4519	9			141	8			
*06	61110	X	58871	-0-	-2239	-0-	907	1	52637	3	Y	4760	4444	0	103	1	56
							91	4	5236	9			218	8			
07	63116	X	56957	-0-	-6159	-0-	600	1	50937	3	Y	4876	4624	0	249	1	59
							56	4	5364	9							
08	52545	X	49568	-0-	-2977	-0-	461	1	44487	3	Y	4077	3953	0	118	1	65
							135	4	4485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585

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	93540	X	63029	-0-		-30511	-0-	212	1	47917	3	Y	13512	13332	0	188	1	288
								37	4	14863	9			30	8			
*10	96658	X	60747	-0-		-35911	-0-	333	1	46529	3	Y	12574	12471	0	78	1	281
								54	4	13831	9			32	8			
*11	66540	X	58949	-0-		-7591	-0-	1056	1	45086	3	Y	11593	11471	0	36	1	304
								55	4	12752	9			63	8			
12	68758	X	56749	-0-		-12009	-0-	996	1	43767	3	Y	10849	10822	0	40	1	291
								52	4	11934	9							
*01	65069	X	47651	-0-		-17418	-0-	923	1	36826	3	Y	8959	8884	0	81	1	221
								47	4	9855	9			64	8			
*02	49560	X	41183	-0-		-8377	-0-	724	1	31227	3	Y	8363	8236	0	38	1	250
								33	4	9199	9			60	8			
*03	54870	X	38163	-0-		-16707	-0-	692	1	29105	3	Y	7570	7239	0	120	1	176
								39	4	8327	9			285	8			
*04	53100	X	29182	-0-		-23918	-0-	551	1	23098	3	Y	4997	4851	0	100	1	70
								36	4	5497	9			152	8			
*05	54870	X	30007	-0-		-24863	-0-	371	1	23123	3	Y	5884	4988	0	686	1	123
								41	4	6472	9			157	8			
*06	46080	X	41977	-0-		-4103	-0-	569	1	32867	3	Y	7713	7228	0	359	1	163
								57	4	8484	9			86	8			
07	45508	X	40624	-0-		-4884	-0-	362	1	30872	3	Y	8505	7304	0	1174	1	190
								34	4	9356	9							
08	40524	X	40524	-0-		-0-	-0-	332	1	31921	3	Y	7431	7035	0	418	1	168
								97	4	8174	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: W114H RRCID -> 298886 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10146 - 17595

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	80010	X	53068	-0-		-26942	-0-	189	1	42553	3	Y	9357	9307	0	39	8	139
								33	4	10293	9							
*10	82677	X	48392	-0-		-34285	-0-	264	1	38603	3	Y	8620	8569	0	49	8	141
								43	4	9482	9							
*11	80010	X	44113	-0-		-35897	-0-	517	1	35018	3	Y	7759	7724	0	37	8	139
								43	4	8535	9							
12	55893	X	45322	-0-		-10571	-0-	518	1	36700	3	Y	7327	7310	0	27	8	129
								44	4	8060	9							
*01	55893	X	36852	-0-		-19041	-0-	449	1	29729	3	Y	6033	6035	0	30	8	97
								38	4	6636	9							
*02	49476	X	35592	-0-		-13884	-0-	379	1	28348	3	Y	6214	6175	0	24	8	112
								30	4	6835	9							
*03	48329	X	38412	-0-		-9917	-0-	395	1	31194	3	Y	6163	6111	0	70	8	94
								44	4	6779	9							
*04	45030	X	43999	-0-		-1031	-0-	444	1	36412	3	Y	6445	6350	0	101	8	88
								53	4	7090	9							
*05	46128	X	41938	-0-		-4190	-0-	436	1	34991	3	Y	5861	5863	0	49	8	37
								64	4	6447	9							
*06	38070	X	34489	-0-		-3581	-0-	339	1	28936	3	Y	4696	4647	0	57	8	29
								48	4	5166	9							
07	45384	X	32641	-0-		-12743	-0-	240	1	27550	3	Y	4383	4385	0			27
								30	4	4821	9							
08	39930	X	39930	-0-		-0-	-0-	224	1	33568	3	Y	5487	5476	0			38
								102	4	6036	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 298905 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10411 - 20772

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
*09	103110	X	86106	-0-	-17004	-0-	316	1	70889	3	Y	13496	13456	0	38	8	201
							55	4	14846	9							
*10	91915	X	79330	-0-	-12585	-0-	446	1	64984	3	Y	12570	12519	0	46	8	206
							73	4	13827	9							
*11	93480	X	30260	-0-	-63220	-0-	355	1	24464	3	Y	4920	5001	0	37	8	88
							29	4	5412	9							
12	96596	X	31031	-0-	-65565	-0-	360	1	25557	3	Y	4622	4585	0	44	8	81
							30	4	5084	9							
*01	96596	X	27727	-0-	-68869	-0-	388	1	23956	3	Y	3045	3032	0	45	8	49
							33	4	3350	9							
*02	58856	X	23288	-0-	-35568	-0-	275	1	20595	3	Y	2178	2162	0	26	8	39
							22	4	2396	9							
*03	65162	X	34721	-0-	-30441	-0-	381	1	30159	3	Y	3762	3667	0	77	8	57
							43	4	4138	9							
*04	45023	X	45023	-0-	-0-	-0-	455	1	37380	3	Y	6485	6330	0	124	8	88
							54	4	7134	9							
*05	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	463	1	37097	3	Y	6657	6655	0	48	8	42
							69	4	7323	9							
*06	42107	X	42107	-0-	-0-	-0-	412	1	34815	3	Y	6199	6144	0	59	8	38
							61	4	6819	9							
07	51289	X	51289	-0-	-0-	-0-	376	1	42869	3	Y	7269	7262	0			45
							48	4	7996	9							
08	48579	X	48579	-0-	-0-	-0-	269	1	40462	3	Y	7022	7019	0			48
							124	4	7724	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 298906 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10307 - 20501

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
*09	86850	X	57940	-0-	-28910	-0-	222	1	50026	3	Y	6958	6938	0	26	8	103
							38	4	7654	9							
*10	73346	X	57363	-0-	-15983	-0-	346	1	49422	3	Y	6853	6811	0	33	8	112
							57	4	7538	9							
*11	69420	X	49953	-0-	-19467	-0-	634	1	43651	3	Y	5105	5082	0	44	8	91
							52	4	5616	9							
12	71734	X	54873	-0-	-16861	-0-	683	1	48364	3	Y	5244	5227	0	16	8	92
							58	4	5768	9							
*01	68324	X	40893	-0-	-27431	-0-	569	1	35371	3	Y	4458	4462	0	16	8	72
							49	4	4904	9							
*02	51016	X	30914	-0-	-20102	-0-	355	1	26511	3	Y	3654	3653	0	7	8	66
							29	4	4019	9							
*03	56482	X	41796	-0-	-14686	-0-	457	1	36173	3	Y	4649	4619	0	25	8	71
							52	4	5114	9							
*04	54120	X	43022	-0-	-11098	-0-	459	1	37538	3	Y	4518	4462	0	65	8	62
							55	4	4970	9							
*05	55955	X	36574	-0-	-19381	-0-	398	1	31914	3	Y	3820	3829	0	29	8	24
							60	4	4202	9							
*06	40470	X	35655	-0-	-4815	-0-	368	1	31077	3	Y	3778	3731	0	48	8	23
							54	4	4156	9							
07	44392	X	39183	-0-	-5209	-0-	303	1	34662	3	Y	3799	3798	0			24
							39	4	4179	9							
08	36797	X	36566	-0-	-231	-0-	215	1	32207	3	Y	3678	3677	0			25
							98	4	4046	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 298907 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10575 - 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
*09	121320	X	96459	-0-	-24861	-0-	387	1	87051	3	Y	8140	8073	0	49	8	121
							67	4	8954	9							
*10	109492	X	94923	-0-	-14569	-0-	584	1	85917	3	Y	7568	7503	0	62	8	124
							97	4	8325	9							
*11	94770	X	71128	-0-	-23642	-0-	943	1	64313	3	Y	5268	5248	0	50	8	94
							77	4	5795	9							
12	99634	X	56713	-0-	-42921	-0-	707	1	50006	3	Y	5400	5352	0	47	8	95
							60	4	5940	9							
*01	99634	X	44290	-0-	-55344	-0-	648	1	39545	3	Y	3674	3660	0	50	8	59
							56	4	4041	9							
*02	87080	X	41539	-0-	-45541	-0-	509	1	38205	3	Y	2531	2514	0	30	8	46
							41	4	2784	9							
*03	94860	X	67285	-0-	-27575	-0-	762	1	60379	3	Y	5507	5382	0	88	8	83
							86	4	6058	9							
*04	72810	X	71935	-0-	-875	-0-	788	1	64531	3	Y	5929	5803	0	128	8	81
							94	4	6522	9							
*05	67114	X	67114	-0-	-0-	-0-	755	1	60595	3	Y	5138	5132	0	55	8	32
							112	4	5652	9							
*06	67226	X	67226	-0-	-0-	-0-	723	1	61014	3	Y	4893	4824	0	71	8	30
							107	4	5382	9							
07	78210	X	78210	-0-	-0-	-0-	626	1	71043	3	Y	5874	5868	0			36
							80	4	6461	9							
08	67302	X	67302	-0-	-0-	-0-	406	1	61033	3	Y	5161	5161	0			36
							186	4	5677	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YA WELL #: X101H RRCID -> 298912 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10244 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93540	X	90961	-0-	-2579	-0-	307	1	68892	3	Y	19735	19499	0	173	1	400
							53	4	21709	9			41	8			
*10	96658	X	88752	-0-	-7906	-0-	473	1	68657	3	Y	17768	17658	0	96	1	369
							77	4	19545	9			45	8			
*11	93540	X	83452	-0-	-10088	-0-	1499	1	64183	3	Y	16084	15944	0	37	1	387
							78	4	17692	9			85	8			
12	96658	X	80033	-0-	-16625	-0-	1409	1	61934	3	Y	15105	15084	0	41	1	367
							74	4	16616	9							
*01	95077	X	73346	-0-	-21731	-0-	1480	1	56847	3	Y	13586	13514	0	83	1	295
							74	4	14945	9			61	8			
*02	73332	X	66995	-0-	-6337	-0-	1208	1	52106	3	Y	12387	12245	0	38	1	314
							55	4	13626	9			85	8			
*03	81189	X	59920	-0-	-21269	-0-	1076	1	46878	3	Y	10823	10421	0	125	1	270
							61	4	11905	9			321	8			
*04	78570	X	29999	-0-	-48571	-0-	571	1	23892	3	Y	5000	4940	0	168	1	71
							36	4	5500	9			91	8			
*05	80879	X	40229	-0-	-40650	-0-	528	1	30860	3	Y	7988	7325	0	445	1	105
							54	4	8787	9			184	8			
*06	71700	X	53835	-0-	-17865	-0-	722	1	41873	3	Y	10152	9697	0	167	1	108
							73	4	11167	9			285	8			
07	74028	X	53148	-0-	-20880	-0-	489	1	41396	3	Y	10197	9786	0	408	1	111
							46	4	11217	9							
08	54769	X	54769	-0-	-0-	-0-	454	1	43652	3	Y	9573	9369	0	189	1	126
							133	4	10530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 G WELL #: W107H RRCID -> 298935 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10772 - 18123

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
*09	69780	X	63236	-0-		-6544	-0-	212	1	47620	3	Y	13971	13838	0	104	1	314
								36	4	15368	9			41	8			
*10	64294	X	54428	-0-		-9866	-0-	279	1	39937	3	Y	12878	12790	0	52	1	331
								46	4	14166	9			19	8			
*11	60570	X	48066	-0-		-12504	-0-	853	1	34280	3	Y	11719	11612	0	56	1	334
								42	4	12891	9			48	8			
12	65255	X	49388	-0-		-15867	-0-	876	1	35666	3	Y	11639	11526	0	109	1	331
								43	4	12803	9			7	8			
*01	65255	X	45860	-0-		-19395	-0-	977	1	34116	3	Y	9745	9737	0	45	8	294
								47	4	10720	9							
*02	58940	X	45195	-0-		-13745	-0-	804	1	33775	3	Y	9618	9573	0	50	1	289
								36	4	10580	9							
*03	54343	X	45181	-0-		-9162	-0-	827	1	34073	3	Y	9303	9095	0	109	1	239
								48	4	10233	9			149	8			
*04	48600	X	33934	-0-		-14666	-0-	624	1	25550	3	Y	7020	6795	0	164	1	271
								38	4	7722	9			29	8			
*05	50003	X	36631	-0-		-13372	-0-	670	1	27587	3	Y	7566	7535	0	63	1	239
								51	4	8323	9							
*06	48390	X	35272	-0-		-13118	-0-	670	1	26929	3	Y	6933	6937	0	54	1	181
								47	4	7626	9							
07	49941	X	38776	-0-		-11165	-0-	653	1	29820	3	Y	7518	7424	0	56	1	219
								33	4	8270	9							
08	39613	X	39613	-0-		-0-	-0-	593	1	31073	3	Y	7138	7135	0			222
								95	4	7852	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 B WELL #: W102H RRCID -> 298940 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10459 - 17949

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
*09	98010	X	59410	-0-		-38600	-0-	194	1	44332	3	Y	13500	13274	0	203	1	328
								34	4	14850	9			24	8			
*10	75268	X	52170	-0-		-23098	-0-	281	1	37431	3	Y	13103	12978	0	114	1	313
								45	4	14413	9			26	8			
*11	69930	X	58011	-0-		-11919	-0-	1032	1	44081	3	Y	11676	11556	0	48	1	339
								54	4	12844	9			46	8			
12	72261	X	57297	-0-		-14964	-0-	1001	1	44015	3	Y	11116	11068	0	54	1	333
								53	4	12228	9							
*01	68107	X	50105	-0-		-18002	-0-	1045	1	38157	3	Y	9866	9791	0	112	1	265
								50	4	10853	9			31	8			
*02	51716	X	47756	-0-		-3960	-0-	855	1	36872	3	Y	9082	8961	0	53	1	285
								39	4	9990	9			48	8			
*03	57257	X	42186	-0-		-15071	-0-	755	1	32439	3	Y	8135	7814	0	169	1	269
								43	4	8949	9			168	8			
*04	55410	X	24039	-0-		-31371	-0-	451	1	18876	3	Y	4257	4170	0	252	1	62
								29	4	4683	9			42	8			
*05	57257	X	33529	-0-		-23728	-0-	423	1	26187	3	Y	6249	5547	0	542	1	107
								45	4	6874	9			115	8			
*06	51120	X	44376	-0-		-6744	-0-	605	1	34976	3	Y	7940	7536	0	254	1	127
								61	4	8734	9			130	8			
07	52762	X	41631	-0-		-11131	-0-	379	1	32160	3	Y	8234	7522	0	706	1	133
								35	4	9057	9							
08	38576	X	38576	-0-		-0-	-0-	311	1	29914	3	Y	7509	7151	0	334	1	157
								91	4	8260	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BH WELL #: W208H RRCID -> 298941 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10975 - 18315

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
*09	104190	X	86303	-0-	-17887	-0-	334	1	75114	3	Y	9815	9706	0	35	1	184
							58	4	10797	9			75	8			
*10	94984	X	79080	-0-	-15904	-0-	466	1	68345	3	Y	9265	9198	0	19	1	197
							77	4	10192	9			35	8			
*11	91920	X	71568	-0-	-20352	-0-	1509	1	60642	3	Y	8493	8379	0	21	1	199
							75	4	9342	9			91	8			
12	94984	X	70715	-0-	-24269	-0-	1481	1	60227	3	Y	8123	8087	0	41	1	194
							72	4	8935	9							
*01	89156	X	67275	-0-	-21881	-0-	1584	1	57947	3	Y	6969	6940	0	54	8	169
							78	4	7666	9							
*02	80500	X	64725	-0-	-15775	-0-	1328	1	55892	3	Y	6769	6747	0	21	1	170
							59	4	7446	9							
*03	79019	X	63342	-0-	-15677	-0-	1323	1	54627	3	Y	6650	6485	0	45	1	152
							77	4	7315	9			138	8			
*04	72540	X	63017	-0-	-9523	-0-	1329	1	54356	3	Y	6593	6437	0	79	1	163
							80	4	7252	9			66	8			
*05	71579	X	63384	-0-	-8195	-0-	1330	1	54868	3	Y	6441	6452	0	26	1	126
							101	4	7085	9							
*06	69270	X	56221	-0-	-13049	-0-	1205	1	48747	3	Y	5623	5629	0	24	1	96
							84	4	6185	9							
07	71548	X	60610	-0-	-10938	-0-	1146	1	52309	3	Y	6452	6411	0	25	1	112
							58	4	7097	9							
08	59718	X	59718	-0-	-0-	-0-	993	1	52064	3	Y	5911	5910	0			113
							159	4	6502	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BA WELL #: W201H RRCID -> 298957 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10901 - 18277

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
*09	108630	X	91744	-0-	-16886	-0-	365	1	81927	3	Y	8535	8444	0	65	1	164
							63	4	9389	9			50	8			
*10	95697	X	75694	-0-	-20003	-0-	355	1	67520	3	Y	7049	6989	0	33	1	146
							65	4	7754	9			45	8			
*11	96420	X	71700	-0-	-24720	-0-	1435	1	62931	3	Y	6600	6489	0	15	1	158
							74	4	7260	9			84	8			
12	99634	X	88680	-0-	-10954	-0-	1785	1	78529	3	Y	7520	7486	0	17	1	175
							94	4	8272	9							
*01	99634	X	74717	-0-	-24917	-0-	1637	1	65963	3	Y	6393	6335	0	35	1	138
							85	4	7032	9			60	8			
*02	85596	X	67824	-0-	-17772	-0-	1391	1	60036	3	Y	5756	5596	0	18	1	143
							65	4	6332	9			137	8			
*03	89714	X	65409	-0-	-24305	-0-	1326	1	57580	3	Y	5842	5454	0	56	1	136
							77	4	6426	9			339	8			
*04	86820	X	47553	-0-	-39267	-0-	1009	1	42063	3	Y	4014	3908	0	103	1	57
							66	4	4415	9			82	8			
*05	89745	X	41811	-0-	-47934	-0-	574	1	36403	3	Y	4339	3915	0	242	1	57
							61	4	4773	9			182	8			
*06	72540	X	66588	-0-	-5952	-0-	1020	1	58988	3	Y	5889	5496	0	91	1	60
							102	4	6478	9			299	8			
07	74927	X	66050	-0-	-8877	-0-	694	1	59007	3	Y	5713	5492	0	220	1	61
							65	4	6284	9							
08	64883	X	59846	-0-	-5037	-0-	558	1	53711	3	Y	4921	4803	0	110	1	69
							164	4	5413	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 298968 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10612 - 20757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129930	X	98091	-0-	-31839	-0-	396	1	88938	3	Y	7898	7849	0	50	8	117
							69	4	8688	9							
*10	113491	X	99242	-0-	-14249	-0-	630	1	89942	3	Y	7788	7716	0	61	8	128
							103	4	8567	9							
*11	109110	X	81754	-0-	-27356	-0-	1090	1	74903	3	Y	5156	5145	0	47	8	92
							89	4	5672	9							
12	112747	X	89047	-0-	-23700	-0-	1161	1	82146	3	Y	5129	5095	0	36	8	90
							98	4	5642	9							
*01	111073	X	69400	-0-	-41673	-0-	1021	1	63001	3	Y	4809	4785	0	37	8	77
							88	4	5290	9							
*02	85820	X	58841	-0-	-26979	-0-	709	1	53023	3	Y	4593	4563	0	24	8	83
							57	4	5052	9							
*03	95015	X	74549	-0-	-20466	-0-	847	1	67208	3	Y	5817	5740	0	72	8	88
							95	4	6399	9							
*04	87900	X	65760	-0-	-22140	-0-	731	1	59697	3	Y	4767	4685	0	105	8	65
							88	4	5244	9							
*05	90861	X	52707	-0-	-38154	-0-	596	1	47669	3	Y	3957	3948	0	49	8	25
							89	4	4353	9							
*06	72210	X	52865	-0-	-19345	-0-	564	1	47856	3	Y	3967	3904	0	64	8	24
							81	4	4364	9							
07	74617	X	61594	-0-	-13023	-0-	482	1	56083	3	Y	4516	4512	0			28
							61	4	4968	9							
08	64131	X	64131	-0-	-0-	-0-	390	1	58495	3	Y	4606	4602	0			32
							179	4	5067	9							

STATE ELLA MAE 57-T2-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 298969 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10282 - 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
*09	78420	X	63928	-0-	-14492	-0-	233	1	51934	3	Y	10655	10610	0	46	8	158
							40	4	11721	9							
*10	69068	X	66448	-0-	-2620	-0-	376	1	54617	3	Y	10357	10288	0	57	8	170
							62	4	11393	9							
*11	70001	X	70001	-0-	-0-	-0-	808	1	55960	3	Y	11971	11884	0	43	8	214
							65	4	13168	9							
12	101871	X	101871	-0-	-0-	-0-	1122	1	79411	3	Y	19312	19154	0	32	8	340
							95	4	21243	9							
*01	69812	X	55945	-0-	-13867	-0-	684	1	44435	3	Y	9789	9946	0	26	8	157
							58	4	10768	9							
*02	66640	X	37072	-0-	-29568	-0-	395	1	29551	3	Y	6449	6465	0	24	8	117
							32	4	7094	9							
*03	81065	X	50991	-0-	-30074	-0-	521	1	41283	3	Y	8298	8213	0	76	8	126
							59	4	9128	9							
*04	78450	X	49101	-0-	-29349	-0-	493	1	40366	3	Y	7439	7348	0	115	8	102
							59	4	8183	9							
*05	81065	X	49927	-0-	-31138	-0-	520	1	41762	3	Y	6880	6887	0	52	8	43
							77	4	7568	9							
*06	54090	X	46417	-0-	-7673	-0-	460	1	38918	3	Y	6338	6279	0	63	8	39
							67	4	6972	9							
07	50964	X	48208	-0-	-2756	-0-	357	1	40460	3	Y	6677	6675	0			41
							46	4	7345	9							
08	42222	X	41673	-0-	-549	-0-	231	1	34729	3	Y	6006	6006	0			41
							106	4	6607	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: W109H RRCID -> 298977 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10055 - 17510

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	86610	X	9696	-0-		-76914	-0-	34	1	7474	3	Y	1983	2055	0	7	8	29
								7	4	2181	9							
*10	89497	X	48302	-0-		-41195	-0-	277	1	38140	3	Y	8945	8782	0	46	8	146
								45	4	9840	9							
*11	86610	X	52351	-0-		-34259	-0-	616	1	41868	3	Y	8924	8872	0	38	8	160
								51	4	9816	9							
12	50052	X	50052	-0-		-0-	-0-	571	1	40487	3	Y	8133	8123	0	27	8	143
								48	4	8946	9							
*01	48236	X	37502	-0-		-10734	-0-	466	1	30793	3	Y	5640	5665	0	27	8	91
								39	4	6204	9							
*02	56742	X	56742	-0-		-0-	-0-	637	1	47869	3	Y	7442	7372	0	27	8	134
								50	4	8186	9							
*03	55180	X	52253	-0-		-2927	-0-	542	1	43302	3	Y	7593	7540	0	72	8	115
								57	4	8352	9							
*04	53460	X	43953	-0-		-9507	-0-	444	1	36103	3	Y	6683	6639	0	67	8	92
								55	4	7351	9							
*05	62713	X	26325	-0-		-36388	-0-	270	1	21440	3	Y	4156	4193	0	29	8	26
								43	4	4572	9							
*06	60690	X	20647	-0-		-40043	-0-	200	1	17189	3	Y	2937	2914	0	31	8	18
								27	4	3231	9							
07	62713	X	13242	-0-		-49471	-0-	85	1	10972	3	Y	1975	1981	0			12
								12	4	2173	9							
08	32292	X	32292	-0-		-0-	-0-	177	1	26515	3	Y	5018	4995	0			35
								80	4	5520	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X203H RRCID -> 298978 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10153 - 17650

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	89730	X	49678	-0-		-40052	-0-	181	1	39638	3	Y	8935	8813	0	25	8	133
								30	4	9829	9							
*10	92721	X	56365	-0-		-36356	-0-	308	1	45324	3	Y	9711	9653	0	32	8	159
								51	4	10682	9							
*11	89730	X	52859	-0-		-36871	-0-	626	1	42545	3	Y	8760	8736	0	26	8	157
								52	4	9636	9							
12	51305	X	50817	-0-		-488	-0-	582	1	41207	3	Y	8163	8158	0	18	8	144
								49	4	8979	9							
*01	56296	X	40936	-0-		-15360	-0-	511	1	33418	3	Y	6331	6353	0	20	8	102
								43	4	6964	9							
*02	50848	X	47497	-0-		-3351	-0-	519	1	38900	3	Y	7306	7263	0	13	8	132
								41	4	8037	9							
*03	56296	X	40913	-0-		-15383	-0-	419	1	33654	3	Y	6178	6174	0	42	8	94
								44	4	6796	9							
*04	53970	X	37307	-0-		-16663	-0-	372	1	30415	3	Y	5886	5845	0	54	8	81
								45	4	6475	9							
*05	52576	X	30065	-0-		-22511	-0-	307	1	24595	3	Y	4653	4684	0	21	8	29
								45	4	5118	9							
*06	50880	X	28984	-0-		-21896	-0-	286	1	24164	3	Y	4084	4063	0	25	8	25
								42	4	4492	9							
07	52483	X	33936	-0-		-18547	-0-	252	1	28611	3	Y	4583	4580	0			28
								32	4	5041	9							
08	30597	X	30104	-0-		-493	-0-	168	1	25224	3	Y	4214	4213	0			29
								77	4	4635	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 G WELL #: W107H RRCID -> 299052 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9953 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71910	X	44104	-0-	-27806	-0-	155	1	34514	3	Y	8553	8524	0	20	8	127
							27	4	9408	9							
*10	55521	X	40644	-0-	-14877	-0-	200	1	31698	3	Y	7920	7890	0	27	8	130
							34	4	8712	9							
*11	47070	X	32767	-0-	-14303	-0-	355	1	24406	3	Y	7252	7233	0	19	8	130
							29	4	7977	9							
12	47926	X	38587	-0-	-9339	-0-	410	1	29114	3	Y	8207	8176	0	16	8	145
							35	4	9028	9							
*01	47926	X	29237	-0-	-18689	-0-	354	1	22958	3	Y	5360	5403	0	16	8	86
							29	4	5896	9							
*02	41132	X	29161	-0-	-11971	-0-	305	1	22786	3	Y	5496	5471	0	12	8	99
							24	4	6046	9							
*03	40579	X	34420	-0-	-6159	-0-	347	1	27513	3	Y	5928	5902	0	35	8	90
							39	4	6521	9							
*04	37920	X	34019	-0-	-3901	-0-	337	1	27548	3	Y	5540	5502	0	52	8	76
							40	4	6094	9							
*05	39246	X	35266	-0-	-3980	-0-	359	1	28757	3	Y	5543	5547	0	37	8	35
							53	4	6097	9							
*06	33300	X	28183	-0-	-5117	-0-	268	1	22767	3	Y	4645	4617	0	34	8	29
							38	4	5110	9							
07	35092	X	30241	-0-	-4851	-0-	214	1	24491	3	Y	5008	5006	0			31
							27	4	5509	9							
08	28303	X	28035	-0-	-268	-0-	151	1	22598	3	Y	4742	4740	0			33
							70	4	5216	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 YD WELL #: X104H RRCID -> 299054 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9730 PERF.10007 - 20067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59430	X	47361	-0-	-12069	-0-	167	1	37036	3	Y	9208	9169	0	38	8	137
							29	4	10129	9							
*10	61411	X	24449	-0-	-36962	-0-	85	1	19337	3	Y	4556	4589	0	29	8	75
							15	4	5012	9							
*11	51960	X	2297	-0-	-49663	-0-	24	1	1773	3	Y	453	463	0	57	8	8
							2	4	498	9							
12	53692	X	49711	-0-	-3981	-0-	558	1	39601	3	Y	8643	8431	0	69	8	151
							45	4	9507	9							
*01	53692	X	34774	-0-	-18918	-0-	418	1	28563	3	Y	5236	5237	0	66	8	84
							33	4	5760	9							
*02	44156	X	33732	-0-	-10424	-0-	362	1	27100	3	Y	5674	5613	0	42	8	103
							29	4	6241	9							
*03	50499	X	41888	-0-	-8611	-0-	419	1	33285	3	Y	7397	7271	0	117	8	112
							47	4	8137	9							
*04	48870	X	37310	-0-	-11560	-0-	362	1	29766	3	Y	6490	6396	0	117	8	89
							43	4	7139	9							
*05	50592	X	40809	-0-	-9783	-0-	410	1	32890	3	Y	6772	6764	0	54	8	43
							60	4	7449	9							
*06	40500	X	35501	-0-	-4999	-0-	339	1	28785	3	Y	5753	5688	0	73	8	35
							49	4	6328	9							
07	41850	X	39119	-0-	-2731	-0-	281	1	32258	3	Y	5949	5947	0			37
							36	4	6544	9							
08	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	195	1	29268	3	Y	5841	5838	0			40
							91	4	6425	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 I WELL #: W109H RRCID -> 299056 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9888 - 14830

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	59580	X	24957	-0-		-34623	-0-	87	1	19451	3	Y	4913	4895	0	15	8	73
								15	4	5404	9							
*10	61566	X	23840	-0-		-37726	-0-	117	1	18842	3	Y	4419	4400	0	20	8	72
								20	4	4861	9							
*11	31440	X	20710	-0-		-10730	-0-	235	1	16049	3	Y	4006	3990	0	16	8	72
								19	4	4407	9							
12	29884	X	24088	-0-		-5796	-0-	264	1	18735	3	Y	4606	4583	0	14	8	81
								22	4	5067	9							
*01	27311	X	20809	-0-		-6502	-0-	252	1	16253	3	Y	3894	3899	0	13	8	63
								21	4	4283	9							
*02	23268	X	21715	-0-		-1553	-0-	230	1	17208	3	Y	3872	3846	0	19	8	70
								18	4	4259	9							
*03	24490	X	23227	-0-		-1263	-0-	237	1	18819	3	Y	3768	3728	0	53	8	57
								26	4	4145	9							
*04	23700	X	20865	-0-		-2835	-0-	206	1	16841	3	Y	3449	3420	0	39	8	47
								24	4	3794	9							
*05	24490	X	21174	-0-		-3316	-0-	214	1	17148	3	Y	3436	3433	0	28	8	22
								32	4	3780	9							
*06	23220	X	16636	-0-		-6584	-0-	157	1	13380	3	Y	2797	2779	0	23	8	17
								22	4	3077	9							
07	23994	X	15986	-0-		-8008	-0-	111	1	12718	3	Y	2857	2856	0			18
								14	4	3143	9							
08	17732	X	16294	-0-		-1438	-0-	87	1	13067	3	Y	2818	2817	0			19
								40	4	3100	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 299057 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9967 PERF.10437 - 18136

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	88800	X	54816	-0-		-33984	-0-	196	1	43840	3	Y	9769	9748	0	26	8	145
								34	4	10746	9							
*10	87823	X	52701	-0-		-35122	-0-	282	1	42297	3	Y	9159	9122	0	32	8	150
								47	4	10075	9							
*11	65100	X	47511	-0-		-17589	-0-	552	1	37763	3	Y	8319	8297	0	23	8	149
								45	4	9151	9							
12	64511	X	49456	-0-		-15055	-0-	561	1	39769	3	Y	8253	8242	0	15	8	145
								48	4	9078	9							
*01	64511	X	41922	-0-		-22589	-0-	521	1	33834	3	Y	6840	6860	0	15	8	110
								43	4	7524	9							
*02	51128	X	43801	-0-		-7327	-0-	476	1	35632	3	Y	6959	6931	0	12	8	126
								38	4	7655	9							
*03	52638	X	46428	-0-		-6210	-0-	481	1	38108	3	Y	7077	7062	0	34	8	107
								54	4	7785	9							
*04	48690	X	40677	-0-		-8013	-0-	412	1	33720	3	Y	5905	5889	0	42	8	81
								49	4	6496	9							
*05	50344	X	39386	-0-		-10958	-0-	409	1	32737	3	Y	5617	5641	0	22	8	35
								61	4	6179	9							
*06	46830	X	33960	-0-		-12870	-0-	332	1	28028	3	Y	5047	5023	0	28	8	31
								48	4	5552	9							
07	48391	X	35368	-0-		-13023	-0-	256	1	29416	3	Y	5148	5147	0			32
								33	4	5663	9							
08	34317	X	34031	-0-		-286	-0-	190	1	28478	3	Y	4795	4794	0			33
								88	4	5275	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YC WELL #: X103H RRCID -> 299131 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10166 - 17887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74220	X	61913	-0-	-12307	-0-	226	1	50557	3	Y	10083	10040	0	43	8	150
							39	4	11091	9							
*10	76694	X	56072	-0-	-20622	-0-	295	1	46280	3	Y	8590	8548	0	51	8	141
							48	4	9449	9							
*11	74220	X	49429	-0-	-24791	-0-	581	1	39873	3	Y	8115	8072	0	39	8	145
							48	4	8927	9							
12	68107	X	57556	-0-	-10551	-0-	676	1	47902	3	Y	8110	8080	0	32	8	143
							57	4	8921	9							
*01	68107	X	51185	-0-	-16922	-0-	688	1	42389	3	Y	7317	7308	0	34	8	118
							59	4	8049	9							
*02	57736	X	54286	-0-	-3450	-0-	607	1	45480	3	Y	7409	7362	0	31	8	134
							49	4	8150	9							
*03	58590	X	54820	-0-	-3770	-0-	583	1	46284	3	Y	7171	7116	0	80	8	109
							65	4	7888	9							
*04	56700	X	48828	-0-	-7872	-0-	507	1	41520	3	Y	6128	6044	0	109	8	84
							60	4	6741	9							
*05	59985	X	47959	-0-	-12026	-0-	511	1	40947	3	Y	5842	5836	0	53	8	37
							75	4	6426	9							
*06	58050	X	35649	-0-	-22401	-0-	355	1	30251	3	Y	4539	4484	0	64	8	28
							50	4	4993	9							
07	59985	X	39960	-0-	-20025	-0-	295	1	33997	3	Y	5118	5114	0			32
							38	4	5630	9							
08	42253	X	41744	-0-	-509	-0-	239	1	35825	3	Y	5063	5060	0			35
							111	4	5569	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J RD WELL #: W110H RRCID -> 299198 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9937 - 17697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88590	X	56627	-0-	-31963	-0-	208	1	46453	3	Y	9027	9009	0	26	8	134
							36	4	9930	9							
*10	91543	X	59670	-0-	-31873	-0-	355	1	49724	3	Y	8665	8623	0	34	8	142
							59	4	9532	9							
*11	74160	X	48983	-0-	-25177	-0-	586	1	40095	3	Y	7504	7486	0	26	8	134
							48	4	8254	9							
12	68913	X	47891	-0-	-21022	-0-	566	1	40054	3	Y	6566	6567	0	17	8	116
							48	4	7223	9							
*01	67053	X	40935	-0-	-26118	-0-	525	1	34381	3	Y	5440	5451	0	18	8	87
							45	4	5984	9							
*02	53844	X	37703	-0-	-16141	-0-	418	1	31258	3	Y	5449	5427	0	11	8	98
							33	4	5994	9							
*03	43589	X	43589	-0-	-0-	-0-	461	1	36528	3	Y	5953	5918	0	43	8	90
							52	4	6548	9							
*04	50040	X	42823	-0-	-7217	-0-	443	1	36293	3	Y	5486	5412	0	89	8	75
							52	4	6035	9							
*05	48763	X	43067	-0-	-5696	-0-	456	1	36582	3	Y	5419	5417	0	43	8	34
							68	4	5961	9							
*06	42180	X	38105	-0-	-4075	-0-	382	1	32279	3	Y	4900	4845	0	59	8	30
							54	4	5390	9							
07	44175	X	40551	-0-	-3624	-0-	304	1	34695	3	Y	5012	5011	0			31
							39	4	5513	9							
08	38035	X	38035	-0-	-0-	-0-	217	1	32585	3	Y	4665	4664	0			32
							101	4	5132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BB WELL #: W202H RRCID -> 299246 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10293 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115800	X	87646	-0-	-28154	-0-	344	1	76837	3	Y	9460	9390	0	65	8	141
							59	4	10406	9							
*10	119660	X	86921	-0-	-32739	-0-	522	1	76164	3	Y	9226	9137	0	79	8	151
							86	4	10149	9							
*11	115800	X	80696	-0-	-35104	-0-	1030	1	70064	3	Y	8651	8583	0	64	8	155
							86	4	9516	9							
12	101990	X	67981	-0-	-34009	-0-	872	1	62161	3	Y	4431	4457	0	51	8	78
							74	4	4874	9							
*01	96286	X	62004	-0-	-34282	-0-	851	1	55125	3	Y	5416	5354	0	53	8	87
							70	4	5958	9							
*02	81760	X	56572	-0-	-25188	-0-	678	1	50602	3	Y	4762	4720	0	43	8	86
							54	4	5238	9							
*03	86862	X	62437	-0-	-24425	-0-	699	1	55270	3	Y	5808	5693	0	113	8	88
							79	4	6389	9							
*04	82530	X	62777	-0-	-19753	-0-	676	1	55310	3	Y	6100	5954	0	151	8	83
							81	4	6710	9							
*05	69347	X	61338	-0-	-8009	-0-	674	1	54077	3	Y	5897	5876	0	67	8	37
							100	4	6487	9							
*06	60510	X	53080	-0-	-7430	-0-	555	1	46825	3	Y	5109	5034	0	81	8	31
							80	4	5620	9							
07	64728	X	54476	-0-	-10252	-0-	421	1	48454	3	Y	5043	5043	0			31
							54	4	5547	9							
08	56079	X	55073	-0-	-1006	-0-	326	1	49051	3	Y	5042	5038	0			35
							150	4	5546	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 299247 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10045 - 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
*09	104190	X	66452	-0-	-37738	-0-	236	1	52845	3	Y	12118	12086	0	39	8	180
							41	4	13330	9							
*10	107663	X	63564	-0-	-44099	-0-	343	1	50813	3	Y	11228	11175	0	49	8	184
							57	4	12351	9							
*11	86940	X	60520	-0-	-26420	-0-	707	1	48113	3	Y	10583	10532	0	45	8	190
							59	4	11641	9							
12	77810	X	57604	-0-	-20206	-0-	654	1	46338	3	Y	9597	9593	0	25	8	169
							55	4	10557	9							
*01	77810	X	46545	-0-	-31265	-0-	580	1	37422	3	Y	7723	7742	0	26	8	124
							48	4	8495	9							
*02	61964	X	50891	-0-	-11073	-0-	555	1	41513	3	Y	7981	7941	0	20	8	144
							44	4	8779	9							
*03	63767	X	52447	-0-	-11320	-0-	543	1	43002	3	Y	8038	8003	0	57	8	122
							60	4	8842	9							
*04	61770	X	45643	-0-	-16127	-0-	461	1	37566	3	Y	6873	6822	0	79	8	94
							56	4	7560	9							
*05	58621	X	43516	-0-	-15105	-0-	446	1	35788	3	Y	6561	6578	0	36	8	41
							65	4	7217	9							
*06	54420	X	33825	-0-	-20595	-0-	329	1	27786	3	Y	5149	5117	0	41	8	32
							46	4	5664	9							
07	56234	X	37193	-0-	-19041	-0-	267	1	30784	3	Y	5553	5551	0			34
							34	4	6108	9							
08	40199	X	40199	-0-	-0-	-0-	223	1	33502	3	Y	5792	5786	0			40
							103	4	6371	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YB WELL #: X102H RRCID -> 299249 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9832 - 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
*09	103620	X	69709	-0-	-33911	-0-	249	1	55858	3	Y	12326	12280	0	52	8	183
							43	4	13559	9							
*10	107074	X	65190	-0-	-41884	-0-	352	1	52485	3	Y	11177	11114	0	63	8	183
							58	4	12295	9							
*11	103620	X	58675	-0-	-44945	-0-	688	1	46953	3	Y	9979	9934	0	49	8	179
							57	4	10977	9							
12	107074	X	58911	-0-	-48163	-0-	676	1	47879	3	Y	9363	9338	0	39	8	165
							57	4	10299	9							
*01	81282	X	47613	-0-	-33669	-0-	595	1	38669	3	Y	7546	7559	0	31	8	121
							48	4	8301	9							
*02	65016	X	50741	-0-	-14275	-0-	550	1	41242	3	Y	8095	8032	0	38	8	146
							44	4	8905	9							
*03	65131	X	57709	-0-	-7422	-0-	608	1	48077	3	Y	8142	8055	0	109	8	124
							68	4	8956	9							
*04	59910	X	49573	-0-	-10337	-0-	516	1	41985	3	Y	6372	6272	0	137	8	87
							63	4	7009	9							
*05	59985	X	47141	-0-	-12844	-0-	492	1	39402	3	Y	6522	6508	0	60	8	41
							73	4	7174	9							
*06	55860	X	41067	-0-	-14793	-0-	403	1	33904	3	Y	6093	6038	0	59	8	37
							58	4	6702	9							
07	57722	X	43254	-0-	-14468	-0-	314	1	36004	3	Y	6269	6267	0			39
							40	4	6896	9							
08	43214	X	43214	-0-	-0-	-0-	241	1	36165	3	Y	6088	6085	0			42
							111	4	6697	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 299251 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10122 - 17821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103620	X	74250	-0-	-29370	-0-	265	1	59307	3	Y	13302	13259	0	46	8	198
							46	4	14632	9							
*10	107074	X	68637	-0-	-38437	-0-	367	1	54910	3	Y	12090	12032	0	58	8	198
							61	4	13299	9							
*11	103620	X	66050	-0-	-37570	-0-	774	1	52648	3	Y	11422	11367	0	48	8	205
							64	4	12564	9							
12	107074	X	61804	-0-	-45270	-0-	705	1	49956	3	Y	10075	10064	0	38	8	178
							60	4	11083	9							
*01	85033	X	49516	-0-	-35517	-0-	609	1	39958	3	Y	8089	8098	0	39	8	130
							51	4	8898	9							
*02	69244	X	55736	-0-	-13508	-0-	604	1	45307	3	Y	8888	8827	0	30	8	161
							48	4	9777	9							
*03	69595	X	58247	-0-	-11348	-0-	608	1	48180	3	Y	8537	8479	0	89	8	130
							68	4	9391	9							
*04	67440	X	51614	-0-	-15826	-0-	536	1	43793	3	Y	6564	6468	0	136	8	90
							65	4	7220	9							
*05	62899	X	47257	-0-	-15642	-0-	496	1	39726	3	Y	6328	6318	0	60	8	40
							74	4	6961	9							
*06	59610	X	42751	-0-	-16859	-0-	423	1	35641	3	Y	6024	5970	0	57	8	37
							61	4	6626	9							
07	61597	X	46987	-0-	-14610	-0-	348	1	39696	3	Y	6272	6270	0			39
							44	4	6899	9							
08	49416	X	49416	-0-	-0-	-0-	281	1	42145	3	Y	6237	6233	0			43
							129	4	6861	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 299296 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10114 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	94980	X	66992	-0-	-27988	-0-	264	1	59163	3	Y	6836	6785	0	45	8	102
							45	4	7520	9							
*10	98146	X	65911	-0-	-32235	-0-	399	1	58190	3	Y	6596	6535	0	55	8	108
							66	4	7256	9							
*11	77400	X	62959	-0-	-14441	-0-	808	1	55009	3	Y	6432	6383	0	42	8	115
							67	4	7075	9							
12	74648	X	54615	-0-	-20033	-0-	707	1	50434	3	Y	3104	3131	0	33	8	55
							60	4	3414	9							
*01	73749	X	52805	-0-	-20944	-0-	740	1	47552	3	Y	4045	4008	0	27	8	65
							63	4	4450	9							
*02	62496	X	51054	-0-	-11442	-0-	608	1	45532	3	Y	4424	4381	0	28	8	80
							48	4	4866	9							
*03	44743	X	44743	-0-	-0-	-0-	509	1	40390	3	Y	3444	3390	0	82	8	52
							56	4	3788	9							
*04	64410	X	40415	-0-	-23995	-0-	440	1	36080	3	Y	3494	3410	0	89	8	47
							52	4	3843	9							
*05	56420	X	48668	-0-	-7752	-0-	544	1	43560	3	Y	4075	4056	0	40	8	26
							81	4	4483	9							
*06	54600	X	42145	-0-	-12455	-0-	451	1	37956	3	Y	3339	3298	0	47	8	20
							65	4	3673	9							
07	56420	X	42339	-0-	-14081	-0-	336	1	38398	3	Y	3238	3238	0			20
							43	4	3562	9							
08	43245	X	43139	-0-	-106	-0-	261	1	39114	3	Y	3313	3310	0			23
							120	4	3644	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BB WELL #: W202H RRCID -> 299392 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10727 - 20596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922672	X	141593	-0-	-781079	-0-	563	1	126142	3	Y	13446	13399	0	57	8	200
							97	4	14791	9							
*10	130868	X	130868	-0-	-0-	-0-	796	1	116441	3	Y	12273	12206	0	66	8	201
							131	4	13500	9							
*11	120390	X	119908	-0-	-482	-0-	1559	1	105988	3	Y	11119	11072	0	49	8	199
							130	4	12231	9							
12	124403	X	120180	-0-	-4223	-0-	1518	1	107170	3	Y	10330	10313	0	34	8	182
							129	4	11363	9							
*01	124403	X	106277	-0-	-18126	-0-	1534	1	94972	3	Y	8758	8763	0	36	8	141
							137	4	9634	9							
*02	112364	X	95270	-0-	-17094	-0-	1144	1	85653	3	Y	7620	7597	0	26	8	138
							91	4	8382	9							
*03	124403	X	95836	-0-	-28567	-0-	1085	1	86063	3	Y	7789	7735	0	74	8	118
							120	4	8568	9							
*04	120390	X	88702	-0-	-31688	-0-	980	1	80066	3	Y	6853	6778	0	99	8	94
							118	4	7538	9							
*05	122543	X	78899	-0-	-43644	-0-	891	1	71615	3	Y	5691	5710	0	39	8	36
							133	4	6260	9							
*06	102810	X	50575	-0-	-52235	-0-	556	1	46048	3	Y	3517	3387	0	145	8	21
							102	4	3869	9							
07	105307	X	84051	-0-	-21256	-0-	665	1	76700	3	Y	6001	5985	0			37
							85	4	6601	9							
08	78151	X	73422	-0-	-4729	-0-	441	1	66326	3	Y	5869	5865	0			41
							199	4	6456	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YA WELL #: X101H RRCID -> 299393 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10253 - 20350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	670915	X	103547	-0-	-567368	-0-	365	1	81908	3	Y	19283	19219	0	68	8	287
							63	4	21211	9							
*10	118916	X	92262	-0-	-26654	-0-	504	1	73113	3	Y	16875	16812	0	73	8	277
							82	4	18563	9							
*11	120390	X	77166	-0-	-43224	-0-	880	1	59972	3	Y	14763	14720	0	56	8	264
							75	4	16239	9							
12	124403	X	80011	-0-	-44392	-0-	893	1	63171	3	Y	14430	14401	0	39	8	254
							74	4	15873	9							
*01	118823	X	69549	-0-	-49274	-0-	874	1	54986	3	Y	12373	12397	0	31	8	199
							79	4	13610	9							
*02	96544	X	67446	-0-	-29098	-0-	716	1	53596	3	Y	11888	11837	0	35	8	215
							57	4	13077	9							
*03	92163	X	70942	-0-	-21221	-0-	715	1	56677	3	Y	12245	12176	0	98	8	186
							80	4	13470	9							
*04	78720	X	63564	-0-	-15156	-0-	627	1	51229	3	Y	10575	10485	0	131	8	145
							75	4	11633	9							
*05	81406	X	53631	-0-	-27775	-0-	543	1	43438	3	Y	8696	8728	0	58	8	55
							84	4	9566	9							
*06	72120	X	27732	-0-	-44388	-0-	266	1	22189	3	Y	4753	4737	0	42	8	29
							49	4	5228	9							
07	74524	X	48865	-0-	-25659	-0-	337	1	38865	3	Y	8745	8720	0			54
							43	4	9620	9							
08	51863	X	50023	-0-	-1840	-0-	266	1	40088	3	Y	8680	8674	0			60
							121	4	9548	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BG WELL #: W207H RRCID -> 299400 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10611 - 20510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	882605	X	133945	-0-	-748660	-0-	532	1	119133	3	Y	12898	12859	0	51	8	192
							92	4	14188	9							
*10	170934	X	130271	-0-	-40663	-0-	809	1	116092	3	Y	12034	11970	0	59	8	197
							133	4	13237	9							
*11	165420	X	114945	-0-	-50475	-0-	1499	1	101890	3	Y	10392	10359	0	44	8	186
							125	4	11431	9							
12	167958	X	105895	-0-	-62063	-0-	1331	1	94255	3	Y	9269	9263	0	29	8	163
							113	4	10196	9							
*01	152179	X	93417	-0-	-58762	-0-	1280	1	83727	3	Y	7546	7564	0	24	8	121
							109	4	8301	9							
*02	124964	X	88857	-0-	-36107	-0-	1067	1	79814	3	Y	7174	7141	0	24	8	130
							85	4	7891	9							
*03	130200	X	91615	-0-	-38585	-0-	1040	1	82475	3	Y	7258	7207	0	71	8	110
							116	4	7984	9							
*04	117600	X	83405	-0-	-34195	-0-	921	1	75233	3	Y	6491	6424	0	88	8	89
							111	4	7140	9							
*05	107973	X	80672	-0-	-27301	-0-	910	1	72971	3	Y	6050	6060	0	41	8	38
							136	4	6655	9							
*06	95040	X	75083	-0-	-19957	-0-	829	1	68143	3	Y	5447	5403	0	49	8	33
							119	4	5992	9							
07	98208	X	77913	-0-	-20295	-0-	612	1	70889	3	Y	5757	5754	0			36
							79	4	6333	9							
08	75857	X	73581	-0-	-2276	-0-	444	1	66751	3	Y	5619	5616	0			39
							205	4	6181	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YD WELL #: X104H RRCID -> 299403 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10242 - 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
*09	463684	X	71984	-0-	-391700	-0-	253	1	57225	3	Y	13147	13090	0	67	8	195
							44	4	14462	9							
*10	122450	X	70527	-0-	-51923	-0-	431	1	56156	3	Y	12608	12520	0	76	8	207
							71	4	13869	9							
*11	118500	X	68350	-0-	-50150	-0-	798	1	54322	3	Y	11967	11906	0	54	8	214
							66	4	13164	9							
12	89404	X	61904	-0-	-27500	-0-	697	1	49312	3	Y	10761	10749	0	36	8	190
							58	4	11837	9							
*01	84537	X	54098	-0-	-30439	-0-	658	1	43533	3	Y	8959	8968	0	37	8	144
							52	4	9855	9							
*02	67116	X	53261	-0-	-13855	-0-	572	1	42891	3	Y	8866	8820	0	30	8	160
							45	4	9753	9							
*03	72013	X	59827	-0-	-12186	-0-	615	1	48755	3	Y	9444	9374	0	87	8	143
							69	4	10388	9							
*04	69780	X	55666	-0-	-14114	-0-	560	1	45798	3	Y	8401	8312	0	117	8	115
							67	4	9241	9							
*05	62992	X	54903	-0-	-8089	-0-	564	1	45235	3	Y	8200	8206	0	57	8	52
							84	4	9020	9							
*06	57540	X	37575	-0-	-19965	-0-	373	1	30931	3	Y	5654	5614	0	57	8	35
							52	4	6219	9							
07	59830	X	50230	-0-	-9600	-0-	364	1	41768	3	Y	7318	7308	0			45
							48	4	8050	9							
08	53436	X	53436	-0-	-0-	-0-	299	1	44904	3	Y	7359	7353	0			51
							138	4	8095	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 F WELL #: W106H RRCID -> 299404 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10539 - 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
*09	660680	X	91667	-0-	-569013	-0-	327	1	73426	3	Y	16234	16193	0	39	8	241
							57	4	17857	9							
*10	133300	X	54078	-0-	-79222	-0-	279	1	43404	3	Y	9410	9465	0	32	8	154
							44	4	10351	9							
*11	129000	X	78288	-0-	-50712	-0-	919	1	62626	3	Y	13333	13216	0	32	8	239
							77	4	14666	9							
12	126852	X	71059	-0-	-55793	-0-	805	1	57066	3	Y	11927	11933	0	23	8	210
							68	4	13120	9							
*01	102641	X	54453	-0-	-48188	-0-	668	1	44273	3	Y	8596	8646	0	22	8	138
							56	4	9456	9							
*02	85484	X	56777	-0-	-28707	-0-	616	1	46123	3	Y	9081	9038	0	17	8	164
							49	4	9989	9							
*03	82491	X	57507	-0-	-24984	-0-	593	1	47018	3	Y	8936	8920	0	44	8	136
							66	4	9830	9							
*04	79920	X	49822	-0-	-30098	-0-	501	1	40909	3	Y	7593	7570	0	55	8	104
							60	4	8352	9							
*05	72323	X	45478	-0-	-26845	-0-	466	1	37370	3	Y	6884	6918	0	27	8	43
							70	4	7572	9							
*06	60720	X	35103	-0-	-25617	-0-	349	1	29010	3	Y	5176	5160	0	27	8	32
							50	4	5694	9							
07	62744	X	22436	-0-	-40308	-0-	180	1	18514	3	Y	3382	3393	0			21
							22	4	3720	9							
08	39642	X	39642	-0-	-0-	-0-	221	1	33137	3	Y	5622	5604	0			39
							100	4	6184	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YB WELL #: X102H RRCID -> 299405 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10019 - 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
*09	715534	X	108208	-0-	-607326	-0-	384	1	86053	3	Y	19732	19672	0	69	8	293
							66	4	21705	9							
*10	124403	X	96718	-0-	-27685	-0-	524	1	77063	3	Y	17314	17237	0	86	8	284
							86	4	19045	9							
*11	120390	X	86734	-0-	-33656	-0-	1011	1	68806	3	Y	15303	15249	0	64	8	274
							84	4	16833	9							
12	124403	X	83008	-0-	-41395	-0-	936	1	66244	3	Y	14317	14294	0	45	8	252
							79	4	15749	9							
*01	124403	X	59991	-0-	-64412	-0-	713	1	48084	3	Y	10121	10170	0	40	8	163
							61	4	11133	9							
*02	100912	X	66343	-0-	-34569	-0-	710	1	53157	3	Y	11291	11211	0	39	8	204
							56	4	12420	9							
*03	96596	X	69015	-0-	-27581	-0-	706	1	55962	3	Y	11153	11076	0	112	8	169
							79	4	12268	9							
*04	88530	X	62959	-0-	-25571	-0-	630	1	51477	3	Y	9796	9679	0	152	8	134
							76	4	10776	9							
*05	84475	X	43681	-0-	-40794	-0-	452	1	36041	3	Y	6469	6501	0	61	8	41
							72	4	7116	9							
*06	70950	X	24633	-0-	-46317	-0-	235	1	19803	3	Y	4135	4112	0	39	8	25
							46	4	4549	9							
07	73315	X	51548	-0-	-21767	-0-	363	1	41876	3	Y	8421	8394	0			52
							46	4	9263	9							
08	53227	X	53227	-0-	-0-	-0-	291	1	43700	3	Y	8277	8272	0			57
							131	4	9105	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BA WELL #: W201H RRCID -> 299407 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10462 - 20668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	982980	X	153598	-0-	-829382	-0-	607	1	136075	3	Y	15283	15233	0	60	8	227
							105	4	16811	9							
*10	177413	X	143681	-0-	-33732	-0-	872	1	127482	3	Y	13803	13736	0	68	8	226
							144	4	15183	9							
*11	171690	X	125041	-0-	-46649	-0-	1621	1	110260	3	Y	11841	11805	0	50	8	212
							135	4	13025	9							
12	177413	X	122769	-0-	-54644	-0-	1533	1	108567	3	Y	11399	11374	0	36	8	201
							130	4	12539	9							
*01	174623	X	110701	-0-	-63922	-0-	1587	1	98211	3	Y	9783	9790	0	37	8	157
							142	4	10761	9							
*02	143276	X	100605	-0-	-42671	-0-	1199	1	89709	3	Y	8729	8699	0	29	8	158
							95	4	9602	9							
*03	143592	X	103641	-0-	-39951	-0-	1169	1	92565	3	Y	8887	8835	0	75	8	135
							131	4	9776	9							
*04	127920	X	97168	-0-	-30752	-0-	1067	1	87183	3	Y	7991	7871	0	145	8	110
							128	4	8790	9							
*05	125178	X	92861	-0-	-32317	-0-	1042	1	83577	3	Y	7352	7298	0	118	8	46
							155	4	8087	9							
*06	107610	X	53765	-0-	-53845	-0-	589	1	48637	3	Y	4028	3910	0	140	8	24
							108	4	4431	9							
07	111197	X	82389	-0-	-28808	-0-	648	1	74721	3	Y	6307	6292	0			39
							82	4	6938	9							
08	88009	X	83603	-0-	-4406	-0-	502	1	75429	3	Y	6768	6760	0			47
							227	4	7445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE POGO STICK 57-T1-45X4 A WELL #: W101H RRCID -> 299411 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 9895 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	94980	X	60204	-0-	-34776	-0-	221	1	49527	3	Y	9471	9436	0	40	8	141
							38	4	10418	9							
*10	98146	X	58109	-0-	-40037	-0-	327	1	48022	3	Y	8824	8769	0	51	8	145
							54	4	9706	9							
*11	79860	X	54421	-0-	-25439	-0-	660	1	44880	3	Y	8024	7982	0	43	8	144
							55	4	8826	9							
12	70153	X	52069	-0-	-18084	-0-	614	1	43466	3	Y	7215	7197	0	35	8	127
							52	4	7937	9							
*01	69719	X	44721	-0-	-24998	-0-	581	1	37419	3	Y	6065	6048	0	47	8	97
							49	4	6672	9							
*02	56140	X	45010	-0-	-11130	-0-	503	1	37710	3	Y	6143	6093	0	36	8	111
							40	4	6757	9							
*03	49453	X	49453	-0-	-0-	-0-	533	1	42226	3	Y	6031	5955	0	95	8	92
							60	4	6634	9							
*04	55590	X	46743	-0-	-8847	-0-	494	1	40326	3	Y	5331	5195	0	156	8	72
							59	4	5864	9							
*05	53041	X	41499	-0-	-11542	-0-	445	1	35688	3	Y	4818	4805	0	55	8	30
							66	4	5300	9							
*06	48150	X	33398	-0-	-14752	-0-	342	1	28785	3	Y	3838	3806	0	38	8	24
							49	4	4222	9							
07	49755	X	33758	-0-	-15997	-0-	256	1	29340	3	Y	3754	3755	0			23
							33	4	4129	9							
08	38533	X	34165	-0-	-4368	-0-	200	1	30079	3	Y	3449	3448	0			24
							92	4	3794	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 A WELL #: W101H RRCID -> 299413 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10281 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		103854	-0-	103854	782802	385	1	86301	3	Y	15547	15514	0	39	8	231
							66	4	17102	9							
*10	875389	X	92587	-0-	-782802	-0-	525	1	77242	3	Y	13394	13364	0	41	8	220
							87	4	14733	9							
*11	119520	X	81612	-0-	-37908	-0-	996	1	67653	3	Y	11709	11688	0	31	8	210
							83	4	12880	9							
12	123504	X	76069	-0-	-47435	-0-	895	1	63368	3	Y	10664	10664	0	22	8	188
							76	4	11730	9							
*01	119536	X	63182	-0-	-56354	-0-	809	1	53338	3	Y	8153	8190	0	20	8	131
							67	4	8968	9							
*02	96852	X	61185	-0-	-35667	-0-	688	1	51455	3	Y	8170	8136	0	17	8	148
							55	4	8987	9							
*03	92504	X	63144	-0-	-29360	-0-	672	1	53266	3	Y	8301	8272	0	51	8	126
							75	4	9131	9							
*04	83370	X	56791	-0-	-26579	-0-	591	1	48348	3	Y	7074	6919	0	185	8	96
							71	4	7781	9							
*05	77469	X	42162	-0-	-35307	-0-	452	1	36137	3	Y	5003	4829	0	239	8	31
							70	4	5503	9							
*06	65430	X	24253	-0-	-41177	-0-	253	1	20867	3	Y	2805	2763	0	56	8	17
							47	4	3086	9							
07	67611	X	42505	-0-	-25106	-0-	315	1	36342	3	Y	5280	5264	0			33
							40	4	5808	9							
08	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	255	1	38273	3	Y	5417	5413	0			37
							115	4	5959	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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 FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10572 - 20632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	815062	X	135636	-0-	-679426	-0-	543	1	121234	3	Y	12514	12466	0	57	8	186
							94	4	13765	9							
*10	176855	X	131598	-0-	-45257	-0-	813	1	117893	3	Y	11598	11534	0	60	8	190
							134	4	12758	9							
*11	171150	X	117876	-0-	-53274	-0-	1548	1	105219	3	Y	9982	9949	0	44	8	179
							129	4	10980	9							
12	158038	X	108734	-0-	-49304	-0-	1374	1	97252	3	Y	9084	9075	0	28	8	160
							116	4	9992	9							
*01	152520	X	94111	-0-	-58409	-0-	1290	1	84680	3	Y	7301	7321	0	23	8	117
							110	4	8031	9							
*02	126532	X	91654	-0-	-34878	-0-	1107	1	82821	3	Y	6944	6914	0	22	8	125
							88	4	7638	9							
*03	131533	X	98061	-0-	-33472	-0-	1120	1	88787	3	Y	7299	7251	0	62	8	111
							125	4	8029	9							
*04	120630	X	90646	-0-	-29984	-0-	1009	1	82502	3	Y	6376	6310	0	89	8	88
							121	4	7014	9							
*05	110887	X	86627	-0-	-24260	-0-	986	1	79044	3	Y	5864	5877	0	38	8	37
							147	4	6450	9							
*06	98040	X	57188	-0-	-40852	-0-	632	1	52269	3	Y	3816	3791	0	39	8	23
							89	4	4198	9							
07	101308	X	73300	-0-	-28008	-0-	597	1	67915	3	Y	4283	4279	0			27
							77	4	4711	9							
08	82801	X	79658	-0-	-3143	-0-	486	1	72962	3	Y	5442	5431	0			38
							224	4	5986	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673013	X	95740	-0-	-577273	-0-	336	1	75612	3	Y	17940	17875	0	58	8	267
							58	4	19734	9							
*10	124403	X	93320	-0-	-31083	-0-	518	1	74114	3	Y	16911	16832	0	69	8	277
							86	4	18602	9							
*11	120390	X	82001	-0-	-38389	-0-	953	1	64851	3	Y	14653	14617	0	51	8	262
							79	4	16118	9							
12	123659	X	74752	-0-	-48907	-0-	837	1	59220	3	Y	13295	13289	0	34	8	234
							70	4	14625	9							
*01	105369	X	66317	-0-	-39052	-0-	809	1	53046	3	Y	11269	11295	0	27	8	181
							66	4	12396	9							
*02	89264	X	63794	-0-	-25470	-0-	684	1	51198	3	Y	10780	10735	0	31	8	195
							54	4	11858	9							
*03	93217	X	67210	-0-	-26007	-0-	689	1	54652	3	Y	10720	10662	0	90	8	163
							77	4	11792	9							
*04	83700	X	62212	-0-	-21488	-0-	621	1	50750	3	Y	9787	9685	0	131	8	134
							75	4	10766	9							
*05	76074	X	54160	-0-	-21914	-0-	555	1	44487	3	Y	8213	8233	0	62	8	52
							84	4	9034	9							
*06	68220	X	41591	-0-	-26629	-0-	413	1	34048	3	Y	6428	6375	0	66	8	39
							59	4	7071	9							
07	70494	X	44474	-0-	-26020	-0-	314	1	36065	3	Y	7323	7317	0			45
							40	4	8055	9							
08	50592	X	48132	-0-	-2460	-0-	262	1	39280	3	Y	7699	7691	0			53
							121	4	8469	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 B WELL #: W102H RRCID -> 299533 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10313 - 20533

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
*09	781785	X	105325	-0-	-676460	-0-		387	1	86912	3	Y	16326	16303	0	39	8	243
								67	4	17959	9							
*10	125457	X	92978	-0-	-32479	-0-		524	1	76972	3	Y	13995	13965	0	44	8	229
								87	4	15395	9							
*11	121410	X	73069	-0-	-48341	-0-		892	1	59940	3	Y	11057	11057	0	31	8	198
								74	4	12163	9							
12	152644	X	61448	-0-	-91196	-0-		724	1	51175	3	Y	8626	8650	0	22	8	152
								60	4	9489	9							
*01	125302	X	63026	-0-	-62276	-0-		790	1	52403	3	Y	8879	8868	0	20	8	143
								66	4	9767	9							
*02	98224	X	62446	-0-	-35778	-0-		697	1	52124	3	Y	8700	8667	0	19	8	157
								55	4	9570	9							
*03	92876	X	67788	-0-	-25088	-0-		724	1	57424	3	Y	8690	8660	0	55	8	132
								81	4	9559	9							
*04	74640	X	61824	-0-	-12816	-0-		644	1	52640	3	Y	7694	7653	0	67	8	106
								77	4	8463	9							
*05	69006	X	47264	-0-	-21742	-0-		512	1	40957	3	Y	5195	5228	0	40	8	33
								80	4	5715	9							
*06	66780	X	15593	-0-	-51187	-0-		164	1	13716	3	Y	1528	1536	0	16	8	9
								32	4	1681	9							
07	69006	X	35688	-0-	-33318	-0-		254	1	30548	3	Y	4412	4394	0			27
								33	4	4853	9							
08	49817	X	43050	-0-	-6767	-0-		245	1	36845	3	Y	5317	5307	0			37
								111	4	5849	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10409 - 20359

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
*09	SHUT IN		177495	-0-	177495	712181		650	1	145360	3	Y	28521	28542	0	68	8	424
								112	4	31373	9							
*10	SHUT IN		160141	-0-	160141	872322		901	1	132887	3	Y	23821	23782	0	73	8	390
								150	4	26203	9							
*11	1012183	X	139861	-0-	-872322	-0-		1708	1	116349	3	Y	19693	19677	0	53	8	353
								142	4	21662	9							
12	125538	X	125538	-0-	-0-	-0-		1485	1	105443	3	Y	16805	16828	0	34	8	296
								124	4	18486	9							
*01	106062	X	106062	-0-	-0-	-0-		1377	1	89018	3	Y	14139	14171	0	37	8	227
								114	4	15553	9							
*02	102641	X	102641	-0-	-0-	-0-		1159	1	86716	3	Y	13340	13301	0	25	8	241
								92	4	14674	9							
*03	99834	X	99834	-0-	-0-	-0-		1061	1	84126	3	Y	13209	13166	0	84	8	200
								117	4	14530	9							
*04	87907	X	87907	-0-	-0-	-0-		907	1	74207	3	Y	11532	11470	0	104	8	158
								108	4	12685	9							
*05	82450	X	82450	-0-	-0-	-0-		870	1	69817	3	Y	10576	10621	0	46	8	67
								129	4	11634	9							
*06	65010	X	65010	-0-	-0-	-0-		648	1	54812	3	Y	8598	8558	0	54	8	53
								92	4	9458	9							
07	72835	X	72835	-0-	-0-	-0-		536	1	61768	3	Y	9512	9506	0			59
								68	4	10463	9							
08	73532	X	71225	-0-	-2307	-0-		404	1	60648	3	Y	9080	9076	0			63
								185	4	9988	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10141 - 20169

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
*09	SHUT IN		107425	-0-		107425	456835	373	1	83662	3	Y	21205	21188	0	76	8	315
								64	4	23326	9							
*10	SHUT IN		90123	-0-		90123	546958	477	1	70522	3	Y	17314	17261	0	84	8	284
								79	4	19045	9							
*11	621799	X	74841	-0-		-546958	-0-	856	1	58224	3	Y	14264	14231	0	62	8	255
								71	4	15690	9							
12	99231	X	66114	-0-		-33117	-0-	732	1	51954	3	Y	12152	12150	0	43	8	214
								61	4	13367	9							
*01	99231	X	56777	-0-		-42454	-0-	689	1	44779	3	Y	10230	10233	0	47	8	164
								56	4	11253	9							
*02	89628	X	54752	-0-		-34876	-0-	580	1	43483	3	Y	9675	9636	0	28	8	175
								46	4	10643	9							
*03	90024	X	58724	-0-		-31300	-0-	596	1	47296	3	Y	9786	9720	0	92	8	149
								67	4	10765	9							
*04	76290	X	51052	-0-		-25238	-0-	503	1	41131	3	Y	8507	8412	0	127	8	117
								60	4	9358	9							
*05	67270	X	51576	-0-		-15694	-0-	520	1	41671	3	Y	8461	8459	0	66	8	53
								78	4	9307	9							
*06	58560	X	35911	-0-		-22649	-0-	340	1	28885	3	Y	6035	5985	0	66	8	37
								47	4	6639	9							
07	60512	X	40660	-0-		-19852	-0-	282	1	32622	3	Y	7018	7012	0			43
								36	4	7720	9							
08	42563	X	41203	-0-		-1360	-0-	222	1	33450	3	Y	6754	6750	0			47
								102	4	7429	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10224 - 20248

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
*09	SHUT IN		103565	-0-		103565	388112	370	1	82997	3	Y	18304	18283	0	49	8	272
								64	4	20134	9							
*10	SHUT IN		92495	-0-		92495	480607	509	1	74765	3	Y	15578	15541	0	54	8	255
								85	4	17136	9							
*11	562531	X	81924	-0-		-480607	-0-	975	1	66246	3	Y	13293	13270	0	40	8	238
								81	4	14622	9							
12	104501	X	73928	-0-		-30573	-0-	849	1	60255	3	Y	11594	11601	0	27	8	204
								71	4	12753	9							
*01	104501	X	64054	-0-		-40447	-0-	813	1	52292	3	Y	9892	9907	0	30	8	159
								68	4	10881	9							
*02	94388	X	60310	-0-		-34078	-0-	663	1	49562	3	Y	9120	9093	0	21	8	165
								53	4	10032	9							
*03	92380	X	63421	-0-		-28959	-0-	662	1	52447	3	Y	9307	9271	0	60	8	141
								74	4	10238	9							
*04	83580	X	55812	-0-		-27768	-0-	565	1	46210	3	Y	8154	8101	0	82	8	112
								68	4	8969	9							
*05	75268	X	54148	-0-		-21120	-0-	562	1	45065	3	Y	7670	7696	0	38	8	48
								84	4	8437	9							
*06	64500	X	40824	-0-		-23676	-0-	399	1	33742	3	Y	6024	5996	0	39	8	37
								57	4	6626	9							
07	66650	X	47677	-0-		-18973	-0-	344	1	39502	3	Y	7079	7072	0			44
								44	4	7787	9							
08	46756	X	46756	-0-		-0-	-0-	259	1	38954	3	Y	6749	6746	0			47
								119	4	7424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 N WELL #: W114H RRCID -> 299659 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9982 PERF.10079 - 20100

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	SHUT IN		115452	-0-	115452	499306	404	1	90577	3	Y	22183	22187	0	68	8	330
							70	4	24401	9							
*10	SHUT IN		99285	-0-	99285	598591	531	1	78577	3	Y	18262	18220	0	73	8	299
							89	4	20088	9							
*11	683375	X	84784	-0-	-598591	-0-	988	1	67214	3	Y	15000	14974	0	56	8	269
							82	4	16500	9							
12	107353	X	76154	-0-	-31199	-0-	861	1	61067	3	Y	12867	12871	0	38	8	227
							72	4	14154	9							
*01	107353	X	65973	-0-	-41380	-0-	823	1	52996	3	Y	10986	10997	0	40	8	176
							69	4	12085	9							
*02	96964	X	62982	-0-	-33982	-0-	680	1	50926	3	Y	10293	10264	0	19	8	186
							54	4	11322	9							
*03	107353	X	68082	-0-	-39271	-0-	705	1	55858	3	Y	10400	10349	0	79	8	158
							79	4	11440	9							
*04	86460	X	58047	-0-	-28413	-0-	585	1	47791	3	Y	8728	8656	0	110	8	120
							70	4	9601	9							
*05	77500	X	57867	-0-	-19633	-0-	597	1	47834	3	Y	8497	8507	0	56	8	54
							89	4	9347	9							
*06	67350	X	44557	-0-	-22793	-0-	432	1	36524	3	Y	6854	6808	0	58	8	42
							62	4	7539	9							
07	69595	X	49459	-0-	-20136	-0-	355	1	40778	3	Y	7528	7523	0			47
							45	4	8281	9							
08	49409	X	49409	-0-	-0-	-0-	273	1	41047	3	Y	7239	7236	0			50
							126	4	7963	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 YB WELL #: X102H RRCID -> 299664 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10089 - 20246

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	SHUT IN		91304	-0-	91304	406568	303	1	67037	3	Y	21737	21714	0	76	8	323
							53	4	23911	9							
*10	SHUT IN		75485	-0-	75485	482053	365	1	55225	3	Y	18030	17974	0	84	8	295
							62	4	19833	9							
*11	545286	X	63233	-0-	-482053	-0-	676	1	46041	3	Y	14964	14928	0	63	8	268
							56	4	16460	9							
12	91388	X	59814	-0-	-31574	-0-	632	1	44789	3	Y	13036	13032	0	42	8	230
							53	4	14340	9							
*01	91388	X	55198	-0-	-36190	-0-	666	1	41639	3	Y	11669	11665	0	47	8	187
							57	4	12836	9							
*02	85120	X	49098	-0-	-36022	-0-	494	1	37059	3	Y	10460	10427	0	31	8	189
							39	4	11506	9							
*03	75361	X	33467	-0-	-41894	-0-	329	1	25603	3	Y	6816	6809	0	93	8	103
							37	4	7498	9							
*04	64350	X	47455	-0-	-16895	-0-	455	1	37189	3	Y	8869	8729	0	121	8	122
							55	4	9756	9							
*05	60791	X	45028	-0-	-15763	-0-	449	1	35779	3	Y	7938	7951	0	59	8	50
							68	4	8732	9							
*06	53370	X	40628	-0-	-12742	-0-	384	1	32463	3	Y	7023	6967	0	63	8	43
							56	4	7725	9							
07	54250	X	44058	-0-	-10192	-0-	311	1	35496	3	Y	7465	7462	0			46
							39	4	8212	9							
08	40016	X	40016	-0-	-0-	-0-	216	1	32474	3	Y	6569	6570	0			45
							100	4	7226	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 YC WELL #: X103H RRCID -> 299665 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10043 - 20064

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	SHUT IN		130237	-0-	130237	556377	458	1	102773	3	Y	24479	24487	0	76	8	364
							79	4	26927	9							
*10	SHUT IN		113986	-0-	113986	670363	619	1	90788	3	Y	20433	20378	0	84	8	335
							103	4	22476	9							
*11	768690	X	98327	-0-	-670363	-0-	1151	1	78272	3	Y	17098	17062	0	65	8	306
							96	4	18808	9							
12	99231	X	89190	-0-	-10041	-0-	1011	1	71784	3	Y	14827	14827	0	45	8	261
							85	4	16310	9							
*01	99231	X	79517	-0-	-19714	-0-	998	1	64330	3	Y	12824	12832	0	47	8	206
							83	4	14106	9							
*02	89628	X	72279	-0-	-17349	-0-	779	1	58233	3	Y	12004	11960	0	33	8	217
							63	4	13204	9							
*03	99231	X	76785	-0-	-22446	-0-	797	1	62885	3	Y	11829	11765	0	101	8	180
							91	4	13012	9							
*04	96030	X	72039	-0-	-23991	-0-	731	1	59761	3	Y	10418	10327	0	128	8	143
							87	4	11460	9							
*05	90768	X	70397	-0-	-20371	-0-	729	1	58468	3	Y	10083	10097	0	65	8	64
							109	4	11091	9							
*06	77280	X	55484	-0-	-21796	-0-	542	1	45845	3	Y	8200	8145	0	69	8	50
							77	4	9020	9							
07	79856	X	61558	-0-	-18298	-0-	442	1	50766	3	Y	9357	9349	0			58
							57	4	10293	9							
08	61667	X	61667	-0-	-0-	-0-	342	1	51398	3	Y	8882	8879	0			61
							157	4	9770	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 G WELL #: W107H RRCID -> 299670 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10400 - 20418

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	SHUT IN		123863	-0-	123863	502113	441	1	98989	3	Y	22143	22159	0	61	8	329
							76	4	24357	9							
*10	SHUT IN		107572	-0-	107572	609685	590	1	86684	3	Y	18364	18325	0	67	8	301
							98	4	20200	9							
*11	700284	X	90599	-0-	-609685	-0-	1071	1	72812	3	Y	15115	15095	0	50	8	271
							89	4	16627	9							
12	114700	X	77940	-0-	-36760	-0-	892	1	63240	3	Y	12485	12503	0	33	8	220
							74	4	13734	9							
*01	114700	X	67031	-0-	-47669	-0-	841	1	54382	3	Y	10671	10686	0	34	8	171
							70	4	11738	9							
*02	103600	X	65084	-0-	-38516	-0-	709	1	53063	3	Y	10233	10196	0	23	8	185
							56	4	11256	9							
*03	107446	X	70336	-0-	-37110	-0-	730	1	57993	3	Y	10484	10434	0	76	8	159
							81	4	11532	9							
*04	92400	X	59962	-0-	-32438	-0-	603	1	49274	3	Y	9103	9038	0	99	8	125
							72	4	10013	9							
*05	79329	X	59168	-0-	-20161	-0-	608	1	48755	3	Y	8831	8849	0	51	8	56
							91	4	9714	9							
*06	69600	X	42876	-0-	-26724	-0-	416	1	35201	3	Y	6545	6514	0	47	8	40
							59	4	7200	9							
07	71920	X	47040	-0-	-24880	-0-	336	1	38680	3	Y	7255	7250	0			45
							43	4	7981	9							
08	50127	X	47267	-0-	-2860	-0-	260	1	39047	3	Y	7127	7123	0			49
							120	4	7840	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W101H RRCID -> 299728 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10184 - 20539

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	SHUT IN		116838	-0-		116838	418981	421	1	94784	3	Y	19600	19480	0	47	1	306
								73	4	21560	9			82	8			
*10	SHUT IN		104505	-0-		104505	523486	582	1	85005	3	Y	17111	16977	0	47	1	304
								96	4	18822	9			89	8			
*11	617070	X	93584	-0-		-523486	-0-	1432	1	75768	3	Y	14810	14757	0	68	8	289
								93	4	16291	9							
12	111383	X	87153	-0-		-24230	-0-	1332	1	71228	3	Y	13189	13130	0	53	1	249
								85	4	14508	9			46	8			
*01	111383	X	76219	-0-		-35164	-0-	1210	1	61219	3	Y	12458	11949	0	521	1	200
								86	4	13704	9			37	8			
*02	81984	X	67361	-0-		-14623	-0-	898	1	54277	3	Y	11026	10634	0	356	1	199
								57	4	12129	9			37	8			
*03	90768	X	43722	-0-		-47046	-0-	559	1	35142	3	Y	7248	6883	0	352	1	106
								48	4	7973	9			106	8			
*04	87840	X	65044	-0-		-22796	-0-	838	1	53444	3	Y	9713	9480	0	68	1	145
								78	4	10684	9			126	8			
*05	88412	X	62930	-0-		-25482	-0-	840	1	52031	3	Y	9057	9001	0	66	1	66
								96	4	9963	9			69	8			
*06	73710	X	50184	-0-		-23526	-0-	661	1	41595	3	Y	7141	7065	0	15	1	48
								73	4	7855	9			79	8			
07	74431	X	50261	-0-		-24170	-0-	529	1	41436	3	Y	7501	7457	0	45	1	47
								45	4	8251	9							
08	55366	X	55335	-0-		-31	-0-	497	1	46394	3	Y	7547	7525	0	15	1	54
								142	4	8302	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X102H RRCID -> 299749 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9910 - 20260

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	SHUT IN		133580	-0-		133580	356354	465	1	104414	3	Y	26019	25854	0	49	1	402
								80	4	28621	9			104	8			
*10	SHUT IN		121813	-0-		121813	478167	646	1	95083	3	Y	23615	23442	0	51	1	413
								107	4	25977	9			111	8			
*11	585960	X	107793	-0-		-478167	-0-	1567	1	82879	3	Y	21133	21055	0	86	8	405
								101	4	23246	9							
12	119877	X	101541	-0-		-18336	-0-	1459	1	78041	3	Y	19953	19866	0	60	1	371
								93	4	21948	9			61	8			
*01	119877	X	88527	-0-		-31350	-0-	1378	1	69648	3	Y	15821	15362	0	514	1	254
								98	4	17403	9			62	8			
*02	92540	X	77322	-0-		-15218	-0-	1040	1	62875	3	Y	12128	11819	0	295	1	219
								66	4	13341	9			49	8			
*03	102455	X	82330	-0-		-20125	-0-	1093	1	67545	3	Y	12361	11990	0	278	1	184
								95	4	13597	9			128	8			
*04	99150	X	75141	-0-		-24009	-0-	991	1	63094	3	Y	9967	9799	0	46	1	145
								92	4	10964	9			161	8			
*05	102455	X	71348	-0-		-31107	-0-	968	1	59949	3	Y	9383	9324	0	50	1	66
								110	4	10321	9			88	8			
*06	85590	X	59708	-0-		-25882	-0-	798	1	50083	3	Y	7945	7853	0	12	1	53
								87	4	8740	9			93	8			
07	85436	X	64764	-0-		-20672	-0-	702	1	54906	3	Y	8269	8228	0	42	1	52
								60	4	9096	9							
08	63785	X	63785	-0-		-0-	-0-	584	1	54450	3	Y	7804	7787	0	13	1	56
								167	4	8584	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YC WELL #: X103H RRCID -> 299754 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10099 - 20454

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
*01	SHUT IN		172462	-0-		172462	232235	2036	1	128725	3	N	37753	37295	0	74	8	606
								173	4	41528	9							
*02	SHUT IN		107617	-0-		107617	339852	1086	1	81133	3	N	23011	23127	0	74	8	416
								86	4	25312	9							
*03	SHUT IN		105058	-0-		105058	444910	996	1	79319	3	N	22395	22258	0	213	8	340
								108	4	24635	9							
*04	SHUT IN		82570	-0-		82570	527480	739	1	60572	3	N	19246	19074	0	247	8	265
								88	4	21171	9							
*05	608121	X	80641	-0-		-527480	-0-	751	1	60200	3	N	17796	17826	0	123	8	112
								114	4	19576	9							
06	78120	X	71283	-0-		-6837	-0-	632	1	53248	3	N	15737	15752	0			97
								92	4	17311	9							
07	80724	X	69091	-0-		-11633	-0-	456	1	51881	3	N	15178	15181	0			94
								58	4	16696	9							
08	80724	X	64783	-0-		-15941	-0-	320	1	48143	3	N	14746	14738	0			102
								99	4	16221	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BG WELL #: W207H RRCID -> 299755 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10633 - 20990

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
*01	SHUT IN		113252	-0-		113252	143235	1636	1	99275	3	N	11092	10887	0	55	8	178
								140	4	12201	9							
*02	SHUT IN		100391	-0-		100391	243626	1169	1	87522	3	N	10552	10473	0	66	8	191
								93	4	11607	9							
*03	SHUT IN		103988	-0-		103988	347614	1142	1	90502	3	N	11106	10942	0	186	8	169
								127	4	12217	9							
*04	SHUT IN		97602	-0-		97602	445216	1040	1	85187	3	N	10228	10046	0	211	8	140
								124	4	11251	9							
*05	540302	X	95086	-0-		-445216	-0-	1044	1	83677	3	N	9280	9259	0	102	8	59
								157	4	10208	9							
06	86594	X	86594	-0-		-0-	-0-	912	1	76576	3	N	8157	8166	0			50
								133	4	8973	9							
07	85342	X	85342	-0-		-0-	-0-	663	1	75667	3	N	8116	8116	0			50
								84	4	8928	9							
*08	85194	X	85194	-0-		-0-	-0-	502	1	75316	3	N	8384	8376	0			58
								154	4	9222	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W201H RRCID -> 299771 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11074 - 18596

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	SHUT IN		112514	-0-		112514	282195	436	1	97939	3	Y	12785	12737	0	94	8	190
								75	4	14064	9							
*10	SHUT IN		100380	-0-		100380	382575	598	1	87470	3	Y	11103	11014	0	97	8	182
								99	4	12213	9							
*11	SHUT IN		88794	-0-		88794	471369	1129	1	76840	3	Y	9755	9691	0	71	8	175
								94	4	10731	9							
*12	557475	X	86106	-0-		-471369	-0-	1058	1	74907	3	Y	9138	9103	0	49	8	161
								89	4	10052	9							
*01	118513	X	60758	-0-		-57755	-0-	793	1	52920	3	Y	6354	6367	0	46	8	102
								56	4	6989	9							
*02	107044	X	73404	-0-		-33640	-0-	856	1	64138	3	Y	7584	7518	0	31	8	137
								68	4	8342	9							
*03	118513	X	75922	-0-		-42591	-0-	840	1	66532	3	Y	7687	7603	0	104	8	117
								94	4	8456	9							
*04	114690	X	70416	-0-		-44274	-0-	760	1	62140	3	Y	6750	6634	0	141	8	92
								91	4	7425	9							
*05	87761	X	66699	-0-		-21062	-0-	733	1	58747	3	Y	6464	6437	0	78	8	41
								109	4	7110	9							
*06	78510	X	55071	-0-		-23439	-0-	571	1	48412	3	Y	5459	5385	0	82	8	33
								83	4	6005	9							
07	81127	X	62908	-0-		-18219	-0-	486	1	55796	3	Y	5967	5963	0			37
								62	4	6564	9							
08	75950	X	60659	-0-		-15291	-0-	358	1	53663	3	Y	5888	5884	0			41
								161	4	6477	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 YA WELL #: X101H RRCID -> 299776 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10000 - 20045

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	SHUT IN		103670	-0-	103670	419197	366	1	81949	3	Y	19356	19314	0	86	8	288
							63	4	21292	9							
*10	SHUT IN		92673	-0-	92673	511870	502	1	73927	3	Y	16509	16429	0	97	8	271
							84	4	18160	9							
*11	592532	X	80662	-0-	-511870	-0-	944	1	64375	3	Y	13876	13825	0	74	8	248
							79	4	15264	9							
12	103137	X	74771	-0-	-28366	-0-	848	1	60221	3	Y	12392	12372	0	50	8	218
							71	4	13631	9							
*01	103137	X	68193	-0-	-34944	-0-	856	1	55121	3	Y	11041	11028	0	54	8	177
							71	4	12145	9							
*02	93156	X	65872	-0-	-27284	-0-	717	1	53676	3	Y	10384	10335	0	38	8	188
							57	4	11422	9							
*03	92566	X	69208	-0-	-23358	-0-	721	1	57139	3	Y	10244	10157	0	120	8	155
							80	4	11268	9							
*04	82260	X	59928	-0-	-22332	-0-	608	1	49713	3	Y	8668	8551	0	153	8	119
							72	4	9535	9							
*05	76105	X	59904	-0-	-16201	-0-	623	1	49884	3	Y	8458	8441	0	83	8	53
							93	4	9304	9							
*06	70440	X	46043	-0-	-24397	-0-	453	1	38360	3	Y	6514	6431	0	96	8	40
							65	4	7165	9							
07	72788	X	54380	-0-	-18408	-0-	395	1	45453	3	Y	7711	7703	0			48
							50	4	8482	9							
08	52300	X	52300	-0-	-0-	-0-	295	1	44357	3	Y	6829	6830	0			47
							136	4	7512	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: W101H RRCID -> 299790 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10884 - 18386

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	SHUT IN		82837	-0-	82837	286431	282	1	63567	3	Y	17217	17268	0	23	8	256
							49	4	18939	9							
*10	SHUT IN		69260	-0-	69260	355691	364	1	53237	3	Y	14181	14181	0	24	8	232
							60	4	15599	9							
*11	SHUT IN		59192	-0-	59192	414883	665	1	45252	3	Y	12018	12019	0	16	8	215
							55	4	13220	9							
*12	468197	X	53314	-0-	-414883	-0-	581	1	41112	3	Y	10520	10541	0	9	8	185
							49	4	11572	9							
*01	66681	X	46007	-0-	-20674	-0-	566	1	35594	3	Y	8909	8946	0	5	8	143
							47	4	9800	9							
*02	60228	X	44892	-0-	-15336	-0-	467	1	34877	3	Y	8646	8628	0	5	8	156
							37	4	9511	9							
*03	66681	X	47687	-0-	-18994	-0-	475	1	37712	3	Y	8588	8597	0	17	8	130
							53	4	9447	9							
*04	60300	X	43861	-0-	-16439	-0-	429	1	35055	3	Y	7569	7563	0	32	8	104
							51	4	8326	9							
*05	54219	X	47277	-0-	-6942	-0-	479	1	38365	3	Y	7601	7637	0	20	8	48
							72	4	8361	9							
*06	48000	X	38351	-0-	-9649	-0-	374	1	31290	3	Y	6028	6017	0	22	8	37
							56	4	6631	9							
07	49600	X	39216	-0-	-10384	-0-	277	1	31778	3	Y	6478	6475	0			40
							35	4	7126	9							
08	47678	X	37841	-0-	-9837	-0-	204	1	30679	3	Y	6242	6239	0			43
							92	4	6866	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X101H RRCID -> 299796 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10647 - 18182

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	SHUT IN		80616	-0-		80616		248559	268	1	60491	3	Y	18010	17982	0	61	8	268
									46	4	19811	9							
*10	SHUT IN		69897	-0-		69897		318456	360	1	52473	3	Y	15458	15411	0	62	8	253
									60	4	17004	9							
*11	SHUT IN		61192	-0-		61192		379648	675	1	45844	3	Y	13288	13255	0	48	8	238
									56	4	14617	9							
*12	436628	X	56980	-0-		-379648		-0-	608	1	43087	3	Y	12031	12028	0	29	8	212
									51	4	13234	9							
*01	66681	X	48500	-0-		-18181		-0-	588	1	36953	3	Y	9918	9939	0	32	8	159
									49	4	10910	9							
*02	60228	X	46470	-0-		-13758		-0-	476	1	35649	3	Y	9370	9337	0	23	8	169
									38	4	10307	9							
*03	66681	X	50037	-0-		-16644		-0-	492	1	39032	3	Y	9507	9466	0	66	8	144
									55	4	10458	9							
*04	62310	X	50101	-0-		-12209		-0-	484	1	39580	3	Y	9072	8994	0	97	8	125
									58	4	9979	9							
*05	57939	X	48320	-0-		-9619		-0-	481	1	38462	3	Y	8459	8472	0	59	8	53
									72	4	9305	9							
*06	49680	X	41125	-0-		-8555		-0-	395	1	33180	3	Y	6811	6761	0	61	8	42
									58	4	7492	9							
07	51677	X	37077	-0-		-14600		-0-	255	1	29098	3	Y	6993	6992	0			43
									32	4	7692	9							
08	51677	X	38148	-0-		-13529		-0-	199	1	29871	3	Y	7263	7256	0			50
									89	4	7989	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X103H RRCID -> 299802 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10547 - 18128

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	SHUT IN		72708	-0-		72708		202467	248	1	55249	3	Y	15607	15529	0	64	8	232
									43	4	17168	9							
*10	SHUT IN		68489	-0-		68489		270956	365	1	52653	3	Y	14010	13941	0	71	8	230
									60	4	15411	9							
*11	SHUT IN		61406	-0-		61406		332362	692	1	47023	3	Y	12394	12351	0	51	8	222
									58	4	13633	9							
*12	390770	X	58408	-0-		-332362		-0-	637	1	45166	3	Y	11410	11396	0	35	8	201
									54	4	12551	9							
*01	66681	X	48686	-0-		-17995		-0-	577	1	38145	3	Y	9018	9038	0	36	8	145
									44	4	9920	9							
*02	60228	X	50134	-0-		-10094		-0-	521	1	39034	3	Y	9580	9522	0	30	8	173
									41	4	10538	9							
*03	66681	X	57633	-0-		-9048		-0-	577	1	45747	3	Y	10222	10160	0	80	8	155
									65	4	11244	9							
*04	62550	X	52773	-0-		-9777		-0-	521	1	42555	3	Y	8759	8674	0	120	8	120
									62	4	9635	9							
*05	59396	X	54962	-0-		-4434		-0-	560	1	44879	3	Y	8582	8587	0	61	8	54
									83	4	9440	9							
*06	55770	X	37391	-0-		-18379		-0-	364	1	30453	3	Y	5928	5865	0	81	8	36
									53	4	6521	9							
07	57598	X	50340	-0-		-7258		-0-	355	1	41051	3	Y	8081	8067	0			50
									45	4	8889	9							
08	57598	X	49276	-0-		-8322		-0-	269	1	40451	3	Y	7666	7663	0			53
									123	4	8433	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W207H RRCID -> 299803 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10952 PERF.11133 - 23788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		125242	-0-	125242	327281	474	1	107062	3	Y	16022	15957	0	113	8	238
							82	4	17624	9							
*10	SHUT IN		121132	-0-	121132	448413	705	1	102755	3	Y	15959	15801	0	134	8	262
							117	4	17555	9							
*11	SHUT IN		108415	-0-	108415	556828	1342	1	91345	3	Y	14197	14103	0	102	8	254
							111	4	15617	9							
*12	661903	X	105075	-0-	-556828	-0-	1258	1	88992	3	Y	13382	13330	0	70	8	236
							105	4	14720	9							
*01	80791	X	80791	-0-	-0-	-0-	1030	1	68370	3	Y	10290	10308	0	53	8	165
							72	4	11319	9							
*02	94412	X	94412	-0-	-0-	-0-	1070	1	80039	3	Y	12016	11902	0	62	8	217
							85	4	13218	9							
*03	97885	X	97885	-0-	-0-	-0-	1051	1	83280	3	Y	12215	12074	0	173	8	185
							117	4	13437	9							
*04	90476	X	90476	-0-	-0-	-0-	953	1	77981	3	Y	10390	10221	0	212	8	142
							113	4	11429	9							
*05	92574	X	92574	-0-	-0-	-0-	1008	1	80666	3	Y	9773	9751	0	102	8	62
							150	4	10750	9							
*06	83745	X	83745	-0-	-0-	-0-	871	1	73569	3	Y	8347	8231	0	127	8	51
							123	4	9182	9							
07	86730	X	86730	-0-	-0-	-0-	664	1	76323	3	Y	8781	8778	0			54
							84	4	9659	9							
08	85848	X	85848	-0-	-0-	-0-	503	1	75579	3	Y	8669	8663	0			60
							230	4	9536	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: X202H RRCID -> 299886 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10405 - 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
*09	SHUT IN		29961	-0-	29961	85625	110	1	24640	3	Y	4720	4649	0	77	8	70
							19	4	5192	9							
*10	SHUT IN		28909	-0-	28909	114534	163	1	23721	3	Y	4544	4456	0	84	8	74
							27	4	4998	9							
*11	SHUT IN		26693	-0-	26693	141227	319	1	21702	3	Y	4224	4160	0	62	8	76
							26	4	4646	9							
12	SHUT IN		25358	-0-	25358	166585	292	1	20682	3	Y	3964	3929	0	41	8	70
							24	4	4360	9							
*01	188771	X	22186	-0-	-166585	-0-	285	1	17930	3	Y	3588	3569	0	31	8	58
							24	4	3947	9							
*02	53676	X	22636	-0-	-31040	-0-	246	1	18476	3	Y	3540	3500	0	34	8	64
							20	4	3894	9							
*03	28861	X	24285	-0-	-4576	-0-	250	1	19852	3	Y	3777	3688	0	96	8	57
							28	4	4155	9							
*04	27240	X	24874	-0-	-2366	-0-	251	1	20546	3	Y	3679	3550	0	137	8	49
							30	4	4047	9							
*05	25823	X	14838	-0-	-10985	-0-	154	1	12332	3	Y	2116	2102	0	50	8	13
							24	4	2328	9							
*06	24210	X	5115	-0-	-19095	-0-	56	1	4325	3	Y	658	621	0	46	8	4
							10	4	724	9							
07	25575	X	23897	-0-	-1678	-0-	180	1	20989	3	Y	2459	2448	0			15
							23	4	2705	9							
08	29511	X	29511	-0-	-0-	-0-	167	1	24991	3	Y	3889	3877	0			27
							75	4	4278	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 BB WELL #: W202H RRCID -> 299910 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10805 - 21157

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
*01	SHUT IN		201502	-0-	201502	243198	2719	1	166125	3	N	29478	29051	0	79	8	473
							232	4	32426	9							
*02	SHUT IN		149164	-0-	149164	392362	1705	1	127419	3	N	18095	18164	0	77	8	327
							135	4	19905	9							
*03	SHUT IN		160997	-0-	160997	553359	1740	1	137989	3	N	19158	18972	0	222	8	291
							194	4	21074	9							
*04	SHUT IN		133463	-0-	133463	686822	1411	1	115252	3	N	15119	14951	0	251	8	208
							169	4	16631	9							
*05	808414	X	121592	-0-	-686822	-0-	1312	1	105189	3	N	13544	13554	0	113	8	85
							193	4	14898	9							
06	110515	X	110515	-0-	-0-	-0-	1148	1	96451	3	N	11590	11604	0			71
							167	4	12749	9							
07	113923	X	113923	-0-	-0-	-0-	874	1	100057	3	N	11710	11709	0			72
							111	4	12881	9							
*08	105949	X	105949	-0-	-0-	-0-	619	1	92884	3	N	11141	11136	0			77
							191	4	12255	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W108H RRCID -> 299918 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10221 - 18491

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
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14407	13248	0	891	1	252
													16	8			
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14518	13190	0	1290	1	255
													35	8			
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12510	11439	0	946	1	261
													119	8			
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9184	8856	0	315	1	183
													91	8			
*05	119784	X	-0-	-0-	-119784	-0-					Y	8353	8019	0	365	1	104
													48	8			
*06	115920	X	-0-	-0-	-115920	-0-					Y	6513	6409	0	90	1	118
*07	119784	X	-0-	-0-	-119784	-0-					Y	7121	6870	0	319	1	50
08	119784	X	NO RPT	-0-	-119784	-0-					Y	NO RPT					50

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W202H RRCID -> 299939 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10262 - 20604

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	SHUT IN		181080	-0-	181080	685708	686	1	153905	3	Y	23974	23888	0	69	1	377
							118	4	26371	9			69	8			
*10	SHUT IN		159531	-0-	159531	845239	937	1	137018	3	Y	19474	19361	0	66	1	352
							155	4	21421	9			72	8			
*11	984478	X	139239	-0-	-845239	-0-	2257	1	119449	3	Y	15806	15786	0	55	8	317
							146	4	17387	9							
12	162037	X	129657	-0-	-32380	-0-	2104	1	112513	3	Y	13551	13500	0	70	1	260
							134	4	14906	9			38	8			
*01	162037	X	113953	-0-	-48084	-0-	1932	1	97958	3	Y	12659	12024	0	663	1	203
							138	4	13925	9			29	8			
*02	146356	X	101130	-0-	-45226	-0-	1447	1	87445	3	Y	11042	10583	0	433	1	199
							92	4	12146	9			30	8			
*03	159402	X	103931	-0-	-55471	-0-	1461	1	90334	3	Y	10917	10470	0	400	1	161
							127	4	12009	9			85	8			
*04	141780	X	95735	-0-	-46045	-0-	1331	1	84692	3	Y	8716	8563	0	66	1	131
							124	4	9588	9			117	8			
*05	131626	X	91852	-0-	-39774	-0-	1325	1	81812	3	Y	7785	7727	0	69	1	59
							151	4	8564	9			61	8			
*06	110220	X	81586	-0-	-28634	-0-	1189	1	73714	3	Y	5959	5899	0	15	1	41
							128	4	6555	9			63	8			
07	111786	X	82126	-0-	-29660	-0-	948	1	73886	3	Y	6555	6500	0	54	1	42
							81	4	7211	9							
08	84041	X	81339	-0-	-2702	-0-	780	1	72729	3	Y	6916	6886	0	21	1	51
							222	4	7608	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X101H RRCID -> 299940 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9865 - 20216

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	SHUT IN		111290	-0-		111290	453867	396	1	88885	3	Y	19946	19849	0	50	1	311
								68	4	21941	9			80	8			
*10	SHUT IN		99146	-0-		99146	553013	547	1	80051	3	Y	16780	16658	0	48	1	299
								90	4	18458	9			86	8			
*11	639194	X	86181	-0-		-553013	-0-	1312	1	69398	3	Y	13987	13947	0	64	8	275
								85	4	15386	9							
12	111383	X	76135	-0-		-35248	-0-	1158	1	61949	3	Y	11776	11732	0	51	1	223
								74	4	12954	9			45	8			
*01	111383	X	66713	-0-		-44670	-0-	1046	1	53317	3	Y	11161	10576	0	587	1	179
								73	4	12277	9			42	8			
*02	103768	X	55859	-0-		-47909	-0-	745	1	45029	3	Y	9125	8777	0	331	1	165
								47	4	10038	9			31	8			
*03	99045	X	54010	-0-		-45035	-0-	707	1	43673	3	Y	8699	8323	0	323	1	128
								61	4	9569	9			90	8			
*04	87630	X	48953	-0-		-38677	-0-	635	1	40502	3	Y	7052	6907	0	57	1	107
								59	4	7757	9			109	8			
*05	77221	X	47365	-0-		-29856	-0-	651	1	40322	3	Y	5744	5695	0	46	1	42
								74	4	6318	9			68	8			
*06	64500	X	40287	-0-		-24213	-0-	555	1	34842	3	Y	4390	4310	0	9	1	29
								61	4	4829	9			84	8			
07	61721	X	44131	-0-		-17590	-0-	483	1	37822	3	Y	5259	5223	0	32	1	33
								41	4	5785	9							
08	46235	X	46235	-0-		-0-	-0-	418	1	39001	3	Y	6088	6065	0	12	1	44
								119	4	6697	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W102H RRCID -> 299941 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9986 - 20335

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	SHUT IN		182501	-0-		182501	553011	660	1	147865	3	Y	30784	30616	0	60	1	476
								114	4	33862	9			101	8			
*10	SHUT IN		169552	-0-		169552	722563	957	1	139170	3	Y	26606	26448	0	59	1	465
								158	4	29267	9			110	8			
*11	SHUT IN		152327	-0-		152327	874890	2360	1	124929	3	Y	22623	22566	0	87	8	435
								153	4	24885	9							
*12	1019015	X	144125	-0-		-874890	-0-	2243	1	119946	3	Y	19812	19755	0	64	1	369
								143	4	21793	9			59	8			
*01	154814	X	129428	-0-		-25386	-0-	2101	1	106531	3	Y	18770	18152	0	624	1	301
								149	4	20647	9			62	8			
*02	139832	X	115177	-0-		-24655	-0-	1583	1	95736	3	Y	16144	15697	0	411	1	291
								100	4	17758	9			46	8			
*03	154814	X	122777	-0-		-32037	-0-	1654	1	102150	3	Y	17117	16611	0	422	1	255
								144	4	18829	9			120	8			
*04	149820	X	115622	-0-		-34198	-0-	1497	1	95301	3	Y	16985	16730	0	87	1	248
								140	4	18684	9			175	8			
*05	146227	X	112321	-0-		-33906	-0-	1498	1	92637	3	Y	16377	16326	0	94	1	116
								171	4	18015	9			89	8			
*06	125160	X	99367	-0-		-25793	-0-	1322	1	82743	3	Y	13782	13686	0	22	1	92
								142	4	15160	9			98	8			
07	127286	X	97251	-0-		-30035	-0-	1083	1	84615	3	Y	10418	10387	0	57	1	66
								93	4	11460	9							
08	100128	X	100128	-0-		-0-	-0-	932	1	86964	3	Y	10878	10846	0	20	1	78
								266	4	11966	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W201H RRCID -> 299945 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10300 - 20653

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	SHUT IN		161568	-0-		161568	611771	613	1	137619	3	Y	21118	21027	0	66	1	334
								106	4	23230	9			64	8			
*10	SHUT IN		144114	-0-		144114	755885	848	1	124029	3	Y	17361	17250	0	64	1	316
								140	4	19097	9			65	8			
*11	882829	X	126944	-0-		-755885	-0-	2055	1	108755	3	Y	14546	14519	0	50	8	293
								133	4	16001	9							
12	150195	X	120566	-0-		-29629	-0-	1949	1	104260	3	Y	12938	12875	0	72	1	251
								125	4	14232	9			33	8			
*01	150195	X	109662	-0-		-40533	-0-	1855	1	93884	3	Y	12537	11831	0	720	1	201
								132	4	13791	9			36	8			
*02	135660	X	94549	-0-		-41111	-0-	1347	1	81368	3	Y	10680	10178	0	487	1	192
								86	4	11748	9			24	8			
*03	143995	X	97751	-0-		-46244	-0-	1368	1	84587	3	Y	10616	10101	0	480	1	155
								118	4	11678	9			72	8			
*04	129240	X	92472	-0-		-36768	-0-	1274	1	81102	3	Y	9070	8906	0	86	1	139
								119	4	9977	9			94	8			
*05	122388	X	89148	-0-		-33240	-0-	1272	1	78637	3	Y	8267	8201	0	92	1	65
								145	4	9094	9			48	8			
*06	106080	X	81176	-0-		-24904	-0-	1158	1	72233	3	Y	6964	6906	0	21	1	49
								125	4	7660	9			53	8			
07	104501	X	81097	-0-		-23404	-0-	927	1	72262	3	Y	7117	7048	0	72	1	46
								79	4	7829	9							
08	81003	X	79842	-0-		-1161	-0-	764	1	71233	3	Y	6934	6902	0	26	1	52
								218	4	7627	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W208H RRCID -> 299946 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10369 - 20705

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	SHUT IN		126654	-0-		126654	408952	513	1	114825	3	Y	10206	10088	0	36	1	170
								89	4	11227	9			73	8			
*10	SHUT IN		115145	-0-		115145	524097	727	1	104663	3	Y	8760	8649	0	58	1	146
								119	4	9636	9			77	8			
*11	615527	X	91430	-0-		-524097	-0-	1642	1	82545	3	Y	6489	6432	0	20	1	126
								105	4	7138	9			57	8			
12	107322	X	90602	-0-		-16720	-0-	1625	1	83108	3	Y	5246	5130	0	86	1	98
								98	4	5771	9			58	8			
*01	107322	X	100754	-0-		-6568	-0-	1981	1	91371	3	Y	6615	6502	0	27	1	122
								125	4	7277	9			62	8			
*02	112616	X	83823	-0-		-28793	-0-	1477	1	76466	3	Y	5272	5221	0	31	1	101
								81	4	5799	9			41	8			
*03	115103	X	93148	-0-		-21955	-0-	1594	1	85099	3	Y	5759	5616	0	38	1	92
								120	4	6335	9			114	8			
*04	97470	X	88277	-0-		-9193	-0-	1494	1	80910	3	Y	5231	5092	0	21	1	81
								119	4	5754	9			129	8			
*05	100719	X	87399	-0-		-13320	-0-	1530	1	80440	3	Y	4799	4759	0	23	1	33
								150	4	5279	9			65	8			
*06	97470	X	77010	-0-		-20460	-0-	1369	1	71161	3	Y	3962	3864	0	16	1	38
								122	4	4358	9			77	8			
07	93217	X	78336	-0-		-14881	-0-	1169	1	72226	3	Y	4418	4311	0	91	1	54
								81	4	4860	9							
08	82615	X	75218	-0-		-7397	-0-	979	1	69784	3	Y	3857	3857	0	23	1	31
								212	4	4243	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W207H RRCID -> 299948 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10267 - 20606

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
*09	SHUT IN		148450	-0-	148450	507227		585	1	131282	3	Y	14984	14860	0	55	1	250
								101	4	16482	9			73	8			
*10	SHUT IN		135651	-0-	135651	642878		842	1	120838	3	Y	12575	12455	0	84	1	209
								138	4	13833	9			77	8			
*11	763463	X	120585	-0-	-642878	-0-		2125	1	107119	3	Y	10191	10115	0	29	1	196
								131	4	11210	9			60	8			
12	124682	X	104252	-0-	-20430	-0-		1854	1	94127	3	Y	7418	7278	0	147	1	141
								111	4	8160	9			48	8			
*01	124682	X	109695	-0-	-14987	-0-		2149	1	98283	3	Y	8297	8185	0	44	1	158
								136	4	9127	9			51	8			
*02	112616	X	93486	-0-	-19130	-0-		1625	1	84083	3	Y	6990	6932	0	49	1	135
								89	4	7689	9			32	8			
*03	124682	X	97116	-0-	-27566	-0-		1643	1	87721	3	Y	6935	6811	0	53	1	111
								123	4	7629	9			95	8			
*04	120660	X	90906	-0-	-29754	-0-		1528	1	82752	3	Y	5914	5783	0	26	1	92
								121	4	6505	9			124	8			
*05	109647	X	88630	-0-	-21017	-0-		1543	1	81160	3	Y	5251	5218	0	27	1	36
								151	4	5776	9			62	8			
*06	106110	X	78645	-0-	-27465	-0-		1378	1	72257	3	Y	4442	4341	0	19	1	44
								124	4	4886	9			74	8			
07	103323	X	78265	-0-	-25058	-0-		1164	1	71854	3	Y	4696	4575	0	105	1	60
								81	4	5166	9							
08	83452	X	79114	-0-	-4338	-0-		1025	1	72954	3	Y	4466	4463	0	27	1	36
								222	4	4913	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 B WELL #: W102H RRCID -> 299950 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10570 - 20927

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
*01	SHUT IN		239297	-0-	239297	296803		2952	1	180970	3	N	50115	49441	0	64	8	805
								248	4	55127	9							
*02	SHUT IN		164507	-0-	164507	461310		1678	1	125399	3	N	33906	34026	0	72	8	613
								133	4	37297	9							
*03	SHUT IN		144820	-0-	144820	606130		1400	1	111055	3	N	29282	29248	0	203	8	444
								155	4	32210	9							
*04	SHUT IN		104476	-0-	104476	710606		982	1	80193	3	N	21076	21059	0	171	8	290
								117	4	23184	9							
*05	813262	X	102656	-0-	-710606	-0-		990	1	79429	3	N	20082	20149	0	96	8	127
								147	4	22090	9							
06	89362	X	89362	-0-	-0-	-0-		836	1	70310	3	N	16451	16477	0			101
								120	4	18096	9							
07	80724	X	78101	-0-	-2623	-0-		536	1	61539	3	N	14507	14518	0			90
								68	4	15958	9							
*08	83676	X	83676	-0-	-0-	-0-		443	1	66579	3	N	14956	14943	0			103
								202	4	16452	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EAST BLUFF 57-T1-39X34 H WELL #: W108H RRCID -> 300024 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10366 - 20406

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	SHUT IN		122735	-0-	122735	470890	435	1	97645	3	Y	22345	22334	0	61	8	332
							75	4	24580	9							
*10	SHUT IN		109822	-0-	109822	580712	601	1	87785	3	Y	19397	19343	0	68	8	318
							99	4	21337	9							
*11	675467	X	94755	-0-	-580712	-0-	1109	1	75403	3	Y	16501	16472	0	52	8	295
							92	4	18151	9							
12	103137	X	85632	-0-	-17505	-0-	968	1	68752	3	Y	14392	14394	0	39	8	254
							81	4	15831	9							
*01	103137	X	77661	-0-	-25476	-0-	972	1	62631	3	Y	12705	12726	0	29	8	204
							82	4	13976	9							
*02	93156	X	75930	-0-	-17226	-0-	826	1	61831	3	Y	12006	11968	0	25	8	217
							66	4	13207	9							
*03	103137	X	78738	-0-	-24399	-0-	814	1	64633	3	Y	12001	11954	0	82	8	182
							90	4	13201	9							
*04	96630	X	69580	-0-	-27050	-0-	700	1	57163	3	Y	10575	10511	0	101	8	145
							84	4	11633	9							
*05	87141	X	66775	-0-	-20366	-0-	687	1	55042	3	Y	9948	9985	0	45	8	63
							103	4	10943	9							
*06	81210	X	53516	-0-	-27694	-0-	520	1	43863	3	Y	8236	8199	0	49	8	51
							73	4	9060	9							
07	83917	X	57134	-0-	-26783	-0-	409	1	46883	3	Y	8900	8896	0			55
							52	4	9790	9							
08	56544	X	55010	-0-	-1534	-0-	302	1	45320	3	Y	8408	8405	0			58
							139	4	9249	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W106H RRCID -> 300025 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10068 - 20428

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	SHUT IN		181783	-0-	181783	617848	650	1	145958	3	Y	31875	31671	0	107	1	528
							112	4	35063	9			77	8			
*10	SHUT IN		162721	-0-	162721	780569	914	1	133019	3	Y	26035	25883	0	165	1	432
							149	4	28639	9			83	8			
*11	923596	X	143027	-0-	-780569	-0-	2313	1	116537	3	Y	21849	21742	0	57	1	418
							143	4	24034	9			64	8			
12	203515	X	133767	-0-	-69748	-0-	2168	1	109898	3	Y	19609	19192	0	417	1	375
							131	4	21570	9			43	8			
*01	203515	X	120395	-0-	-83120	-0-	2163	1	99094	3	Y	17274	17175	0	100	1	327
							137	4	19001	9			47	8			
*02	169512	X	104416	-0-	-65096	-0-	1680	1	86994	3	Y	14227	14147	0	101	1	275
							92	4	15650	9			31	8			
*03	162564	X	116715	-0-	-45849	-0-	1866	1	99839	3	Y	13518	13373	0	109	1	218
							140	4	14870	9			93	8			
*04	145470	X	101725	-0-	-43745	-0-	1608	1	87127	3	Y	11694	11558	0	54	1	184
							127	4	12863	9			116	8			
*05	102568	X	102568	-0-	-0-	-0-	1690	1	89153	3	Y	10509	10510	0	55	1	72
							165	4	11560	9			56	8			
*06	86946	X	86946	-0-	-0-	-0-	1434	1	75743	3	Y	8766	8640	0	41	1	91
							126	4	9643	9			66	8			
07	96317	X	86717	-0-	-9600	-0-	1205	1	74374	3	Y	10050	9804	0	213	1	124
							83	4	11055	9							
08	91264	X	82477	-0-	-8787	-0-	1005	1	71554	3	Y	8818	8818	0	53	1	71
							218	4	9700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: X103H RRCID -> 300026 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9812 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		136690	-0-	136690	480389	485	1	108866	3	Y	24778	24599	0	79	1	408
							83	4	27256	9			81	8			
*10	SHUT IN		116549	-0-	116549	596938	588	1	93581	3	Y	20256	20118	0	125	1	336
							98	4	22282	9			85	8			
*11	716759	X	119821	-0-	-596938	-0-	1921	1	96890	3	Y	18992	18848	0	46	1	362
							119	4	20891	9			72	8			
12	111889	X	111889	-0-	-0-	-0-	1813	1	91925	3	Y	16401	16085	0	319	1	311
							110	4	18041	9			48	8			
*01	103592	X	103592	-0-	-0-	-0-	1863	1	85413	3	Y	14725	14629	0	79	1	276
							118	4	16198	9			52	8			
*02	91961	X	91961	-0-	-0-	-0-	1479	1	76583	3	Y	12563	12483	0	77	1	240
							80	4	13819	9			39	8			
*03	98146	X	94825	-0-	-3321	-0-	1489	1	79477	3	Y	12497	12346	0	80	1	199
							112	4	13747	9			112	8			
*04	94980	X	92200	-0-	-2780	-0-	1449	1	78469	3	Y	11061	10898	0	40	1	169
							115	4	12167	9			153	8			
*05	98146	X	87562	-0-	-10584	-0-	1425	1	75094	3	Y	9912	9898	0	40	1	67
							140	4	10903	9			76	8			
*06	94980	X	77924	-0-	-17056	-0-	1280	1	67408	3	Y	8293	8164	0	29	1	76
							114	4	9122	9			91	8			
07	98146	X	82127	-0-	-16019	-0-	1138	1	70329	3	Y	9620	9429	0	160	1	107
							78	4	10582	9							
08	83484	X	83484	-0-	-0-	-0-	1018	1	72425	3	Y	8928	8925	0	41	1	69
							220	4	9821	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 YB WELL #: X102H RRCID -> 300125 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10447 - 20804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		218113	-0-	218113	277944	2528	1	159414	3	N	50868	50191	0	69	8	817
							216	4	55955	9							
*02	SHUT IN		144139	-0-	144139	422083	1423	1	106347	3	N	32960	33109	0	72	8	596
							113	4	36256	9							
*03	SHUT IN		124496	-0-	124496	546579	1157	1	91769	3	N	28584	28555	0	191	8	434
							128	4	31442	9							
*04	SHUT IN		105750	-0-	105750	652329	958	1	78490	3	N	23808	23739	0	176	8	327
							113	4	26189	9							
*05	757733	X	105404	-0-	-652329	-0-	983	1	78745	3	N	23208	23280	0	109	8	146
							147	4	25529	9							
06	86225	X	86225	-0-	-0-	-0-	779	1	65484	3	N	18045	18080	0			111
							112	4	19850	9							
07	84816	X	80819	-0-	-3997	-0-	537	1	61515	3	N	16999	17005	0			105
							68	4	18699	9							
08	84816	X	79875	-0-	-4941	-0-	412	1	61815	3	N	15873	15868	0			110
							188	4	17460	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ESCARPA 57-T1-39X34 K WELL #: W111H RRCID -> 300138 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10193 - 20300

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	SHUT IN		121828	-0-	121828	514699	421	1	94606	3	Y	24298	24317	0	66	8	361
							73	4	26728	9							
*10	SHUT IN		103016	-0-	103016	617715	549	1	80562	3	Y	19831	19795	0	72	8	325
							91	4	21814	9							
*11	703747	X	86032	-0-	-617715	-0-	987	1	67101	3	Y	16238	16219	0	53	8	291
							82	4	17862	9							
12	108903	X	75521	-0-	-33382	-0-	839	1	59590	3	Y	13655	13671	0	34	8	241
							71	4	15021	9							
*01	108903	X	64582	-0-	-44321	-0-	792	1	51334	3	Y	11264	11287	0	37	8	181
							66	4	12390	9							
*02	98364	X	62951	-0-	-35413	-0-	675	1	50528	3	Y	10631	10597	0	23	8	192
							54	4	11694	9							
*03	102889	X	69492	-0-	-33397	-0-	714	1	56786	3	Y	10830	10782	0	76	8	164
							79	4	11913	9							
*04	87690	X	57119	-0-	-30571	-0-	570	1	46613	3	Y	8971	8918	0	94	8	123
							68	4	9868	9							
*05	76849	X	57066	-0-	-19783	-0-	584	1	46823	3	Y	8702	8722	0	48	8	55
							87	4	9572	9							
*06	67320	X	41337	-0-	-25983	-0-	400	1	33843	3	Y	6398	6371	0	43	8	39
							56	4	7038	9							
07	69564	X	46287	-0-	-23277	-0-	329	1	37813	3	Y	7366	7359	0			46
							42	4	8103	9							
08	48205	X	45612	-0-	-2593	-0-	251	1	37727	3	Y	6835	6834	0			47
							115	4	7519	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 G WELL #: W107H RRCID -> 300139 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10412 - 20773

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
*01	SHUT IN		230414	-0-	230414	294045	2774	1	176622	3	N	46171	45580	0	72	8	742
							230	4	50788	9							
*02	SHUT IN		155498	-0-	155498	449543	1599	1	119656	3	N	31015	31128	0	68	8	561
							126	4	34117	9							
*03	SHUT IN		146655	-0-	146655	596198	1421	1	112852	3	N	29295	29216	0	195	8	445
							157	4	32225	9							
*04	SHUT IN		116768	-0-	116768	712966	1119	1	91527	3	N	21807	21748	0	204	8	300
							134	4	23988	9							
*05	825526	X	112560	-0-	-712966	-0-	1109	1	88862	3	N	20387	20457	0	101	8	129
							163	4	22426	9							
06	96868	X	96868	-0-	-0-	-0-	918	1	77131	3	N	16988	17012	0			105
							132	4	18687	9							
07	96108	X	96108	-0-	-0-	-0-	670	1	76358	3	N	17267	17265	0			107
							86	4	18994	9							
*08	95061	X	95061	-0-	-0-	-0-	510	1	76549	3	N	16222	16217	0			112
							158	4	17844	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: X204H RRCID -> 300140 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10392 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		22267	-0-	22267	53634	80	1	17511	3	Y	4238	4174	0	61	8	63
							14	4	4662	9							
*10	SHUT IN		25490	-0-	25490	79124	144	1	20709	3	Y	4194	4124	0	64	8	69
							24	4	4613	9							
*11	SHUT IN		24775	-0-	24775	103899	295	1	20046	3	Y	4009	3957	0	49	8	72
							24	4	4410	9							
*12	127798	X	23899	-0-	-103899	-0-	274	1	19490	3	Y	3738	3709	0	35	8	66
							23	4	4112	9							
*01	52297	X	22237	-0-	-30060	-0-	278	1	18344	3	Y	3266	3243	0	37	8	52
							22	4	3593	9							
*02	47236	X	22935	-0-	-24301	-0-	251	1	18825	3	Y	3490	3450	0	29	8	63
							20	4	3839	9							
*03	26133	X	26079	-0-	-54	-0-	272	1	21502	3	Y	3886	3807	0	83	8	59
							30	4	4275	9							
*04	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	259	1	21203	3	Y	3589	3481	0	119	8	48
							31	4	3948	9							
*05	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	285	1	22856	3	Y	3592	3560	0	57	8	23
							42	4	3951	9							
*06	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	258	1	21735	3	Y	3404	3335	0	71	8	21
							38	4	3744	9							
07	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	200	1	22982	3	Y	3539	3538	0			22
							26	4	3893	9							
08	27094	X	26529	-0-	-565	-0-	150	1	22573	3	Y	3397	3396	0			23
							69	4	3737	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W115H RRCID -> 300167 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9615 - 18208

*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23336	22531	0	391	1	374
													40	8			
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25200	24715	0	325	1	455
													79	8			
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26093	25532	0	350	1	392
													274	8			
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19930	19762	0	64	1	285
													211	8			
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17703	17691	0	72	1	122
													103	8			
*06	142410	X	-0-	-0-	-142410	-0-					Y	14990	14998	0	16	1	98
*07	147157	X	-0-	-0-	-147157	-0-					Y	14499	14449	0	57	1	91
08	147157	X	NO RPT	-0-	-147157	-0-					Y	NO RPT					91

HUDSON 0-66X67 WELL #: W101H RRCID -> 300168 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9932 - 18301

03	SHUT IN		212972	-0-	212972	601625	2578	1	180265	3	Y	27165	26819	0	434	1	411
							247	4	29882	9							
04	SHUT IN		181479	-0-	181479	783104	2213	1	155294	3	Y	21584	21604	0	78	1	313
							230	4	23742	9							
05	SHUT IN		152289	-0-	152289	935393	1935	1	131547	3	Y	16881	16991	0	84	1	119
							238	4	18569	9							
06	1055228	X	119835	-0-	-935393	-0-	1488	1	103703	3	Y	13152	13165	0	19	1	87
							177	4	14467	9							
07	196757	X	117224	-0-	-79533	-0-	1170	1	102135	3	Y	12550	12494	0	64	1	79
							114	4	13805	9							
08	196757	X	NO RPT	-0-	-196757	-0-					Y	NO RPT					79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W114H RRCID -> 300169 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9806 - 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
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24615	23709	0	478	1	395
													33	8			
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22565	22066	0	449	1	407
													38	8			
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20896	20419	0	410	1	312
													162	8			
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16486	16458	0	63	1	237
													40	8			
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14555	14612	0	68	1	101
													11	8			
*06	115710	X	-0-	-0-	-115710	-0-					Y	12015	12022	0	15	1	79
*07	119567	X	-0-	-0-	-119567	-0-					Y	11689	11640	0	54	1	74
08	119567	X	NO RPT	-0-	-119567	-0-					Y	NO RPT					74

HUDSON 0-66X67 WELL #: W102H RRCID -> 300170 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10191 - 18644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24770	23755	0	591	1	397
													27	8			
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20927	20465	0	431	1	378
													50	8			
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18468	18003	0	413	1	275
													155	8			
*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15101	14945	0	77	1	221
													133	8			
*05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12992	12970	0	82	1	94
													67	8			
*06	163140	X	-0-	-0-	-163140	-0-					Y	10807	10810	0	19	1	72
*07	168578	X	-0-	-0-	-168578	-0-					Y	10100	10046	0	62	1	64
08	168578	X	NO RPT	-0-	-168578	-0-					Y	NO RPT					64

SIGLER STATE 57-T2-15X22 BA WELL #: W201H RRCID -> 300196 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10741 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		185160	-0-	185160	249836	2406	1	152340	3	N	27461	27102	0	80	8	441
							207	4	30207	9							
*02	SHUT IN		133618	-0-	133618	383454	1501	1	112063	3	N	18124	18163	0	74	8	328
							118	4	19936	9							
*03	SHUT IN		149154	-0-	149154	532608	1598	1	126864	3	N	18651	18479	0	217	8	283
							176	4	20516	9							
*04	SHUT IN		109984	-0-	109984	642592	1147	1	93850	3	N	13500	13391	0	206	8	186
							137	4	14850	9							
*05	755625	X	113033	-0-	-642592	-0-	1206	1	96642	3	N	13642	13619	0	123	8	86
							179	4	15006	9							
06	90813	X	90813	-0-	-0-	-0-	925	1	77940	3	N	10742	10762	0			66
							132	4	11816	9							
07	85948	X	85948	-0-	-0-	-0-	647	1	73780	3	N	10399	10401	0			64
							82	4	11439	9							
*08	86099	X	86099	-0-	-0-	-0-	497	1	74684	3	N	9719	9716	0			67
							227	4	10691	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SIGLER STATE 57-T2-15X22 YA WELL #: X101H RRCID -> 300202 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10325 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		185624	-0-	185624	232272	2282	1	138531	3	N	40562	40000	0	67	8	652
							193	4	44618	9							
*02	SHUT IN		128218	-0-	128218	360490	1276	1	95416	3	N	28568	28625	0	79	8	516
							101	4	31425	9							
*03	SHUT IN		121230	-0-	121230	481720	1142	1	90776	3	N	26534	26419	0	228	8	403
							125	4	29187	9							
*04	SHUT IN		93575	-0-	93575	575295	870	1	71309	3	N	19358	19299	0	196	8	266
							102	4	21294	9							
*05	657890	X	82595	-0-	-575295	-0-	787	1	62863	3	N	17114	17165	0	107	8	108
							120	4	18825	9							
*06	80611	X	80611	-0-	-0-	-0-	732	1	61584	3	N	16536	16542	0			102
							105	4	18190	9							
*07	75516	X	74238	-0-	-1278	-0-	498	1	56617	3	N	15509	15515	0			96
							63	4	17060	9							
*08	75755	X	75755	-0-	-0-	-0-	390	1	58556	3	N	15119	15111	0			104
							178	4	16631	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: W106H RRCID -> 300271 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10630 PERF.11025 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		70211	-0-	70211	246291	234	1	52691	3	Y	15677	15728	0	18	8	233
							41	4	17245	9							
*10	SHUT IN		55038	-0-	55038	301329	266	1	41378	3	Y	12135	12157	0	12	8	199
							45	4	13349	9							
*11	SHUT IN		50779	-0-	50779	352108	562	1	38137	3	Y	10939	10933	0	9	8	196
							47	4	12033	9							
*12	398627	X	46519	-0-	-352108	-0-	499	1	35345	3	Y	9666	9689	0	3	8	170
							42	4	10633	9							
*01	52297	X	44635	-0-	-7662	-0-	538	1	34337	3	Y	8832	8853	0	7	8	142
							45	4	9715	9							
*02	47236	X	39494	-0-	-7742	-0-	405	1	30305	3	Y	7956	7946	0	8	8	144
							32	4	8752	9							
*03	52297	X	42937	-0-	-9360	-0-	426	1	33755	3	Y	7916	7919	0	21	8	120
							48	4	8708	9							
*04	50610	X	39507	-0-	-11103	-0-	383	1	31280	3	Y	7089	7081	0	31	8	97
							46	4	7798	9							
*05	47306	X	39227	-0-	-8079	-0-	394	1	31547	3	Y	6570	6610	0	16	8	41
							59	4	7227	9							
*06	43140	X	33691	-0-	-9449	-0-	324	1	27252	3	Y	5516	5504	0	19	8	34
							47	4	6068	9							
07	43648	X	34946	-0-	-8702	-0-	246	1	28342	3	Y	5752	5750	0			36
							31	4	6327	9							
08	42904	X	34581	-0-	-8323	-0-	187	1	28124	3	Y	5623	5620	0			39
							85	4	6185	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 A WELL #: W101H RRCID -> 300282 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10545 - 20925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		192175	-0-	192175	247172	2369	1	145839	3	N	39788	39269	0	74	8	639
							200	4	43767	9							
*02	SHUT IN		130800	-0-	130800	377972	1325	1	99128	3	N	27493	27560	0	75	8	497
							105	4	30242	9							
*03	SHUT IN		126137	-0-	126137	504109	1228	1	97513	3	N	24782	24700	0	203	8	376
							136	4	27260	9							
*04	SHUT IN		100275	-0-	100275	604384	939	1	76897	3	N	20298	20229	0	166	8	279
							111	4	22328	9							
*05	704762	X	100378	-0-	-604384	-0-	960	1	76976	3	N	20272	20316	0	107	8	128
							143	4	22299	9							
*06	82200	X	82200	-0-	-0-	-0-	760	1	63784	3	N	15952	15982	0			98
							109	4	17547	9							
*07	75277	X	75277	-0-	-0-	-0-	508	1	57786	3	N	15381	15384	0			95
							64	4	16919	9							
*08	76454	X	76454	-0-	-0-	-0-	395	1	59364	3	N	15013	15004	0			104
							181	4	16514	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CHAMP 56-T3-12X2 YD WELL #: X104H RRCID -> 300298 COMPL. DATE 07/07/2025 TOTAL DEPTH 10347 PERF. N/A

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
*03	SHUT IN		101470	-0-	101470	101470	988	1	78378	3	N	19990	19440	0	250	8	300
							115	4	21989	9							
*04	SHUT IN		113085	-0-	113085	214555	1072	1	87629	3	N	22050	21984	0	63	8	303
							129	4	24255	9							
*05	SHUT IN		110766	-0-	110766	325321	1059	1	84900	3	N	22410	22413	0	159	8	141
							156	4	24651	9							
06	SHUT IN		102449	-0-	102449	427770	949	1	79821	3	N	19584	19604	0			121
							137	4	21542	9							
07	SHUT IN		86501	-0-	86501	514271	586	1	67636	3	N	16549	16568	0			102
							75	4	18204	9							
08	SHUT IN		88866	-0-	88866	603137	461	1	69241	3	N	17230	17213	0			119
							211	4	18953	9							

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W107H RRCID -> 300306 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 10101 - 20438

*09	SHUT IN		106597	-0-	106597	358224	395	1	88425	3	Y	16099	15954	0	66	1	273
							68	4	17709	9			64	8			
*10	SHUT IN		104648	-0-	104648	462872	621	1	88143	3	Y	14346	14204	0	110	1	239
							103	4	15781	9			66	8			
*11	553223	X	90351	-0-	-462872	-0-	1489	1	75060	3	Y	12464	12368	0	42	1	243
							92	4	13710	9			50	8			
12	174809	X	86664	-0-	-88145	-0-	1427	1	72335	3	Y	11651	11313	0	319	1	228
							86	4	12816	9			34	8			
*01	174809	X	77760	-0-	-97049	-0-	1423	1	65421	3	Y	9843	9760	0	78	1	197
							89	4	10827	9			36	8			
*02	99428	X	66872	-0-	-32556	-0-	1092	1	56592	3	Y	8299	8231	0	78	1	164
							59	4	9129	9			23	8			
*03	104563	X	68565	-0-	-35998	-0-	1091	1	58217	3	Y	8341	8206	0	97	1	138
							82	4	9175	9			64	8			
*04	91920	X	69312	-0-	-22608	-0-	1097	1	59427	3	Y	7910	7781	0	48	1	129
							87	4	8701	9			90	8			
*05	87854	X	67961	-0-	-19893	-0-	1117	1	58800	3	Y	7214	7196	0	48	1	51
							109	4	7935	9			48	8			
*06	75210	X	57378	-0-	-17832	-0-	949	1	49968	3	Y	5795	5693	0	32	1	64
							86	4	6375	9			57	8			
07	73904	X	NO RPT	-0-	-73904	-0-					Y	NO RPT					64
08	60853	X	60339	-0-	-514	-0-	741	1	52757	3	Y	6074	6068	0	36	1	49
							160	4	6681	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W205H RRCID -> 300405 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10682 PERF. N/A

*03	SHUT IN		165901	-0-	165901	165901	1804	1	142901	3	N	19078	18691	0	99	8	288
							210	4	20986	9							
*04	SHUT IN		168086	-0-	168086	333987	1799	1	146884	3	N	17442	17435	0	55	8	240
							217	4	19186	9							
*05	SHUT IN		142702	-0-	142702	476689	1564	1	125427	3	N	14066	14092	0	125	8	89
							238	4	15473	9							
06	SHUT IN		144700	-0-	144700	621389	1535	1	128205	3	N	13398	13404	0			83
							222	4	14738	9							
07	SHUT IN		127865	-0-	127865	749254	991	1	113727	3	N	11837	11847	0			73
							126	4	13021	9							
08	SHUT IN		121992	-0-	121992	871246	726	1	109024	3	N	10827	10825	0			75
							332	4	11910	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W404H RRCID -> 300408 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		368548	-0-	368548	368548	2853	1	341951	3	N	21248	21117	0			131
							371	4	23373	9							
08	14B2 EXT		402148	-0-	402148	770696	2469	1	370668	3	N	25346	25302	0			175
							1130	4	27881	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X2 YC WELL #: X103H RRCID -> 300568 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 10299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		195713	-0-	195713	195713	1905	1	151633	3	N	38143	37425	0	141	8	577
							218	4	41957	9							
*04	SHUT IN		170287	-0-	170287	366000	1607	1	131218	3	N	33880	33919	0	72	8	466
							194	4	37268	9							
*05	SHUT IN		134557	-0-	134557	500557	1294	1	103692	3	N	26702	26837	0	163	8	168
							199	4	29372	9							
06	SHUT IN		130447	-0-	130447	631004	1206	1	100816	3	N	25682	25692	0			158
							175	4	28250	9							
07	SHUT IN		113511	-0-	113511	744515	770	1	87919	3	N	22477	22496	0			139
							97	4	24725	9							
08	SHUT IN		111495	-0-	111495	856010	576	1	86543	3	N	21920	21908	0			151
							264	4	24112	9							

STATE CHAMP 56-T3-12X2 F WELL #: W106H RRCID -> 300572 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		174046	-0-	174046	174046	1708	1	135640	3	N	33181	31647	0	1046	8	488
							199	4	36499	9							
*04	SHUT IN		162836	-0-	162836	336882	1568	1	128013	3	N	30059	30074	0	60	8	413
							190	4	33065	9							
*05	SHUT IN		132761	-0-	132761	469643	1303	1	104415	3	N	24404	24532	0	131	8	154
							199	4	26844	9							
06	SHUT IN		116441	-0-	116441	586084	1093	1	91441	3	N	21589	21610	0			133
							159	4	23748	9							
07	SHUT IN		116894	-0-	116894	702978	804	1	92861	3	N	21024	21027	0			130
							103	4	23126	9							
08	SHUT IN		111132	-0-	111132	814110	589	1	88364	3	N	19917	19910	0			137
							270	4	21909	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W403H RRCID -> 300584 COMPL. DATE 06/30/2025 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		283409	-0-	283409	283409	2279	1	267482	3	N	12150	12075	0			75
							283	4	13365	9							
08	14B2 EXT		202456	-0-	202456	485865	1282	1	192406	3	N	7437	7461	0			51
							587	4	8181	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W402H RRCID -> 300657 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		325404	-0-	325404	325404	2559	1	303006	3	N	17737	17627	0			110
							328	4	19511	9							
08	SHUT IN		360049	-0-	360049	685453	2219	1	332945	3	N	21700	21660	0			150
							1015	4	23870	9							

TBD 57-T1-44X41 BH WELL #: W208H RRCID -> 300800 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		128998	-0-	128998	128998	1219	1	103149	3	N	22274	21920	0	48	8	306
							129	4	24501	9							
*05	SHUT IN		144756	-0-	144756	273754	1457	1	116621	3	N	24051	24016	0	189	8	152
							222	4	26456	9							
06	SHUT IN		91335	-0-	91335	365089	902	1	75151	3	N	13774	13841	0			85
							131	4	15151	9							
07	SHUT IN		85607	-0-	85607	450696	626	1	71504	3	N	12180	12190	0			75
							79	4	13398	9							
08	SHUT IN		73221	-0-	73221	523917	411	1	61766	3	N	9868	9875	0			68
							189	4	10855	9							

TBD 57-T1-44X41 YC WELL #: X103H RRCID -> 300801 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		169228	-0-	169228	169228	1524	1	129080	3	N	34969	34484	0			485
							158	4	38466	9							
*05	SHUT IN		259143	-0-	259143	428371	2460	1	197008	3	N	53909	53818	0	236	8	340
							375	4	59300	9							
06	SHUT IN		176994	-0-	176994	605365	1620	1	135413	3	N	36109	36226	0			223
							241	4	39720	9							
07	SHUT IN		146779	-0-	146779	752144	997	1	113771	3	N	28989	29033	0			179
							123	4	31888	9							
08	SHUT IN		123234	-0-	123234	875378	644	1	96603	3	N	23356	23374	0			161
							295	4	25692	9							

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 YB WELL #: X102H RRCID -> 300848 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		73122	-0-	73122	73122	724	1	56914	3	N	13994	13718	0	65	8	211
							91	4	15393	9							
*04	SHUT IN		88717	-0-	88717	161839	841	1	68648	3	N	17387	17303	0	56	8	239
							102	4	19126	9							
*05	SHUT IN		87507	-0-	87507	249346	852	1	68433	3	N	16453	16431	0	157	8	104
							124	4	18098	9							
06	SHUT IN		75581	-0-	75581	324927	706	1	59220	3	N	14139	14156	0			87
							102	4	15553	9							
07	SHUT IN		74402	-0-	74402	399329	505	1	58078	3	N	14322	14320	0			89
							65	4	15754	9							
08	SHUT IN		66929	-0-	66929	466258	342	1	51495	3	N	13577	13572	0			94
							157	4	14935	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BA WELL #: W201H RRCID -> 300858 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		109606	-0-	109606	109606	1232	1	96530	3	N	10625	10383	0	82	8	160
							156	4	11688	9							
*04	SHUT IN		153393	-0-	153393	262999	1680	1	137151	3	N	13054	12985	0	50	8	179
							203	4	14359	9							
*05	SHUT IN		137390	-0-	137390	400389	1543	1	123711	3	N	10823	10796	0	138	8	68
							231	4	11905	9							
06	SHUT IN		137919	-0-	137919	538308	1491	1	124843	3	N	10333	10337	0			64
							219	4	11366	9							
07	SHUT IN		129734	-0-	129734	668042	1028	1	118150	3	N	9478	9483	0			59
							130	4	10426	9							
08	SHUT IN		123146	-0-	123146	791188	747	1	112124	3	N	9030	9027	0			62
							342	4	9933	9							

TBD 57-T1-44X41 H WELL #: W108H RRCID -> 300907 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 9963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		180641	-0-	180641	180641	1608	1	136219	3	N	38768	38193	0	43	8	532
							169	4	42645	9							
*05	SHUT IN		226776	-0-	226776	407417	2157	1	172700	3	N	46901	46964	0	173	8	296
							328	4	51591	9							
06	SHUT IN		142715	-0-	142715	550132	1318	1	110400	3	N	28003	28126	0			173
							194	4	30803	9							
07	SHUT IN		111855	-0-	111855	661987	768	1	87934	3	N	20961	21004	0			130
							96	4	23057	9							
08	SHUT IN		98451	-0-	98451	760438	522	1	78426	3	N	17512	17521	0			121
							240	4	19263	9							

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W401H RRCID -> 300920 COMPL. DATE 08/13/2025 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		398211	-0-	398211	398211	3210	1	380939	3	N	12409	12332	0			77
							412	4	13650	9							
08	SHUT IN		431718	-0-	431718	829929	2766	1	415023	3	N	11513	11511	0			79
							1265	4	12664	9							

TBD 57-T1-44X41 BG WELL #: W207H RRCID -> 300922 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 10112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		114146	-0-	114146	114146	1084	1	91560	3	N	19444	19128	0	49	8	267
							114	4	21388	9							
*05	SHUT IN		144078	-0-	144078	258224	1454	1	116440	3	N	23603	23519	0	202	8	149
							221	4	25963	9							
06	SHUT IN		95379	-0-	95379	353603	936	1	78421	3	N	14442	14502	0			89
							136	4	15886	9							
07	SHUT IN		81135	-0-	81135	434738	594	1	67831	3	N	11486	11504	0			71
							75	4	12635	9							
08	SHUT IN		70506	-0-	70506	505244	395	1	59242	3	N	9716	9720	0			67
							181	4	10688	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SNAKE EYES STATE 56-T3-12X2 C WELL #: W103H RRCID -> 300929 COMPL. DATE 09/11/2025 TOTAL DEPTH 10473 PERF. N/A

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
*03	SHUT	IN	126043	-0-		126043	126043	1254	1	98593	3	N	23671	23076	0	239	8	356
								158	4	26038	9							
*04	SHUT	IN	156558	-0-		156558	282601	1506	1	122908	3	N	29056	28948	0	65	8	399
								182	4	31962	9							
*05	SHUT	IN	128378	-0-		128378	410979	1255	1	100651	3	N	23901	24009	0	140	8	151
								181	4	26291	9							
06	SHUT	IN	118909	-0-		118909	529888	1112	1	93515	3	N	21928	21944	0			135
								161	4	24121	9							
07	SHUT	IN	115255	-0-		115255	645143	794	1	91136	3	N	21113	21117	0			131
								101	4	23224	9							
08	SHUT	IN	105545	-0-		105545	750688	556	1	83520	3	N	19285	19283	0			133
								255	4	21214	9							

TBD 57-T1-44X41 YD WELL #: X104H RRCID -> 300951 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

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
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	163662	-0-		163662	163662	1472	1	124883	3	N	33776	33277	0	35	8	464
								153	4	37154	9							
*05	SHUT	IN	260777	-0-		260777	424439	2499	1	200040	3	N	52595	52501	0	226	8	332
								383	4	57855	9							
06	SHUT	IN	166132	-0-		166132	590571	1525	1	127423	3	N	33604	33729	0			207
								220	4	36964	9							
07	SHUT	IN	140390	-0-		140390	730961	938	1	109931	3	N	26729	26771	0			165
								119	4	29402	9							
08	SHUT	IN	128005	-0-		128005	858966	677	1	101589	3	N	23117	23122	0			160
								310	4	25429	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W101H RRCID -> 300958 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 10030 PERF. N/A

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
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	169861	-0-		169861	169861	1530	1	129149	3	N	35473	34949	0	37	8	487
								162	4	39020	9							
*05	SHUT	IN	221754	-0-		221754	391615	2111	1	169041	3	N	45712	45764	0	147	8	288
								319	4	50283	9							
06	SHUT	IN	148954	-0-		148954	540569	1385	1	115649	3	N	28832	28942	0			178
								205	4	31715	9							
07	SHUT	IN	129655	-0-		129655	670224	891	1	101853	3	N	24363	24390	0			151
								112	4	26799	9							
08	SHUT	IN	111517	-0-		111517	781741	590	1	88590	3	N	20061	20074	0			138
								270	4	22067	9							

TBD 57-T1-44X41 B WELL #: W102H RRCID -> 301004 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 9957 PERF. N/A

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
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	SHUT	IN	123724	-0-		123724	123724	1118	1	93586	3	N	26272	25393	0	525	8	354
								121	4	28899	9							
*05	SHUT	IN	201455	-0-		201455	325179	1907	1	152704	3	N	42323	42161	0	249	8	267
								289	4	46555	9							
06	SHUT	IN	122405	-0-		122405	447584	1138	1	94923	3	N	23800	23920	0			147
								164	4	26180	9							
07	SHUT	IN	97350	-0-		97350	544934	677	1	76184	3	N	18548	18580	0			115
								86	4	20403	9							
08	SHUT	IN	86339	-0-		86339	631273	454	1	68212	3	N	15877	15882	0			110
								208	4	17465	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
TBD 57-T1-44X41 YB WELL #: X102H RRCID -> 301068 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 9681 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		149121	-0-	149121	149121		1356	1	113566	3	N	30956	30498	0	33	8	425
								147	4	34052	9							
*05	SHUT IN		265353	-0-	265353	414474		2511	1	201042	3	N	55834	55669	0	238	8	352
								383	4	61417	9							
06	SHUT IN		180550	-0-	180550	595024		1653	1	138034	3	N	36927	37051	0			228
								243	4	40620	9							
07	SHUT IN		148743	-0-	148743	743767		1021	1	116043	3	N	28682	28733	0			177
								129	4	31550	9							
08	SHUT IN		117115	-0-	117115	860882		616	1	92433	3	N	21621	21649	0			149
								283	4	23783	9							

TBD 57-T1-44X41 YA WELL #: X101H RRCID -> 301109 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9645 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		90324	-0-	90324	90324		833	1	69933	3	N	17702	17429	0	30	8	243
								86	4	19472	9							
*05	SHUT IN		179368	-0-	179368	269692		1720	1	137760	3	N	36024	35797	0	243	8	227
								262	4	39626	9							
06	SHUT IN		151463	-0-	151463	421155		1413	1	118208	3	N	28762	28812	0			177
								204	4	31638	9							
07	SHUT IN		134179	-0-	134179	555334		927	1	106118	3	N	24560	24585	0			152
								118	4	27016	9							
08	SHUT IN		110250	-0-	110250	665584		579	1	86869	3	N	20487	20498	0			141
								266	4	22536	9							

TBD 57-T1-44X41 BB WELL #: W202H RRCID -> 301179 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 10109 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		30223	-0-	30223	30223		299	1	25008	3	N	4440	4349	0	30	8	61
								32	4	4884	9							
*05	SHUT IN		139589	-0-	139589	169812		1456	1	116694	3	N	19302	18992	0	250	8	121
								207	4	21232	9							
06	SHUT IN		124610	-0-	124610	294422		1288	1	106999	3	N	14664	14695	0			90
								193	4	16130	9							
07	SHUT IN		125696	-0-	125696	420118		941	1	107371	3	N	15695	15688	0			97
								119	4	17265	9							
08	SHUT IN		108243	-0-	108243	528361		612	1	91848	3	N	14093	14093	0			97
								281	4	15502	9							

TBD 57-T1-44X41 C WELL #: W103H RRCID -> 301180 COMPL. DATE 10/25/2025 TOTAL DEPTH 9991 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN		142535	-0-	142535	142535		1254	1	104783	3	N	33057	32575	0	28	8	454
								135	4	36363	9							
*05	SHUT IN		272745	-0-	272745	415280		2549	1	204180	3	N	59665	59560	0	183	8	376
								384	4	65632	9							
06	SHUT IN		182348	-0-	182348	597628		1677	1	140300	3	N	36483	36634	0			225
								240	4	40131	9							
07	SHUT IN		139041	-0-	139041	736669		951	1	108035	3	N	27214	27271	0			168
								120	4	29935	9							
08	SHUT IN		118554	-0-	118554	855223		620	1	93110	3	N	22308	22322	0			154
								285	4	24539	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W102H RRCID -> 301181 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 10069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		167551	-0-	167551	167551	1581	1	130084	3	N	32456	31955	0	56	8	445
							184	4	35702	9							
*05	SHUT IN		129394	-0-	129394	296945	1259	1	100902	3	N	24587	24750	0	127	8	155
							187	4	27046	9							
06	SHUT IN		107208	-0-	107208	404153	1002	1	84052	3	N	20009	20041	0			123
							144	4	22010	9							
07	SHUT IN		96361	-0-	96361	500514	668	1	76225	3	N	17621	17635	0			109
							85	4	19383	9							
08	SHUT IN		87213	-0-	87213	587727	462	1	69409	3	N	15573	15575	0			107
							212	4	17130	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W201H RRCID -> 301182 COMPL. DATE 11/11/2025 TOTAL DEPTH 10149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		101394	-0-	101394	101394	1014	1	83410	3	N	15318	15058	0	50	8	210
							120	4	16850	9							
*05	SHUT IN		119525	-0-	119525	220919	1218	1	97460	3	N	18783	18717	0	158	8	118
							186	4	20661	9							
06	SHUT IN		86076	-0-	86076	306995	847	1	71045	3	N	12784	12823	0			79
							122	4	14062	9							
07	SHUT IN		74027	-0-	74027	381022	548	1	62520	3	N	9899	9917	0			61
							70	4	10889	9							
08	SHUT IN		64591	-0-	64591	445613	365	1	54733	3	N	8478	8480	0			59
							167	4	9326	9							

SNAKE EYES STATE 56-T3-12X5 BB WELL #: W202H RRCID -> 301242 COMPL. DATE 09/18/2025 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		143506	-0-	143506	143506	1570	1	123202	3	N	16851	16521	0	75	8	255
							198	4	18536	9							
*04	SHUT IN		182611	-0-	182611	326117	1949	1	159169	3	N	19325	19267	0	47	8	266
							235	4	21258	9							
*05	SHUT IN		147438	-0-	147438	473555	1617	1	129328	3	N	14772	14821	0	124	8	93
							244	4	16249	9							
06	SHUT IN		144548	-0-	144548	618103	1522	1	128238	3	N	13241	13252	0			82
							223	4	14565	9							
07	SHUT IN		140584	-0-	140584	758687	1094	1	125883	3	N	12244	12250	0			76
							139	4	13468	9							
08	SHUT IN		134159	-0-	134159	892846	803	1	120601	3	N	11261	11259	0			78
							368	4	12387	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: X101H RRCID -> 301270 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 9732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		231299	-0-	231299	231299	2145	1	177959	3	N	46321	45624	0	61	8	636
							242	4	50953	9							
*05	SHUT IN		171580	-0-	171580	402879	1639	1	131174	3	N	35021	35278	0	158	8	221
							244	4	38523	9							
*06	SHUT IN		118365	-0-	118365	521244	1094	1	92128	3	N	22715	22796	0			140
							156	4	24987	9							
07	SHUT IN		100930	-0-	100930	622174	678	1	77693	3	N	20431	20445	0			126
							85	4	22474	9							
08	SHUT IN		92514	-0-	92514	714688	476	1	71413	3	N	18552	18550	0			128
							218	4	20407	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W202H RRCID -> 301271 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10227 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83941	-0-	83941	83941	890	1	73471	3	N	8615	8426	0	72	8	117
						103	4	9477	9							
*05	SHUT IN	77696	-0-	77696	161637	830	1	66773	3	N	9067	8942	0	185	8	57
						119	4	9974	9							
06	SHUT IN	82284	-0-	82284	243921	840	1	70275	3	N	10046	10041	0			62
						118	4	11051	9							
07	SHUT IN	77917	-0-	77917	321838	595	1	66568	3	N	9707	9709	0			60
						76	4	10678	9							
08	SHUT IN	73985	-0-	73985	395823	421	1	63144	3	N	9296	9292	0			64
						194	4	10226	9							

IDK 57-T1-32X29 J WELL #: W110H RRCID -> 301504 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	270565	-0-	270565	270565	2459	1	209126	3	N	53288	52959	0			329
						363	4	58617	9							
07	SHUT IN	215992	-0-	215992	486557	1457	1	166897	3	N	43141	43203	0			267
						183	4	47455	9							
08	SHUT IN	180123	-0-	180123	666680	966	1	145073	3	N	30604	30660	0			211
						420	4	33664	9							

IDK 57-T1-32X29 C WELL #: W103H RRCID -> 301522 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	237994	-0-	237994	237994	2137	1	180530	3	N	50015	49707	0			308
						310	4	55017	9							
07	SHUT IN	215329	-0-	215329	453323	1435	1	166234	3	N	43160	43201	0			267
						184	4	47476	9							
08	SHUT IN	190344	-0-	190344	643667	1008	1	151110	3	N	34329	34359	0			237
						464	4	37762	9							

IDK 57-T1-32X29 N WELL #: W114H RRCID -> 301536 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 9817 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	223402	-0-	223402	223402	2007	1	169713	3	N	46719	46431	0			288
						291	4	51391	9							
07	SHUT IN	146473	-0-	146473	369875	1009	1	113241	3	N	29179	29286	0			181
						126	4	32097	9							
08	SHUT IN	138601	-0-	138601	508476	731	1	109417	3	N	25565	25570	0			176
						331	4	28122	9							

IDK 57-T1-32X29 F WELL #: W106H RRCID -> 301598 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 10005 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	248212	-0-	248212	248212	2202	1	187720	3	N	52690	52365	0			325
						331	4	57959	9							
07	SHUT IN	198217	-0-	198217	446429	1333	1	151783	3	N	40847	40919	0			253
						169	4	44932	9							
08	SHUT IN	152194	-0-	152194	598623	806	1	120972	3	N	27331	27395	0			189
						352	4	30064	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
IDK 57-T1-32X29 G WELL #: W107H RRCID -> 301617 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		227873	-0-	227873	227873	2058	1	174952	3	N	45957	45674	0			283
							310	4	50553	9							
07	SHUT IN		198139	-0-	198139	426012	1341	1	153643	3	N	39079	39120	0			242
							168	4	42987	9							
08	SHUT IN		159191	-0-	159191	585203	848	1	127370	3	N	27821	27871	0			192
							370	4	30603	9							

IDK 57-T1-32X29 I WELL #: W109H RRCID -> 301621 COMPL. DATE 12/31/2025 TOTAL DEPTH 9804 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		182076	-0-	182076	182076	1628	1	139339	3	N	37149	36920	0			229
							245	4	40864	9							
07	SHUT IN		134821	-0-	134821	316897	902	1	101552	3	N	29323	29371	0			181
							112	4	32255	9							
08	SHUT IN		123315	-0-	123315	440212	636	1	95533	3	N	24430	24442	0			169
							273	4	26873	9							

IDK 57-T1-32X29 M WELL #: W113H RRCID -> 301657 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 9798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*05	SHUT IN		14790	-0-	14790	14790	141	1	11512	3	N	2832	2814	0			18
							22	4	3115	9							
06	SHUT IN		269117	-0-	269117	283907	2416	1	203661	3	N	56993	56660	0			351
							348	4	62692	9							
07	SHUT IN		190790	-0-	190790	474697	1266	1	144836	3	N	40478	40579	0			250
							162	4	44526	9							
08	SHUT IN		135472	-0-	135472	610169	697	1	104615	3	N	27127	27190	0			187
							320	4	29840	9							

IDK 57-T1-32X29 K WELL #: W111H RRCID -> 301659 COMPL. DATE 12/30/2025 TOTAL DEPTH 9799 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		265729	-0-	265729	265729	2429	1	205624	3	N	52109	51788	0			321
							356	4	57320	9							
07	SHUT IN		201211	-0-	201211	466940	1372	1	156513	3	N	39228	39306	0			243
							175	4	43151	9							
08	SHUT IN		149691	-0-	149691	616631	788	1	118156	3	N	27623	27675	0			191
							362	4	30385	9							

IDK 57-T1-32X29 H WELL #: W108H RRCID -> 301780 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 10052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		187379	-0-	187379	187379	1702	1	145160	3	N	36601	36375	0			226
							256	4	40261	9							
07	SHUT IN		177214	-0-	177214	364593	1204	1	139465	3	N	33083	33104	0			205
							154	4	36391	9							
08	SHUT IN		169937	-0-	169937	534530	937	1	140650	3	N	25403	25433	0			175
							407	4	27943	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
IDK 57-T1-32X29 B WELL #: W102H RRCID -> 301895 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 10036 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		6572	-0-	6572	6572		63	1	5151	3	N	1227	1219	0			8
								8	4	1350	9							
06	SHUT IN		234673	-0-	234673	241245		2138	1	179924	3	N	47546	47261	0			293
								310	4	52301	9							
07	SHUT IN		186094	-0-	186094	427339		1265	1	145211	3	N	35870	35941	0			222
								161	4	39457	9							
08	SHUT IN		154648	-0-	154648	581987		821	1	123378	3	N	27339	27372	0			189
								376	4	30073	9							

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

03	403029	X	45786	-0-	-357243	-0-		1765	1	23315	3	Y	1923	1962	0			99
								18591	4	2115	9							
04	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-		611	1	973	3	Y	1896	1882	0			113
								40881	4	2086	9							
05	51026	X	44941	-0-	-6085	-0-		720	1	5014	3	Y	1810	1808	0			115
								37216	4	1991	9							
06	43701	X	43701	-0-	-0-	-0-		723	1	40504	3	Y	1812	1790	0			137
								481	4	1993	9							
07	48856	X	46369	-0-	-2487	-0-		760	1	43523	3	Y	1662	1709	0			90
								258	4	1828	9							
08	DLQ G-10		46543	-0-	46543	46543		787	1	43613	3	Y	1649	1648	0			91
								329	4	1814	9							

STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418

03	259626	X	32351	-0-	-227275	-0-		1167	1	15409	3	Y	3171	3242	0			165
								12287	4	3488	9							
04	30422	X	30422	-0-	-0-	-0-		387	1	616	3	Y	3203	3176	0			192
								25896	4	3523	9							
05	31403	X	29449	-0-	-1954	-0-		439	1	3061	3	Y	2937	2943	0			186
								22718	4	3231	9							
06	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-		459	1	25694	3	Y	3116	3067	0			235
								305	4	3428	9							
07	31403	X	30388	-0-	-1015	-0-		462	1	26460	3	Y	3008	3080	0			163
								157	4	3309	9							
08	DLQ G-10		29966	-0-	29966	29966		472	1	26139	3	Y	2872	2876	0			159
								196	4	3159	9							

STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

03	204111	X	23473	-0-	-180638	-0-		815	1	10764	3	Y	3010	3058	0			157
								8583	4	3311	9							
04	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-		264	1	420	3	Y	3369	3324	0			202
								17650	4	3706	9							
05	27652	X	22799	-0-	-4853	-0-		321	1	2239	3	Y	3294	3287	0			209
								16616	4	3623	9							
06	19843	X	19843	-0-	-0-	-0-		282	1	15786	3	Y	3261	3224	0			246
								188	4	3587	9							
07	23467	X	21530	-0-	-1937	-0-		304	1	17390	3	Y	3394	3456	0			184
								103	4	3733	9							
08	DLQ G-10		21038	-0-	21038	21038		311	1	17223	3	Y	3068	3082	0			170
								129	4	3375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

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	EOM BALANCE
03	885724	X	100099	-0-		-785625	-0-	3728	1	49247	3	Y	7140	7312	0	375
								39270	4	7854	9					
04	96905	X	96905	-0-		-0-	-0-	1284	1	2048	3	Y	6841	6804	0	412
								86048	4	7525	9					
05	97967	X	97967	-0-		-0-	-0-	1521	1	10596	3	Y	6553	6549	0	416
								78642	4	7208	9					
06	94956	X	94956	-0-		-0-	-0-	1521	1	85246	3	Y	6524	6447	0	493
								1013	4	7176	9					
*07	100882	X	100882	-0-		-0-	-0-	1597	1	91390	3	Y	6685	6814	0	364
								541	4	7354	9					
08	DLQ G-10		100248	-0-		100248	100248	1633	1	90490	3	Y	6765	6752	0	377
								683	4	7442	9					

STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360

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	EOM BALANCE
03	156513	X	18142	-0-		-138371	-0-	648	1	8568	3	Y	1904	1959	0	99
								6832	4	2094	9					
04	8563	X	8563	-0-		-0-	-0-	109	1	173	3	Y	922	967	0	54
								7267	4	1014	9					
05	21948	X	1327	-0-		-20621	-0-	19	1	131	3	Y	184	226	0	12
								975	4	202	9					
06	10556	X	10556	-0-		-0-	-0-	163	1	9159	3	Y	1023	958	0	77
								109	4	1125	9					
07	27664	X	27664	-0-		-0-	-0-	422	1	24176	3	Y	2656	2589	0	144
								144	4	2922	9					
08	DLQ G-10		28830	-0-		28830	28830	458	1	25397	3	Y	2530	2533	0	141
								192	4	2783	9					

STATE WHITE ROCK WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211

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	EOM BALANCE
03	804895	X	92679	-0-		-712216	-0-	3611	1	47708	3	Y	3016	3081	0	159
								38042	4	3318	9					
04	89534	X	89534	-0-		-0-	-0-	1240	1	1977	3	Y	2972	2951	0	180
								83048	4	3269	9					
05	97216	X	91904	-0-		-5312	-0-	1490	1	10388	3	Y	2662	2673	0	169
								77098	4	2928	9					
06	84884	X	84884	-0-		-0-	-0-	1419	1	79572	3	Y	2679	2646	0	202
								946	4	2947	9					
07	97216	X	84598	-0-		-12618	-0-	1395	1	79834	3	Y	2634	2693	0	143
								472	4	2897	9					
08	DLQ G-10		78974	-0-		78974	78974	1339	1	74197	3	Y	2617	2615	0	145
								559	4	2879	9					

STATE WHITE ROCK WELL #: 9H RRCID -> 297044 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11124 - 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	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE SHERIDAN WELL #: 1H RRCID -> 300789 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11641 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221402	X	133255	-0-	-88147	-0-	159	1	125027	3	Y	7335	7323	0			168
							8069	9									
04	214260	X	116862	-0-	-97398	-0-	110326	3	25	4	Y	5919	5939	0			148
							6511	9									
05	165881	X	117011	-0-	-48870	-0-	110595	3	79	4	Y	5761	5757	0			152
							6337	9									
06	106616	X	106616	-0-	-0-	-0-	100858	3	61	4	Y	5179	5229	0			102
							5697	9									
07	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-					Y	NO RPT					102
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

STATE SHERIDAN WELL #: 2H RRCID -> 300790 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11438 PERF.11203 - 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
03	208537	X	118235	-0-	-90302	-0-	140	1	110707	3	Y	6716	6706	0			153
							7388	9									
04	201810	X	103215	-0-	-98595	-0-	96757	3	23	4	Y	5850	5857	0			146
							6435	9									
05	190867	X	105781	-0-	-85086	-0-	99695	3	71	4	Y	5468	5470	0			144
							6015	9									
06	95092	X	95092	-0-	-0-	-0-	89903	3	54	4	Y	4668	4720	0			92
							5135	9									
07	128712	X	NO RPT	-0-	-128712	-0-					Y	NO RPT					92
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

STATE SHERIDAN WELL #: 3H RRCID -> 300791 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11404 - 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
03	179428	X	155806	-0-	-23622	-0-	183	1	144815	3	Y	9825	9813	0			225
							10808	9									
04	173640	X	138099	-0-	-35541	-0-	128365	3	29	4	Y	8823	8827	0			221
							9705	9									
05	176576	X	113226	-0-	-63350	-0-	105216	3	75	4	Y	7214	7244	0			191
							7935	9									
06	116080	X	116080	-0-	-0-	-0-	107689	3	65	4	Y	7569	7611	0			149
							8326	9									
07	165974	X	NO RPT	-0-	-165974	-0-					Y	NO RPT					149
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					149

ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1WA RRCID -> 298631 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11962 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47213	X	33548	-0-	-13665	-0-	18853	3	11182	5	N	3194	3122	0			1193
							3513	9									
04	42180	X	34868	-0-	-7312	-0-	18077	3	14061	5	N	2482	2409	0	13	8	1253
							2730	9									
05	41426	X	41426	-0-	-0-	-0-	19933	3	18473	5	N	2745	2721	0	15	8	1262
							3020	9									
06	40408	X	40408	-0-	-0-	-0-	19186	3	18453	5	N	2517	2456	0	17	8	1306
							2769	9									
07	39301	X	39301	-0-	-0-	-0-	18382	3	18191	5	N	2480	2420	0	17	8	1349
							2728	9									
08	42230	X	42230	-0-	-0-	-0-	18539	3	20910	5	N	2528	2494	0			1383
							2781	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
HAMBURGLAR WELL #: 1WB RRCID -> 298632 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF.12078 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79918	X	38348	-0-	-41570	-0-	21785	3	12921	5	N	3311	3236	0			1257
							3642	9									
04	51930	X	41524	-0-	-10406	-0-	21676	3	16860	5	N	2716	2636	0	17	8	1320
							2988	9									
05	52080	X	47945	-0-	-4135	-0-	23211	3	21512	5	N	2929	2902	0	20	8	1327
							3222	9									
06	50400	X	45888	-0-	-4512	-0-	21864	3	21028	5	N	2724	2658	0	23	8	1370
							2996	9									
07	52080	X	51099	-0-	-981	-0-	24093	3	23841	5	N	2877	2807	0	22	8	1418
							3165	9									
08	50191	X	50191	-0-	-0-	-0-	21993	3	24807	5	N	3083	3041	0			1460
							3391	9									

HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48236	X	26938	-0-	-21298	-0-	15130	3	8974	5	N	2576	2517	0			1105
							2834	9									
04	38130	X	32407	-0-	-5723	-0-	16442	3	13480	5	N	2259	2193	0	30	8	1141
							2485	9									
05	33713	X	33713	-0-	-0-	-0-	16300	3	15107	5	N	2096	2078	0	35	8	1124
							2306	9									
06	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	14137	3	13596	5	N	1801	1758	0	41	8	1126
							1981	9									
07	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	16652	3	16479	5	N	2263	2208	0	39	8	1142
							2489	9									
08	33728	X	33574	-0-	-154	-0-	14698	3	16579	5	N	2088	2059	0			1171
							2297	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 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
03	80910	X	50490	-0-	-30420	-0-	28044	3	16634	5	N	5284	5165	0			1642
							5812	9									
04	56190	X	53054	-0-	-3136	-0-	27249	3	21195	5	N	4191	4068	0	25	8	1740
							4610	9									
05	58138	X	58138	-0-	-0-	-0-	27633	3	25610	5	N	4450	4410	0	30	8	1750
							4895	9									
06	59001	X	59001	-0-	-0-	-0-	27575	3	26520	5	N	4460	4352	0	35	8	1823
							4906	9									
07	60191	X	60191	-0-	-0-	-0-	27731	3	27441	5	N	4563	4451	0	33	8	1902
							5019	9									
08	62945	X	62945	-0-	-0-	-0-	27116	3	30587	5	N	4765	4699	0			1968
							5242	9									

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99541	X	65575	-0-	-33966	-0-	38382	3	22765	5	N	4025	3934	0			1269
							4428	9									
04	68103	X	68103	-0-	-0-	-0-	36256	3	28200	5	N	3315	3218	0	42	8	1324
							3647	9									
05	78850	X	78850	-0-	-0-	-0-	38960	3	36107	5	N	3439	3408	0	50	8	1305
							3783	9									
06	76324	X	76324	-0-	-0-	-0-	37053	3	35635	5	N	3305	3225	0	58	8	1327
							3636	9									
07	78473	X	78473	-0-	-0-	-0-	37586	3	37194	5	N	3357	3275	0	55	8	1354
							3693	9									
08	83611	X	83611	-0-	-0-	-0-	37465	3	42260	5	N	3533	3484	0			1403
							3886	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158

HAMBURGLAR WELL #: 2WA RRCID -> 298636 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11751 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53816	X	31757	-0-	-22059	-0-	17358 4104	3 9	10295	5	N	3731	3647	0			1410
04	36690	X	34495	-0-	-2195	-0-	17331 3684	3 9	13480	5	N	3349	3251	0	13	8	1495
05	38059	X	38059	-0-	-0-	-0-	17459 4419	3 9	16181	5	N	4017	3981	0	15	8	1516
06	30720	X	30529	-0-	-191	-0-	14186 2699	3 9	13644	5	N	2454	2395	0	17	8	1558
07	35650	X	31288	-0-	-4362	-0-	14357 2724	3 9	14207	5	N	2476	2415	0	17	8	1602
08	38068	X	32706	-0-	-5362	-0-	14071 2763	3 9	15872	5	N	2512	2477	0			1637

HAMBURGLAR WELL #: 2XY RRCID -> 298637 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11674 - 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
03	50530	X	25469	-0-	-25061	-0-	13785 3508	3 9	8176	5	N	3189	3116	0			1197
04	35400	X	31451	-0-	-3949	-0-	16063 2895	3 9	12493	5	N	2632	2555	0	25	8	1249
05	33791	X	33791	-0-	-0-	-0-	15928 3102	3 9	14761	5	N	2820	2795	0	30	8	1244
06	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	14328 2819	3 9	13781	5	N	2563	2501	0	35	8	1271
07	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	15356 3007	3 9	15195	5	N	2734	2667	0	33	8	1305
08	36038	X	36038	-0-	-0-	-0-	15736 2552	3 9	17750	5	N	2320	2288	0			1337

HAMBURGLAR WELL #: 1WC RRCID -> 298656 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12407 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94054	X	70050	-0-	-24004	-0-	40170 6054	3 9	23826	5	N	5504	5380	0			5476
04	69871	X	69871	-0-	-0-	-0-	36742 4550	3 9	28579	5	N	4136	4014	0	51	8	5547
05	79348	X	79348	-0-	-0-	-0-	38600 4975	3 9	35773	5	N	4523	4483	0	59	8	5528
06	75342	X	75342	-0-	-0-	-0-	35957 4804	3 9	34581	5	N	4367	4261	0	69	8	5565
07	77116	X	77116	-0-	-0-	-0-	36288 4919	3 9	35909	5	N	4472	4362	0	66	8	5609
08	81932	X	81932	-0-	-0-	-0-	36094 5125	3 9	40713	5	N	4659	4595	0			5673

THUNDERBALL WELL #: 1WB RRCID -> 298678 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13677 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	12620	-0-	-7561	-0-	6426	3	6194	9	N	5631	5578	0	13	8	5392
04	12810	X	9880	-0-	-2930	-0-	4531	3	5349	9	N	4863	4798	0	4	8	5453
05	22134	X	12448	-0-	-9686	-0-	7068	3	5380	9	N	4891	4855	0	35	8	5454
06	21420	X	11060	-0-	-10360	-0-	6401	3	4659	9	N	4235	4149	0	2	8	5538
07	22134	X	10626	-0-	-11508	-0-	5464	3	5162	9	N	4693	4601	0	24	8	5606
08	12617	X	7433	-0-	-5184	-0-	2878	3	4555	9	N	4141	4071	0	1	8	5675

FLYBAR STATE WELL #: 1WB RRCID -> 300349 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10224 PERF.10533 - 17831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86986	X	53772	-0-	-33214	-0-	47771	3	6001	9	N	5455	5325	0			3020
04	84180	X	55141	-0-	-29039	-0-	49613	3	5528	9	N	5025	4892	0			3153
05	56510	X	56510	-0-	-0-	-0-	51711	3	4799	9	N	4363	4547	0			2969
06	52050	X	41137	-0-	-10913	-0-	36835	3	4302	9	N	3911	3802	0			3078
07	56978	X	37255	-0-	-19723	-0-	33363	3	3892	9	N	3538	3432	0			3184
08	56978	X	35107	-0-	-21871	-0-	31565	3	3542	9	N	3220	3157	0			3247

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADMIRAL PERMIAN OPERATING LLC //CONT.// 100158
FLYBAR STATE WELL #: 1WC RRCID -> 300841 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10886 - 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
03	168051	X	50762	-0-	-117289	-0-	47543	3	3219	9	N	2926	2856	0			2186
04	162630	X	71268	-0-	-91362	-0-	66715	3	4553	9	N	4139	4029	0			2296
05	90110	X	90110	-0-	-0-	-0-	85906	3	4204	9	N	3822	3984	0			2134
06	86550	X	70344	-0-	-16206	-0-	66451	3	3893	9	N	3539	3440	0			2233
07	89435	X	68745	-0-	-20690	-0-	65299	3	3446	9	N	3133	3039	0			2327
08	90117	X	69274	-0-	-20843	-0-	66074	3	3200	9	N	2909	2852	0			2384

FLYBAR STATE WELL #: 2WC RRCID -> 300936 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10868 - 18106

03	218395	X	146370	-0-	-72025	-0-	137769	3	8601	9	N	7819	7631	0			2873
04	211350	X	110768	-0-	-100582	-0-	103729	3	7039	9	N	6399	6229	0			3043
05	129890	X	103639	-0-	-26251	-0-	98229	3	5410	9	N	4918	5126	0			2835
06	141660	X	87544	-0-	-54116	-0-	82150	3	5394	9	N	4904	4765	0			2974
07	146382	X	81193	-0-	-65189	-0-	75586	3	5607	9	N	5097	4943	0			3128
08	146382	X	85681	-0-	-60701	-0-	80238	3	5443	9	N	4948	4851	0			3225

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W101HA RRCID -> 299490 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11794 - 16961

03	7316	X	5886	-0-	-1430	-0-	3982	2	1904	9	Y	1731	1754	0			281
04	8460	X	4664	-0-	-3796	-0-	3049	2	1615	9	Y	1468	1484	0			265
05	8742	X	2765	-0-	-5977	-0-	1390	2	1375	9	Y	1250	1250	0			265
06	8460	X	3608	-0-	-4852	-0-	2122	2	1486	9	Y	1351	1341	0			275
07	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	780	2	587	9	Y	534	659	0			150
08	3100	X	689	-0-	-2411	-0-	302	2	387	9	Y	352	395	0			107

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

03	11842	X	7827	-0-	-4015	-0-	5197	2	2630	9	Y	2391	2334	0			388
04	8250	X	5800	-0-	-2450	-0-	3631	2	2169	9	Y	1972	2004	0			356
05	8525	X	4111	-0-	-4414	-0-	2087	2	2024	9	Y	1840	1806	0			390
06	7560	X	5080	-0-	-2480	-0-	3125	2	1955	9	Y	1777	1805	0			362
07	7812	X	5191	-0-	-2621	-0-	3280	2	1911	9	Y	1737	1611	0			488
08	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	3551	2	2025	9	Y	1841	1772	0			557

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

03	12493	X	10955	-0-	-1538	-0-	8410	2	2545	9	Y	2314	2316	0			56
04	12090	X	9613	-0-	-2477	-0-	7255	2	2358	9	Y	2144	2149	0			51
05	12493	X	8605	-0-	-3888	-0-	6341	2	2264	9	Y	2058	2060	0			49
06	12090	X	3085	-0-	-9005	-0-	2337	2	748	9	Y	680	708	0			21
07	11718	X	11152	-0-	-566	-0-	8751	2	2401	9	Y	2183	2126	0			78
08	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	13846	2	3980	9	Y	3618	3600	0			96

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

03	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	5898	2	1497	9	Y	1361	1340	0			221
04	7650	X	6351	-0-	-1299	-0-	4980	2	1371	9	Y	1246	1242	0			225
05	7905	X	3885	-0-	-4020	-0-	2662	2	1223	9	Y	1112	1101	0			236
06	7650	X	4071	-0-	-3579	-0-	2985	2	1086	9	Y	987	1022	0			201
07	7719	X	4379	-0-	-3340	-0-	3243	2	1136	9	Y	1033	944	0			290
08	4929	X	4541	-0-	-388	-0-	3341	2	1200	9	Y	1091	1051	0			330

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W402HB RRCID -> 299515 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12659 PERF.12953 - 18013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	12156	-0-	-3127	-0-	9847	2	2309	9	Y	2099	2102	0			51
04	14790	X	11095	-0-	-3695	-0-	8853	2	2242	9	Y	2038	2041	0			48
05	15283	X	10374	-0-	-4909	-0-	8233	2	2141	9	Y	1946	1948	0			46
06	14790	X	8944	-0-	-5846	-0-	7082	2	1862	9	Y	1693	1686	0			53
07	13857	X	9424	-0-	-4433	-0-	7611	2	1813	9	Y	1648	1642	0			59
08	8246	X	5141	-0-	-3105	-0-	4359	2	782	9	Y	711	751	0			19

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W304HB RRCID -> 299518 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12748 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28303	X	26198	-0-	-2105	-0-	21037	2	5161	9	Y	4692	4692	0			114
04	27390	X	23514	-0-	-3876	-0-	18661	2	4853	9	Y	4412	4422	0			104
05	28303	X	22076	-0-	-6227	-0-	17414	2	4662	9	Y	4238	4242	0			100
06	27390	X	22116	-0-	-5274	-0-	17594	2	4522	9	Y	4111	4082	0			129
07	27559	X	23381	-0-	-4178	-0-	18838	2	4543	9	Y	4130	4112	0			147
08	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	19992	2	4710	9	Y	4282	4316	0			113

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W303HB RRCID -> 299547 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12498 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25053	X	25053	-0-	-0-	-0-	20000	2	5053	9	Y	4594	4587	0			112
04	22740	X	13388	-0-	-9352	-0-	10752	2	2636	9	Y	2396	2451	0			57
05	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	19824	2	5530	9	Y	5027	4965	0			119
06	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-	18149	2	4672	9	Y	4247	4233	0			133
07	23498	X	21677	-0-	-1821	-0-	17094	2	4583	9	Y	4166	4151	0			148
08	24422	X	24422	-0-	-0-	-0-	19350	2	5072	9	Y	4611	4637	0			122

SMASHBOY 1-29 F WELL #: W301HB RRCID -> 299558 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12270 - 22669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77872	X	47111	-0-	-30761	-0-	35643	2	11468	9	Y	10425	10489	0			321
04	67500	X	34174	-0-	-33326	-0-	22264	2	11910	9	Y	10827	10780	0			368
05	60450	X	14842	-0-	-45608	-0-	3328	2	11514	9	Y	10467	10429	0			406
06	51540	X	28075	-0-	-23465	-0-	18020	2	10055	9	Y	9141	9021	0			526
07	49445	X	35603	-0-	-13842	-0-	26645	2	8958	9	Y	8144	8289	0			381
08	46252	X	32408	-0-	-13844	-0-	24101	2	8307	9	Y	7552	7572	0			361

VIPER 53-47 M WELL #: W104HS RRCID -> 299568 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		27744	-0-	27744	27744	18640	2	9104	9	Y	8276	8158	0			118
05	14B2 EXT		44763	-0-	44763	72507	29950	2	14813	9	Y	13466	13464	0			120
06	14B2 EXT		34128	-0-	34128	106635	22915	2	11213	9	Y	10194	10162	0	109	1	43
07	14B2 EXT		29925	-0-	29925	136560	19872	2	10053	9	Y	9139	9085	0	47	1	50
08	14B2 EXT		26579	-0-	26579	163139	18122	2	8457	9	Y	7688	7646	0	19	1	73

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W302HB RRCID -> 299572 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12593 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	17390	-0-	-125	-0-	13268	2	4122	9	Y	3747	3737	0			91
04	16950	X	15484	-0-	-1466	-0-	11461	2	4023	9	Y	3657	3661	0			87
05	17515	X	15466	-0-	-2049	-0-	10684	2	4782	9	Y	4347	4331	0			103
06	16950	X	15225	-0-	-1725	-0-	11431	2	3794	9	Y	3449	3444	0			108
07	17515	X	16316	-0-	-1199	-0-	12631	2	3685	9	Y	3350	3339	0			119
08	14291	X	10057	-0-	-4234	-0-	7888	2	2169	9	Y	1972	2039	0			52

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W301HB RRCID -> 299585 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12624 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	21531	-0-	-138	-0-	15134	2	6397	9	Y	5815	5816	0			141
04	20970	X	19075	-0-	-1895	-0-	13069	2	6006	9	Y	5460	5472	0			129
05	21669	X	18496	-0-	-3173	-0-	12574	2	5922	9	Y	5384	5386	0			127
06	20970	X	18942	-0-	-2028	-0-	13045	2	5897	9	Y	5361	5320	0			168
07	21669	X	19748	-0-	-1921	-0-	13934	2	5814	9	Y	5285	5265	0			188
08	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	12265	2	5203	9	Y	4730	4793	0			125

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

VIPER 53-47 F WELL #: W402HB RRCID -> 299693 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12302 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	25532	-0-	25532	25532	21356	2	4176	9	Y	3796	3742	0			54
05	14B2 EXT	57791	-0-	57791	83323	47365	2	10426	9	Y	9478	9448	0			84
06	14B2 EXT	72379	-0-	72379	155702	59510	2	12869	9	Y	11699	11609	0	125	1	49
07	14B2 EXT	105253	-0-	105253	260955	86759	2	18494	9	Y	16813	16683	0	87	1	92
08	14B2 EXT	91425	-0-	91425	352380	77510	2	13915	9	Y	12650	12590	0	32	1	120

SMASHBOY 1-29 G WELL #: W302HB RRCID -> 299756 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11773 PERF.12160 - 22316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72850 X	44941	-0-	-27909	-0-	34686	2	10255	9	Y	9323	9389	0			287
04	66600 X	30369	-0-	-36231	-0-	20111	2	10258	9	Y	9325	9295	0			317
05	59148 X	10606	-0-	-48542	-0-	2420	2	8186	9	Y	7442	7470	0			289
06	50100 X	21746	-0-	-28354	-0-	14270	2	7476	9	Y	6796	6694	0			391
07	48174 X	32528	-0-	-15646	-0-	24824	2	7704	9	Y	7004	7067	0			328
08	42470 X	30676	-0-	-11794	-0-	23361	2	7315	9	Y	6650	6660	0			318

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11846 - 22198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	20794 X	20794	-0-	-0-	-0-	13878	2	6916	9	Y	6287	6325	0			194
*04	14382 X	14382	-0-	-0-	-0-	7874	2	6508	9	Y	5916	5909	0			201
*05	9253 X	9253	-0-	-0-	-0-	1473	2	7780	9	Y	7073	6999	0			275
*06	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	8520	2	7489	9	Y	6808	6691	0			392
*07	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	15224	2	7753	9	Y	7048	7110	0			330
08	22165 X	21355	-0-	-810	-0-	13971	2	7384	9	Y	6713	6722	0			321

CONSTRICTOR 53-35 W WELL #: W104HA RRCID -> 299818 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 11733 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	576	-0-	576	576	510	2	66	9	Y	60					60
04	SHUT IN	111419	-0-	111419	111995	69578	2	774	4	Y	37334	37175	0			219
						41067	9									
05	14B2 EXT	85157	-0-	85157	197152	51308	2	2155	4	Y	28813	28885	0			147
						31694	9									
06	14B2 EXT	60465	-0-	60465	257617	33613	2	4838	4	Y	20013	19568	0	415	1	177
						22014	9									
07	14B2 EXT	54448	-0-	54448	312065	31767	2	2596	4	Y	18259	18164	0			272
						20085	9									
08	14B2 EXT	45910	-0-	45910	357975	28407	2	894	4	Y	15099	15272	0			99
						16609	9									

CONSTRICTOR 53-35 N WELL #: W101HS RRCID -> 299869 COMPL. DATE 03/16/2025 TOTAL DEPTH 11433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	176409	-0-	176409	176409	126610	2	1408	4	Y	43992	43734	0			258
						48391	9									
05	14B2 EXT	205028	-0-	205028	381437	143538	2	6028	4	Y	50420	50422	0			256
						55462	9									
06	14B2 EXT	155967	-0-	155967	537404	100123	2	14411	4	Y	37666	36808	0	781	1	333
						41433	9									
07	14B2 EXT	134830	-0-	134830	672234	91223	2	7455	4	Y	32865	32708	0			490
						36152	9									
08	14B2 EXT	130979	-0-	130979	803213	91663	2	2884	4	Y	33120	33392	0			218
						36432	9									

VIPER 53-47 D WELL #: W304HB RRCID -> 299884 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 12120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	36143	-0-	36143	36143	28407	2	7736	9	Y	7033	6933	0			100
05	14B2 EXT	70779	-0-	70779	106922	55035	2	15744	9	Y	14313	14286	0			127
06	14B2 EXT	71354	-0-	71354	178276	55962	2	15392	9	Y	13993	13911	0	150	1	59
07	14B2 EXT	91976	-0-	91976	270252	72621	2	19355	9	Y	17595	17467	0	91	1	96
08	14B2 EXT	82295	-0-	82295	352547	66301	2	15994	9	Y	14540	14462	0	36	1	138

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 I WELL #: W103HA RRCID -> 299936 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		41045	-0-	41045	41045	27630	2	13415	9	Y	12195	12021	0			174
05	14B2 EXT		104509	-0-	104509	145554	69992	2	34517	9	Y	31379	31274	0			279
06	14B2 EXT		85110	-0-	85110	230664	57344	2	27766	9	Y	25242	25144	0	271	1	106
07	14B2 EXT		72218	-0-	72218	302882	48006	2	24212	9	Y	22011	21883	0	114	1	120
08	14B2 EXT		67865	-0-	67865	370747	46503	2	21362	9	Y	19420	19306	0	49	1	185

CONSTRICTOR 53-35 M WELL #: W301HB RRCID -> 299952 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 12202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		654	-0-	654	654	644	2	10	9	Y	9					9
04	SHUT IN		101929	-0-	101929	102583	92706	2	1031	4	Y	7447	7412	0			44
							8192	9									
05	SHUT-IN		64548	-0-	64548	167131	56633	2	2378	4	Y	5034	5052	0			26
							5537	9									
06	SHUT-IN		113521	-0-	113521	280652	91213	2	13128	4	Y	8345	8125	0	172	1	74
							9180	9									
07	SHUT-IN		145710	-0-	145710	426362	124662	2	10188	4	Y	9873	9800	0			147
							10860	9									
08	SHUT-IN		218267	-0-	218267	644629	198571	2	6247	4	Y	12226	12292	0			81
							13449	9									

CONSTRICTOR 53-35 U WELL #: W103HS RRCID -> 300043 COMPL. DATE 04/05/2025 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		157191	-0-	157191	157191	101683	2	1131	4	Y	49434	49144	0			290
							54377	9									
05	SHUT IN		172684	-0-	172684	329875	108277	2	4547	4	Y	54418	54431	0			277
							59860	9									
06	14B2 EXT		133116	-0-	133116	462991	76686	2	11037	4	Y	41266	40322	0	856	1	365
							45393	9									
07	14B2 EXT		114990	-0-	114990	577981	70388	2	5753	4	Y	35317	35156	0			526
							38849	9									
08	14B2 EXT		100082	-0-	100082	678063	63789	2	2007	4	Y	31169	31490	0			205
							34286	9									

CONSTRICTOR 53-35 L WELL #: W101HA RRCID -> 300142 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 11677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		182317	-0-	182317	182317	145597	2	1620	4	Y	31909	31722	0			187
							35100	9									
05	14B2 EXT		223801	-0-	223801	406118	172463	2	7243	4	Y	40086	40069	0			204
							44095	9									
06	14B2 EXT		174192	-0-	174192	580310	123876	2	17830	4	Y	29533	28863	0	613	1	261
							32486	9									
07	14B2 EXT		159286	-0-	159286	739596	119254	2	9746	4	Y	27533	27384	0			410
							30286	9									
08	14B2 EXT		159861	-0-	159861	899457	125417	2	3945	4	Y	27726	27953	0			183
							30499	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 S WELL #: W103HA RRCID -> 300316 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 11720 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
04	SHUT IN		133929	-0-	133929	133929	86959	2	967	4	Y	41821	41595	0			245
							46003	9									
05	SHUT-IN		95458	-0-	95458	229387	60237	2	2530	4	Y	29719	29813	0			151
							32691	9									
06	SHUT-IN		63756	-0-	63756	293143	37020	2	5328	4	Y	19462	19037	0	404	1	172
							21408	9									
07	SHUT-IN		55395	-0-	55395	348538	34519	2	2821	4	Y	16414	16341	0			245
							18055	9									
08	SHUT-IN		45559	-0-	45559	394097	30134	2	948	4	Y	13161	13319	0			87
							14477	9									

CONSTRICTOR 53-35 Q WELL #: W102HS RRCID -> 300455 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 11528 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		229725	-0-	229725	229725	155241	2	1727	4	Y	66143	65755	0			388
							72757	9									
05	SHUT IN		255680	-0-	255680	485405	169488	2	7118	4	Y	71885	71907	0			366
							79074	9									
06	SHUT-IN		186114	-0-	186114	671519	113559	2	16345	4	Y	51100	49954	0	1060	1	452
							56210	9									
07	SHUT-IN		153527	-0-	153527	825046	98932	2	8085	4	Y	42282	42104	0			630
							46510	9									
08	SHUT-IN		146463	-0-	146463	971509	97676	2	3073	4	Y	41558	41914	0			274
							45714	9									

CONSTRICTOR 53-35 V WELL #: W303HB RRCID -> 300563 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 12197 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		67411	-0-	67411	67411	51762	2	576	4	Y	13703	13623	0			80
							15073	9									
05	SHUT IN		41520	-0-	41520	108931	30821	2	1294	4	Y	8550	8587	0			43
							9405	9									
06	14B2 EXT		65871	-0-	65871	174802	45496	2	6548	4	Y	12570	12242	0	260	1	111
							13827	9									
07	14B2 EXT		80092	-0-	80092	254894	59590	2	4870	4	Y	14211	14110	0			212
							15632	9									
08	14B2 EXT		104679	-0-	104679	359573	83954	2	2641	4	Y	16440	16544	0			108
							18084	9									

CONSTRICTOR 53-35 O WELL #: W401HB RRCID -> 300952 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 12438 PERF. N/A

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
03	SHUT IN		1459	-0-	1459	1459	1459	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		90446	-0-	90446	91905	82143	2	914	4	Y	6717	6678	0			39
							7389	9									
05	SHUT-IN		52305	-0-	52305	144210	45863	2	1926	4	Y	4105	4123	0			21
							4516	9									
06	SHUT-IN		82267	-0-	82267	226477	66068	2	9509	4	Y	6082	5923	0	126	1	54
							6690	9									
07	SHUT-IN		91716	-0-	91716	318193	78307	2	6400	4	Y	6372	6331	0			95
							7009	9									
08	SHUT-IN		94855	-0-	94855	413048	85927	2	2703	4	Y	5659	5717	0			37
							6225	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 P WELL #: W102HA RRCID -> 300999 COMPL. DATE 10/08/2025 TOTAL DEPTH 11725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	152021	-0-	152021	152021	107175	2	1192	4	Y	39685	39452	0			233
						43654	9									
05	SHUT IN	137987	-0-	137987	290008	95355	2	4005	4	Y	35115	35169	0			179
						38627	9									
06	SHUT-IN	93818	-0-	93818	383826	59462	2	8558	4	Y	23453	22937	0	487	1	208
						25798	9									
07	SHUT-IN	84406	-0-	84406	468232	56864	2	4647	4	Y	20814	20712	0			310
						22895	9									
08	SHUT-IN	74155	-0-	74155	542387	53024	2	1668	4	Y	17694	17887	0			117
						19463	9									

CONSTRICTOR 53-35 T WELL #: W402HB RRCID -> 301110 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 12387 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1					1
04	SHUT IN	72086	-0-	72086	72565	60326	2	671	4	Y	10081	10023	0			59
						11089	9									
05	SHUT-IN	47585	-0-	47585	120150	38478	2	1616	4	Y	6810	6834	0			35
						7491	9									
06	SHUT-IN	74331	-0-	74331	194481	55324	2	7963	4	Y	10040	9778	0	208	1	89
						11044	9									
07	SHUT-IN	84843	-0-	84843	279324	67231	2	5495	4	Y	11015	10940	0			164
						12117	9									
08	SHUT-IN	99378	-0-	99378	378702	83997	2	2642	4	Y	11581	11669	0			76
						12739	9									

CONSTRICTOR 53-35 R WELL #: W302HB RRCID -> 301183 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 12158 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	446	446	446	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	80057	-0-	80057	80503	68266	2	759	4	Y	10029	9970	0			59
						11032	9									
05	SHUT-IN	47052	-0-	47052	127555	38918	2	1634	4	Y	5909	5938	0			30
						6500	9									
06	SHUT-IN	85735	-0-	85735	213290	65641	2	9448	4	Y	9678	9422	0	200	1	86
						10646	9									
07	SHUT-IN	103701	-0-	103701	316991	83977	2	6863	4	Y	11692	11604	0			174
						12861	9									
08	SHUT-IN	139529	-0-	139529	456520	121385	2	3819	4	Y	13023	13111	0			86
						14325	9									

COBRA STATE 53-46 WELL #: W403HB RRCID -> 301281 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 12201 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	3268	-0-	3268	3268	2656	2	127	4	Y	441	391	1			50
						485	9									
05	SHUT IN	39289	-0-	39289	42557	19595	2	13233	4	Y	5874	3867	0	1989	1	68
						6461	9									
06	SHUT IN	84439	-0-	84439	126996	44246	2	26630	4	Y	12330	11331	0	948	1	119
						13563	9									
07	SHUT IN	134174	-0-	134174	261170	109723	2	3731	4	Y	18836	18700	0			255
						20720	9									
08	SHUT-IN	96731	-0-	96731	357901	81426	2	15305	9	Y	13914	13885	0			284

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COBRA STATE 53-46 WELL #: W104HA RRCID -> 301314 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 11508 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		28741	-0-	28741	28741	20171	2	966	4	Y	6913	6123	1			790
							7604	9									
05	SHUT IN		258909	-0-	258909	287650	112742	2	76141	4	Y	63660	42072	0	21644	1	734
							70026	9									
06	SHUT IN		182502	-0-	182502	470152	82966	2	49934	4	Y	45093	41887	0	3505	1	435
							49602	9									
07	SHUT IN		150868	-0-	150868	621020	105948	2	3603	4	Y	37561	37487	0			509
							41317	9									
08	SHUT-IN		129727	-0-	129727	750747	94339	2	35388	9	Y	32171	32024	0			656

COBRA STATE 53-46 WELL #: W401HB RRCID -> 301324 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 2420 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: W302HB RRCID -> 301334 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: W102HA RRCID -> 301385 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 2423 PERF. N/A

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

SMASHBOY 1-29 E WELL #: W101HA RRCID -> 301386 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: W101HA RRCID -> 301416 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 2385 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COBRA STATE 53-46 WELL #: W101HS RRCID -> 301417 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 2428 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W103HA RRCID -> 301487 COMPL. DATE 03/11/2026 TOTAL DEPTH 11493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W301HB RRCID -> 301515 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 2429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W102HS RRCID -> 301533 COMPL. DATE 03/23/2026 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W103HS RRCID -> 301580 COMPL. DATE 03/04/2026 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W402HB RRCID -> 302148 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 12271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6	9	N	5					450
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					450
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	204	2	40	9	N	36					486
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	2	44	9	N	40	342	1			184
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2					186
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	137	2	22	9	N	20					206

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2835	2	224	9	N	204	182	1			156
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1674	2	184	9	N	167	179	1			144
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3235	2	250	9	N	227	182	1			189
06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1574	2	196	9	N	178	170	1			197
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					199
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	N	7					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					96
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					98
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	1860	X	1261	-0-	-599	-0-	1239	2	22	9	N	20					223
04	1920	X	507	-0-	-1413	-0-	503	2	4	9	N	4					227
05	1984	X	1432	-0-	-552	-0-	1432	2			N	-0-					227
06	1920	X	348	-0-	-1572	-0-	348	2			N	-0-					227
*07	1271	X	303	-0-	-968	-0-	303	2			N	-0-					227
*08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					227

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	2	17	9	N	15					200
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	N	8					208
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	N	4					212
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	2	13	9	N	12					224
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	44	2	9	9	N	8					232

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	156	2	25	9	N	23					234
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					234
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	N	5					239
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	187	2	56	9	N	51					290
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	N	11					301
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	206	2	2	9	N	2					303

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	618	1	1563	2	N	64					320
							70	9									
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	330	1	1104	2	N	145	181	1			284
							160	9									
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	448	1	1278	2	N	88	1	8			371
							97	9									
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	600	1	1771	2	N	104	354	1			121
							114	9									
*07	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	618	1	1931	2	N	100					221
							110	9									
*08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	581	1	1218	2	N	61	163	1			119
							67	9									

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 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
03	42	X	42	-0-	-0-	-0-	24	2	18	9	N	16					384
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1			204
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	1	8			209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					210
*07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	659	2	9	9	N	8					218
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	4123	X	1195	-0-	-2928	-0-	36	1	1146	2	Y	12	316	1			12
							13	9									
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-	9	1			3
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	252	1	9066	2	Y	222	165	1			60
							244	9									
06	8880	X	7291	-0-	-1589	-0-	292	1	6687	2	Y	284	226	1			118
							312	9									
*07	9176	X	5803	-0-	-3373	-0-	223	1	5200	2	Y	345	284	1			179
							380	9									
08	9548	X	4069	-0-	-5479	-0-	256	1	3670	2	Y	130	132	1			177
							143	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
03	2883	X	606	-0-	-2277	-0-	19	1	586	2	Y	1	170	1			1
							1	9									
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	3286	X	1098	-0-	-2188	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2202	-0-	-978	-0-	78	1	1799	2	Y	295	172	1			123
							325	9									
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	103	1	2399	2	Y	208	223	1			108
							229	9									
08	1085	X	3	-0-	-1082	-0-	2	2	1	9	Y	1	80	1			29

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
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3087	2	6	9	N	5					205
04	1680	X	942	-0-	-738	-0-	920	2	22	9	N	20					225
05	1736	X	682	-0-	-1054	-0-	679	2	3	9	N	3					228
06	1680	X	1321	-0-	-359	-0-	1296	2	25	9	N	23					251
*07	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	1538	2	9	9	N	8					259
08	1736	X	545	-0-	-1191	-0-	543	2	2	9	N	2					261

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
03	10416	X	7150	-0-	-3266	-0-	205	1	6437	2	Y	462	64	1			460
							508	9									
04	10080	X	5079	-0-	-5001	-0-	320	1	4385	2	Y	340	347	1			453
							374	9									
05	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	68	1	2452	2	Y	399	744	1	1	8	107
							439	9									
06	6930	X	5922	-0-	-1008	-0-	230	1	5272	2	Y	382	330	1			159
							420	9									
*07	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	295	1	6889	2	Y	392	347	1			204
							431	9									
08	7161	X	5144	-0-	-2017	-0-	318	1	4562	2	Y	240	150	1			294
							264	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
03	8959	X	7705	-0-	-1254	-0-	868	1	6674	2	N	148					345
							163	9									
04	8670	X	1429	-0-	-7241	-0-	140	1	1259	2	N	27	242	1			130
							30	9									
05	8959	X	8225	-0-	-734	-0-	623	1	7475	2	N	115	1	8			244
							127	9									
06	7680	X	6930	-0-	-750	-0-	840	1	5963	2	N	115	185	1			174
							127	9									
*07	7936	X	6634	-0-	-1302	-0-	865	1	5633	2	N	124					298
							136	9									
08	8215	X	6600	-0-	-1615	-0-	868	1	5609	2	N	112	181	1			229
							123	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-	232	2	42	9	N	38					66
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	385	2	188	9	N	171					237
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	309	2	185	9	N	168					405
*07	216	X	216	-0-	-0-	-0-	162	2	54	9	N	49	183	1			271
*08	140	X	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2	9	N	2					273

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	60	2	29	9	N	26					218
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	N	12					230
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1840	2	169	9	N	154					384
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1128	2	239	9	N	217					601
*07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	180	1			424
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	383	2	21	9	N	19	179	1			264

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 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
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	748	1	3465	2	N	25					484
							28	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	840	1	3295	2	N	141	461	1			164
							155	9									
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	868	1	3490	2	N	105					269
							116	9									
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	817	1	4080	2	N	142	315	1			96
							156	9									
*07	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	862	1	4414	2	N	134					230
							147	9									
*08	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	840	1	3498	2	N	144	182	1			192
							158	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

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

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 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
03	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					238
04	84	X	84	-0-	-0-	-0-	82	1	2	9	N	2					240
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					242
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					245
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					246

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	23	2	2	9	N	2					151
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	8	2	1	9	N	1					152
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					157
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					157
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	12	2	4	9	N	4					161
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	17	2	3	9	N	3					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

03	10323	X	10295	-0-	-28	-0-	868 437	1 9	8990	2	N	397	307	0			254
04	9990	X	9593	-0-	-397	-0-	840 318	1 9	8435	2	N	289	317	0			226
05	10323	X	9280	-0-	-1043	-0-	795 278	1 9	8207	2	N	253	193	0			286
06	9960	X	8958	-0-	-1002	-0-	839 397	1 9	7722	2	N	361	506	0			141
*07	10292	X	8833	-0-	-1459	-0-	868 278	1 9	7687	2	N	253	216	0			178
08	10292	X	8783	-0-	-1509	-0-	868 300	1 9	7615	2	N	273	248	0			203

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

03	47677	X	47677	-0-	-0-	-0-	44650	2	3027	9	N	2752	2855	1	3	8	307
04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6109	2	413	9	N	375	355	1			327
05	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	13666	2	1470	9	N	1336	1446	1	1	8	216
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	6854	2	914	9	N	831	671	1			376
*07	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	30757	2	3198	9	N	2907	2963	1			320
*08	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	15445	2	1299	9	N	1181	1167	1	2	8	332

NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

03	28117	X	26292	-0-	-1825	-0-	818 1929	1 9	23545	2	N	1754	1751	0			323
04	26790	X	24422	-0-	-2368	-0-	811 1788	1 9	21823	2	N	1625	1513	0			435
05	27187	X	25234	-0-	-1953	-0-	870 1961	1 9	22403	2	N	1783	1684	0	1	8	533
06	25440	X	23014	-0-	-2426	-0-	696 1663	1 9	20655	2	N	1512	1596	0			449
*07	26288	X	23753	-0-	-2535	-0-	846 1672	1 9	21235	2	N	1520	1634	0			335
08	26288	X	24064	-0-	-2224	-0-	852 1839	1 9	21373	2	N	1672	1661	0			346

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

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

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	618	1	6499	2	N	423	406	0			282
							465	9									
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	600	1	6497	2	N	542	580	0	1	8	243
							596	9									
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	620	1	6761	2	N	472	447	0			268
							519	9									
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	600	1	6684	2	N	425	403	0			290
							468	9									
*07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	579	1	6530	2	N	463	522	0			231
							509	9									
*08	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	582	1	6375	2	N	410	443	0			198
							451	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	866	1	6081	2	N	719	660	0			243
							791	9									
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	751	1	5850	2	N	667	626	0			284
							734	9									
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	862	1	5419	2	N	729	602	0	1	8	410
							802	9									
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	223	1	1479	2	N	143	179	0			374
							157	9									
*07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	514	1	6859	2	N	447	626	0			195
							492	9									
*08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	5998	2	840	9	N	764	952	0			7

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

03	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	85	1	8551	2	N	368	321	0			231
							405	9									
04	23375	X	23375	-0-	-0-	-0-	452	1	22196	2	N	661	616	0			276
							727	9									
05	25231	X	25231	-0-	-0-	-0-	736	1	23756	2	N	672	678	0			270
							739	9									
06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	268	1	20409	2	N	587	587	0			270
							646	9									
*07	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	715	1	27544	2	N	665	670	0			265
							732	9									
*08	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	717	1	22464	2	N	558	572	0			251
							614	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	18507	X	16772	-0-	-1735	-0-	988	1	14125	2	N	1508	1428	0	10	8	392
							1659	9									
04	17610	X	9880	-0-	-7730	-0-	480	1	4921	2	N	814	757	0	5	8	444
							3584	4	895	9							
05	18197	X	5905	-0-	-12292	-0-	61	1	5277	2	N	515	709	0			250
							567	9									
06	16680	X	4506	-0-	-12174	-0-	15	1	4069	2	N	384	281	0			353
							422	9									
*07	17236	X	14802	-0-	-2434	-0-	349	1	12775	2	N	1525	1539	0			339
							1678	9									
*08	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	572	1	15814	2	N	1463	1385	0			417
							1609	9									

EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350	X	1876	-0-	-24474	-0-	181	1	1467	2	N	207	311	0			138
							228	9									
04	25500	X	11082	-0-	-14418	-0-	840	1	8924	2	N	1198	791	0	1	8	544
							1318	9									
05	26350	X	11487	-0-	-14863	-0-	866	1	9918	2	N	639	897	0			286
							703	9									
06	18660	X	10888	-0-	-7772	-0-	840	1	9408	2	N	582	667	0			201
							640	9									
*07	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	865	1	9887	2	N	673	802	0			72
							740	9									
08	11501	X	5116	-0-	-6385	-0-	868	1	3420	2	N	753	722	0			103
							828	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 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
03	11563	X	913	-0-	-10650	-0-	156	1	481	2	N	251	239	0			167
							276	9									
04	8550	X	1118	-0-	-7432	-0-	774	1	188	2	N	134	240	0			61
							9	4	147	9							
05	8835	X	1203	-0-	-7632	-0-	868	1	76	2	N	235	191	0			105
							259	9									
06	8550	X	1527	-0-	-7023	-0-	826	1	293	2	N	371	348	0			128
							408	9									
*07	2542	X	1414	-0-	-1128	-0-	835	1	287	2	N	265	365	0			28
							292	9									
*08	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	862	1	104	2	N	367	345	0			50
							404	9									

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
03	25296	X	23276	-0-	-2020	-0-	856	1	21048	2	N	1247	1353	0			253
							1372	9									
04	29072	X	29072	-0-	-0-	-0-	842	1	26859	2	N	1246	1358	0	1	8	140
							1371	9									
05	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	866	1	21360	2	N	1351	1217	0	1	8	273
							1486	9									
06	22530	X	7611	-0-	-14919	-0-	276	1	6942	2	N	357	471	0			159
							393	9									
*07	28923	X	25722	-0-	-3201	-0-	867	1	23054	2	N	1637	1683	0			113
							1801	9									
08	28923	X	19674	-0-	-9249	-0-	870	1	17284	2	N	1382	1433	0			62
							1520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	13268	X	13144	-0-	-124	-0-	12031	2	123	4	N	900	1099	0			152
							990	9									
04	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	12092	2	1117	9	N	1015	943	0			224
05	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	12279	2	992	9	N	902	952	0	1	8	173
06	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	11809	2	51	4	N	851	896	0			128
							936	9									
*07	13640	X	13616	-0-	-24	-0-	12556	2	1060	9	N	964	939	0			153
08	13640	X	13398	-0-	-242	-0-	12409	2	989	9	N	899	890	0			162

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
03	25296	X	21270	-0-	-4026	-0-	868	1	18843	2	N	1417	1621	0			288
							1559	9									
04	24480	X	12995	-0-	-11485	-0-	840	1	11089	2	N	969	1148	0			109
							1066	9									
05	25296	X	19830	-0-	-5466	-0-	736	1	17695	2	N	1272	1124	0			257
							1399	9									
06	22140	X	7501	-0-	-14639	-0-	270	1	6734	2	N	452	508	0			201
							497	9									
*07	24578	X	24578	-0-	-0-	-0-	865	1	21995	2	N	1562	1655	0			108
							1718	9									
*08	21559	X	21559	-0-	-0-	-0-	849	1	18598	2	N	1920	1942	0			86
							2112	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
03	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	15554	2	455	9	N	414	570	0	1	8	231
04	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15229	2	843	9	N	766	745	0	1	8	251
05	13826	X	10497	-0-	-3329	-0-	9869	2	628	9	N	571	497	0	2	8	323
06	15480	X	10554	-0-	-4926	-0-	10119	2	435	9	N	395	400	0			318
*07	16275	X	11826	-0-	-4449	-0-	11423	2	403	9	N	366	369	0			315
08	16275	X	12944	-0-	-3331	-0-	12529	2	415	9	N	377	460	0	3	8	229

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
03	28706	X	27889	-0-	-817	-0-	844	1	25431	2	N	1467	1462	0			374
							1614	9									
04	27360	X	26447	-0-	-913	-0-	835	1	24174	2	N	1307	1359	0	1	8	321
							1438	9									
05	28272	X	25929	-0-	-2343	-0-	856	1	23602	2	N	1337	1242	0			416
							1471	9									
06	27000	X	7813	-0-	-19187	-0-	253	1	7107	2	N	412	596	0			232
							453	9									
*07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	646	1	26669	2	N	1284	1248	0			268
							1412	9									
08	27900	X	25274	-0-	-2626	-0-	870	1	22739	2	N	1514	1380	0			402
							1665	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
*03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	215	1	6569	2	N	369	149	0			351
							406	9									
*04	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	822	1	9205	2	N	1346	1357	0			340
							1481	9									
*05	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	781	1	6187	2	N	1280	1197	0	2	8	421
							1408	9									
*06	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	884	1	5962	2	N	995	1154	0			262
							1095	9									
*07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	847	1	2698	2	N	1062	1079	0			245
							1168	9									
*08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	864	1	4597	2	N	1155	1177	0			223
							1271	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	190	1	5799	2	N	330	238	0			379
							363	9									
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	897	1	10049	2	N	921	996	0			304
							1013	9									
05	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	789	1	6252	2	N	773	779	0			298
							850	9									
06	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	904	1	6093	2	N	666	663	0			301
							733	9									
*07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	759	1	2419	2	N	515	585	0			231
							567	9									
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	709	1	3774	2	N	466	401	0			296
							513	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
03	41633	X	36109	-0-	-5524	-0-	752	1	34674	2	N	621	681	0			282
							683	9									
04	40290	X	34614	-0-	-5676	-0-	708	1	33148	2	N	689	668	0			303
							758	9									
05	40765	X	33995	-0-	-6770	-0-	806	1	32533	2	N	596	630	0	2	8	267
							656	9									
06	39030	X	32846	-0-	-6184	-0-	617	1	31497	2	N	665	594	0			338
							732	9									
*07	40331	X	37578	-0-	-2753	-0-	787	1	36087	2	N	640	637	0			341
							704	9									
*08	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	875	1	36312	2	N	648	648	0			341
							713	9									

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
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	265	1	1952	2	N	497	422	0			330
							547	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	758	1	4218	2	N	820	891	0	1	8	258
							902	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	856	1	4455	2	N	996	907	0			347
							1096	9									
06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	840	1	5686	2	N	938	1016	0			269
							1032	9									
*07	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	847	1	6271	2	N	969	884	0			354
							1066	9									
*08	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	863	1	6757	2	N	1048	1006	0			396
							1153	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
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	247	1	1542	2	N	494	377	0			343
							543	9									
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	840	1	6408	2	N	1173	1150	0	1	8	365
							1290	9									
05	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	868	1	5922	2	N	1026	1037	0			354
							1129	9									
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	840	1	6539	2	N	911	997	0			268
							1002	9									
*07	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	865	1	6938	2	N	832	768	0			332
							915	9									
*08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	868	1	7143	2	N	823	915	0			240
							905	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. 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
03	9238	X	8888	-0-		-350	-0-	775 1737	1 9	6376	2	N	1579	1912	0			374
04	8488	X	8488	-0-		-0-	-0-	750 1654	1 9	6084	2	N	1504	1416	0			462
05	9610	X	8220	-0-		-1390	-0-	752 1516	1 9	5952	2	N	1378	1315	0			525
*06	9300	X	8176	-0-		-1124	-0-	702 1541	1 9	5933	2	N	1401	1428	0			498
*07	9610	X	8275	-0-		-1335	-0-	738 1557	1 9	5980	2	N	1415	1547	0			366
08	8897	X	8470	-0-		-427	-0-	767 1575	1 9	6128	2	N	1432	1438	0			360

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. 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
03	19344	X	17232	-0-		-2112	-0-	856 1412	1 9	14964	2	N	1284	1309	0			315
04	18630	X	13944	-0-		-4686	-0-	762 1335	1 9	11847	2	N	1214	1405	0	1	8	123
05	19127	X	18144	-0-		-983	-0-	840 1506	1 9	15798	2	N	1369	1223	0	1	8	268
*06	16680	X	13643	-0-		-3037	-0-	697 1015	1 9	11931	2	N	923	1032	0			159
*07	18241	X	18241	-0-		-0-	-0-	870 1256	1 9	16115	2	N	1142	1178	0			123
08	18135	X	7796	-0-		-10339	-0-	757 1434	1 9	5605	2	N	1304	1251	0			176

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23359	X	23359	-0-		-0-	-0-	1426 1619	1 9	20314	2	N	1472	1451	0			251
04	22020	X	22020	-0-		-0-	-0-	1302 1496	1 9	19222	2	N	1360	1427	0			184
05	23120	X	23120	-0-		-0-	-0-	1342 1604	1 9	20174	2	N	1458	1369	0			273
06	23204	X	23204	-0-		-0-	-0-	1383 1361	1 9	20460	2	N	1237	1279	0			231
*07	23459	X	23459	-0-		-0-	-0-	1414 1333	1 9	20712	2	N	1212	1298	0			145
*08	22983	X	22983	-0-		-0-	-0-	1407 1465	1 9	20111	2	N	1332	1282	0			195

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	16521	-0-		-777	-0-	834 1554	1 9	14133	2	N	1413	1391	0			265
04	16740	X	16601	-0-		-139	-0-	842 1254	1 9	14505	2	N	1140	1277	0			128
05	17298	X	13250	-0-		-4048	-0-	806 1313	1 9	11131	2	N	1194	1079	0			243
06	16140	X	8295	-0-		-7845	-0-	501 508	1 9	7286	2	N	462	535	0			170
*07	23929	X	23929	-0-		-0-	-0-	861 4732	1 9	18336	2	N	4302	4107	0			365
*08	23419	X	23419	-0-		-0-	-0-	868 2299	1 9	20252	2	N	2090	2299	0			156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	883	1	12584	2	N	818	784	0			318
							900	9									
04	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	929	1	13715	2	N	795	868	0			245
							875	9									
05	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	964	1	14489	2	N	811	799	0			257
							892	9									
*06	13890	X	13238	-0-	-652	-0-	788	1	11656	2	N	722	756	0			223
							794	9									
*07	16027	X	15135	-0-	-892	-0-	908	1	13297	2	N	845	850	0			218
							930	9									
08	16337	X	14862	-0-	-1475	-0-	915	1	13076	2	N	792	815	0			195
							871	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	221	1	2421	2	Y	116	401	0			20
							128	9									
04	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	673	1	4638	2	Y	598	593	0	14	8	11
							658	9									
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	532	1	4062	2	Y	960	958	0	1	8	12
							1056	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	200	1	3438	2	Y	762	761	0			13
							838	9									
*07	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	284	1	4778	2	Y	958	951	0			20
							1054	9									
*08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	317	1	5430	2	Y	985	983	0			22
							1084	9									

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
03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	94	1	1028	2	Y	35	306	0			6
							39	9									
04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	796	1	5487	2	Y	695	678	0	10	8	13
							765	9									
05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	1058	1	8080	2	Y	902	903	0			12
							992	9									
*06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	404	1	6933	2	Y	674	674	0			12
							741	9									
*07	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	449	1	7555	2	Y	813	808	0			17
							894	9									
08	10137	X	8772	-0-	-1365	-0-	434	1	7439	2	Y	817	816	0			18
							899	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
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	54	1	593	2	Y	99	302	0			17
							109	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	450	1	3106	2	Y	264	270	0	6	8	5
							290	9									
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	569	1	4341	2	Y	74	78	0			1
							81	9									
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	211	1	3619	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	289	1	4865	2	Y	569	559	0			12
							626	9									
*08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	266	1	4564	2	Y	597	596	0			13
							657	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	9083	X	4083	-0-	-5000	-0-	3516	2	567	9	Y	515	500	0	1	8	18
04	8790	X	3387	-0-	-5403	-0-	2879	2	4	4	Y	458	471	0	1	8	4
							504	9									
05	9083	X	4350	-0-	-4733	-0-	3638	2	712	9	Y	647	640	0	4	8	7
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	4644	2	587	9	Y	534	535	0			6
*07	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4160	2	538	9	Y	489	490	0	1	8	4
*08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	4737	2	28	4	Y	694	693	0			5
							763	9									

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
03	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	8197	2	2272	9	Y	2065	2010	0	3	8	73
04	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	7856	2	10	4	Y	1364	1423	0	3	8	11
							1500	9									
05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	9525	2	1515	9	Y	1377	1364	0	8	8	16
06	8610	X	7747	-0-	-863	-0-	6418	2	1329	9	Y	1208	1211	0			13
*07	8897	X	7589	-0-	-1308	-0-	6269	2	1320	9	Y	1200	1201	0	2	8	10
08	9145	X	7225	-0-	-1920	-0-	5915	2	35	4	Y	1159	1161	0			8
							1275	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
03	14725	X	2441	-0-	-12284	-0-	181	1	2009	2	Y	228	113	0			294
							251	9									
04	14250	X	10803	-0-	-3447	-0-	840	1	9225	2	Y	671	738	0			227
							738	9									
05	14725	X	8750	-0-	-5975	-0-	850	1	7352	2	Y	498	544	0			181
							548	9									
06	11010	X	8597	-0-	-2413	-0-	840	1	7063	2	Y	631	680	0			132
							694	9									
*07	11160	X	8604	-0-	-2556	-0-	832	1	7135	2	Y	579	610	0			101
							637	9									
08	11160	X	8399	-0-	-2761	-0-	868	1	6797	2	Y	667	646	0			122
							734	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
03	15562	X	1002	-0-	-14560	-0-	183	1	488	2	Y	301	140	0			384
							331	9									
04	16200	X	5033	-0-	-11167	-0-	840	1	3027	2	Y	1060	1085	0			359
							1166	9									
05	16740	X	7057	-0-	-9683	-0-	868	1	4705	2	Y	1349	1217	0			491
							1484	9									
06	16200	X	5731	-0-	-10469	-0-	812	1	4204	2	Y	650	1005	0			136
							715	9									
*07	6696	X	6061	-0-	-635	-0-	862	1	4173	2	Y	933	906	0			163
							1026	9									
08	7068	X	6643	-0-	-425	-0-	868	1	4753	2	Y	929	922	0			170
							1022	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	19404	2	4203	9	Y	3821	3720	0	5	8	134
04	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	17610	2	24	4	Y	3694	3790	0	9	8	29
							4063	9									
05	23409	X	23409	-0-	-0-	-0-	19274	2	4135	9	Y	3759	3724	0	21	8	43
06	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	16734	2	3967	9	Y	3606	3611	0			38
*07	21898	X	21898	-0-	-0-	-0-	17918	2	3980	9	Y	3618	3622	0	5	8	29
*08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	17568	2	105	4	Y	3663	3667	0	1	8	24
							4029	9									

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

03	23777	X	19278	-0-	-4499	-0-	706	1	15207	2	Y	3059	2969	0			170
							3365	9									
04	22440	X	20470	-0-	-1970	-0-	748	1	16066	2	Y	3324	3414	0			80
							3656	9									
05	23777	X	12733	-0-	-11044	-0-	422	1	9804	2	Y	2270	2258	0	14	8	78
							10	4	2497	9							
*06	23010	X	4511	-0-	-18499	-0-	172	1	3322	2	Y	917	971	0	1	8	23
							8	4	1009	9							
*07	23777	X	14226	-0-	-9551	-0-	551	1	10528	2	Y	2837	2786	0	16	8	58
							26	4	3121	9							
08	21142	X	20034	-0-	-1108	-0-	795	1	15647	2	Y	3265	3169	0	39	8	115
							3592	9									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

03	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	26254	2	1646	9	N	1496	1577	0			268
04	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	22916	2	1453	9	N	1321	1357	0	1	8	231
05	25014	X	25014	-0-	-0-	-0-	23896	2	1118	9	N	1016	946	0			301
06	24090	X	23106	-0-	-984	-0-	22016	2	1090	9	N	991	1063	0			229
*07	24893	X	23155	-0-	-1738	-0-	22019	2	1136	9	N	1033	969	0			293
08	24893	X	23244	-0-	-1649	-0-	22141	2	1103	9	N	1003	1056	0			240

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

03	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	168	1	8592	2	N	398	373	0			282
							438	9									
04	18792	X	18792	-0-	-0-	-0-	840	1	16868	2	N	985	937	0	1	8	329
							1084	9									
05	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	868	1	15288	2	N	901	907	0			323
							991	9									
06	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	765	1	14315	2	N	845	886	0			282
							930	9									
*07	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	868	1	14045	2	N	995	995	0			282
							1095	9									
*08	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	868	1	13901	2	N	882	871	0			293
							970	9									

BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

03	8215	X	8130	-0-	-85	-0-	1135	1	5925	2	N	973	973	0			254
							1070	9									
04	8130	X	7860	-0-	-270	-0-	1123	1	5703	2	N	940	834	0			360
							1034	9									
05	8401	X	7863	-0-	-538	-0-	1161	1	5703	2	N	908	930	0	1	8	337
							999	9									
06	8130	X	7476	-0-	-654	-0-	1123	1	5440	2	N	830	936	0			231
							913	9									
*07	8122	X	7491	-0-	-631	-0-	1161	1	5464	2	N	787	826	0			192
							866	9									
08	8122	X	6527	-0-	-1595	-0-	973	1	4789	2	N	695	569	0			318
							765	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	11	X	10	-0-	-1	-0-	10	4			N	-0-					-0-
04	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	4			N	-0-					-0-
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					-0-
*07	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	4			N	-0-					-0-
08	12	X	8	-0-	-4	-0-	8	4			N	-0-					-0-

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
03	16430	X	12240	-0-	-4190	-0-	677	1	10541	2	Y	929	968	0			153
							1022	9									
04	13530	X	11976	-0-	-1554	-0-	724	1	10560	2	Y	629	720	0			62
							692	9									
05	13981	X	12497	-0-	-1484	-0-	641	1	10440	2	Y	813	799	0			76
							522	4	894	9							
*06	13530	X	11796	-0-	-1734	-0-	612	1	10311	2	Y	794	801	0			69
							873	9									
*07	12369	X	10101	-0-	-2268	-0-	675	1	8485	2	Y	855	849	0			75
							941	9									
08	12493	X	10361	-0-	-2132	-0-	644	1	8814	2	Y	821	829	0			67
							903	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
03	18972	X	13890	-0-	-5082	-0-	735	1	11443	2	Y	1556	1598	0			257
							1712	9									
04	14400	X	14118	-0-	-282	-0-	784	1	11435	2	Y	1726	1812	0	1	8	170
							1899	9									
05	14880	X	13722	-0-	-1158	-0-	659	1	10723	2	Y	1640	1657	0			153
							536	4	1804	9							
06	14400	X	14209	-0-	-191	-0-	701	1	11814	2	Y	1540	1559	0			134
							1694	9									
*07	14601	X	11312	-0-	-3289	-0-	712	1	8953	2	Y	1497	1500	0			131
							1647	9									
08	14601	X	13061	-0-	-1540	-0-	759	1	10391	2	Y	1737	1726	0			142
							1911	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	130	1	793	2	N	88	92	0			472
							97	9									
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	20	1	30	2	N	10	36	0	2	8	444
							11	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	136	0			310
*06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					310
*07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					313
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					313

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23593	X	23593	-0-	-0-	-0-	1134	1	20395	2	N	1876	1712	0			365
							2064	9									
04	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	1101	1	19651	2	N	2060	2026	0	1	8	398
							2266	9									
05	23182	X	23182	-0-	-0-	-0-	1131	1	20096	2	N	1777	1699	0			476
							1955	9									
06	21473	X	21473	-0-	-0-	-0-	1092	1	18545	2	N	1669	1744	0			401
							1836	9									
*07	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	1156	1	19229	2	N	1548	1634	0			315
							1703	9									
*08	22399	X	22399	-0-	-0-	-0-	1131	1	19185	2	N	1894	1836	0			373
							2083	9									

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
03	34778	X	34778	-0-	-0-	-0-	987	1	31177	2	N	2376	2210	0	30	8	338
							2614	9									
04	30180	X	13159	-0-	-17021	-0-	479	1	6993	2	N	781	886	0	8	8	225
							4828	4	859	9							
05	30504	X	146	-0-	-30358	-0-	95	1	41	2	N	9	69	0			165
							10	9									
06	33660	X	2479	-0-	-31181	-0-	48	1	1673	2	N	288	292	0	3	8	158
							441	4	317	9							
*07	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	593	1	36972	2	N	2938	2697	0	111	8	288
							3232	9									
*08	36977	X	36977	-0-	-0-	-0-	619	1	34029	2	N	1949	1787	0	183	8	267
							185	4	2144	9							

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
03	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	159	1	18755	2	Y	108	97	0	1	8	16
							60	4	119	9							
04	14970	X	12553	-0-	-2417	-0-	111	1	12352	2	Y	42	51	0			7
							44	4	46	9							
05	15469	X	9248	-0-	-6221	-0-	88	1	9082	2	Y	14	15	0			6
							63	4	15	9							
*06	18480	X	10654	-0-	-7826	-0-	94	1	10490	2	Y	2	3	0			5
							68	4	2	9							
*07	19096	X	15791	-0-	-3305	-0-	15607	2	118	4	Y	60	56	0	2	8	7
							66	9									
08	19096	X	12443	-0-	-6653	-0-	12313	2	35	4	Y	86	79	0	3	8	11
							95	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	620	1	16129	2	N	1093	1230	0			173
							1202	9									
04	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	576	1	16830	2	N	1111	1106	0			178
							1222	9									
05	17918	X	16421	-0-	-1497	-0-	550	1	14736	2	N	1032	1058	0	1	8	151
							1135	9									
06	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	585	1	16670	2	N	990	932	0			209
							1089	9									
*07	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	590	1	16438	2	N	975	1008	0			176
							1073	9									
*08	19253	X	19253	-0-	-0-	-0-	620	1	17514	2	N	1017	1020	0			173
							1119	9									

LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9711	-0-	-643	-0-	859	1	7600	2	N	1138	1200	0			226
							1252	9									
04	10020	X	9067	-0-	-953	-0-	842	1	7082	2	N	1039	942	0			323
							1143	9									
05	10354	X	9391	-0-	-963	-0-	837	1	7287	2	N	1152	1065	0			410
							1267	9									
06	9390	X	8486	-0-	-904	-0-	842	1	6541	2	N	1003	1143	0			270
							1103	9									
*07	9703	X	8531	-0-	-1172	-0-	870	1	6654	2	N	915	884	0			301
							1007	9									
08	9703	X	8737	-0-	-966	-0-	870	1	6844	2	N	930	927	0			304
							1023	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 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
03	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	21217	2	12	4	Y	286	272	0			19
							315	9									
04	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	19639	2	153	4	Y	225	239	0			5
							248	9									
05	12028	X	11904	-0-	-124	-0-	11697	2	1	4	Y	187	189	0			3
							206	9									
*06	11640	X	11458	-0-	-182	-0-	11310	2	47	4	Y	92	93	0			2
							101	9									
*07	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	15444	2	47	4	Y	47	48	0			1
							52	9									
08	13020	X	12695	-0-	-325	-0-	12164	2	498	4	Y	30	30	0			1
							33	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 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
03	28541	X	28541	-0-	-0-	-0-	27978	2	16	4	Y	497	473	0			33
							547	9									
04	26771	X	26771	-0-	-0-	-0-	26063	2	203	4	Y	459	483	0			9
							505	9									
05	20398	X	14370	-0-	-6028	-0-	13581	2	1	4	Y	716	712	0			13
							788	9									
06	19740	X	13940	-0-	-5800	-0-	13195	2	55	4	Y	627	627	0			13
							690	9									
*07	20398	X	19207	-0-	-1191	-0-	18460	2	57	4	Y	627	628	0			12
							690	9									
*08	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	16238	2	665	4	Y	436	441	0			7
							480	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	4			N	-0-					-0-
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	4			N	-0-					-0-
06	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					-0-
*07	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	4			N	-0-					-0-
*08	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

03	18941	X	137	-0-	-18804	-0-	3	1	117	2	N	15	236	0			4
							17	9									
04	18330	X	255	-0-	-18075	-0-	2	1	67	2	N	169	123	0			50
							186	9									
05	18941	X	755	-0-	-18186	-0-	5	1	156	2	N	540	361	0	1	8	228
							594	9									
06	17280	X	3080	-0-	-14200	-0-	90	1	2628	2	N	329	431	0			126
							362	9									
*07	13392	X	3979	-0-	-9413	-0-	106	1	3244	2	N	572	499	0			199
							629	9									
*08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	202	1	6641	2	N	873	995	0			77
							960	9									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

03	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	868	1	15746	2	N	778	898	0			312
							856	9									
04	16380	X	15424	-0-	-956	-0-	840	1	13760	2	N	749	684	0	1	8	376
							824	9									
05	16833	X	15806	-0-	-1027	-0-	838	1	14154	2	N	740	731	0			385
							814	9									
06	16920	X	15043	-0-	-1877	-0-	838	1	13454	2	N	683	834	0			234
							751	9									
*07	17484	X	15378	-0-	-2106	-0-	863	1	13759	2	N	687	606	0			315
							756	9									
08	17484	X	15277	-0-	-2207	-0-	862	1	13594	2	N	746	693	0			368
							821	9									

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

03	7316	X	6216	-0-	-1100	-0-	179	1	5085	2	Y	865	823	0			53
							952	9									
04	7080	X	3073	-0-	-4007	-0-	97	1	1698	2	Y	439	476	0	1	8	15
							795	4	483	9							
05	7130	X	1970	-0-	-5160	-0-	12	1	1768	2	Y	173	184	0			4
							190	9									
*06	6480	X	2821	-0-	-3659	-0-	24	1	2512	2	Y	257	252	0	1	8	8
							2	4	283	9							
*07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	178	1	8761	2	Y	976	973	0	3	8	8
							1074	9									
*08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	180	1	6558	2	Y	820	818	0			10
							39	4	902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	36323	X	36323	-0-	-0-	-0-	865	1	34004	2	N	1322	1213	0			375
							1454	9									
04	28484	X	28484	-0-	-0-	-0-	838	1	26520	2	N	1024	1095	0			304
							1126	9									
05	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	863	1	25752	2	N	824	779	0			349
							906	9									
*06	28830	X	22565	-0-	-6265	-0-	726	1	21114	2	N	659	755	0			253
							725	9									
*07	29791	X	24607	-0-	-5184	-0-	754	1	23087	2	N	696	707	0			242
							766	9									
08	29791	X	23395	-0-	-6396	-0-	666	1	21907	2	N	747	923	0			66
							822	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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					379
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	2	1	4	N	-0-					379
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	4	N	-0-					379
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					379
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3					382
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					384

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
03	3193	X	2874	-0-	-319	-0-	664	1	2009	2	N	183	358	1	1	8	226
							201	9									
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	852	1	2293	2	N	190	183	1	1	8	232
							209	9									
05	2914	X	2108	-0-	-806	-0-	497	1	1497	2	N	104	174	1			162
							114	9									
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	805	1	2195	2	N	165	178	1			149
							182	9									
*07	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	851	1	2430	2	N	201	182	1			168
							221	9									
08	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	858	1	1822	2	N	182					350
							200	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
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					225
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					229
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	9	N	3					232
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					234
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					235

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
03	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	1966	1	16916	2	N	400	392	0	2	8	67
							440	9									
04	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	2265	1	10391	2	N	535	531	0	2	8	69
							1	4	589	9							
05	31709	X	31709	-0-	-0-	-0-	2672	1	28366	2	N	581	591	0			59
							32	4	639	9							
06	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	2545	1	26536	2	N	515	536	0	2	8	36
							18	4	567	9							
*07	21756	X	21756	-0-	-0-	-0-	2537	1	18587	2	N	568	554	0	18	8	32
							7	4	625	9							
*08	21340	X	21340	-0-	-0-	-0-	2566	1	18202	2	N	503	497	0	17	8	21
							19	4	553	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	20522	X	19468	-0-	-1054	-0-	611	1	17579	2	N	1096	1074	0			373
							72	4	1206	9							
04	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	600	1	17349	2	N	1027	1041	0			359
							119	4	1130	9							
05	19437	X	19390	-0-	-47	-0-	618	1	17584	2	N	1080	1021	0			418
							1188	9									
06	18840	X	18093	-0-	-747	-0-	569	1	16467	2	N	942	988	0			372
							21	4	1036	9							
*07	19840	X	19345	-0-	-495	-0-	620	1	17624	2	N	1001	1025	0			348
							1101	9									
08	19840	X	19222	-0-	-618	-0-	620	1	17483	2	N	1017	1061	0			304
							1119	9									

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
03	21262	X	21262	-0-	-0-	-0-	624	1	18791	2	Y	1679	1586	0			110
							1847	9									
04	20310	X	11551	-0-	-8759	-0-	424	1	8455	2	Y	829	911	0	2	8	26
							1760	4	912	9							
05	20987	X	7647	-0-	-13340	-0-	56	1	6919	2	Y	589	600	0			15
							24	4	648	9							
*06	20580	X	9250	-0-	-11330	-0-	117	1	8387	2	Y	653	642	0	2	8	24
							28	4	718	9							
*07	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	661	1	23847	2	Y	2016	2008	0	12	8	20
							32	4	2218	9							
08	21266	X	21172	-0-	-94	-0-	547	1	19096	2	Y	1351	1345	0	8	8	18
							43	4	1486	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
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	859	1	7652	2	N	739	670	0			399
							813	9									
04	611	X	611	-0-	-0-	-0-	84	1	472	2	N	50	208	0	4	8	237
							55	9									
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	630	1	9797	2	N	735	515	0			457
							809	9									
06	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	835	1	7607	2	N	574	797	0			234
							631	9									
*07	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	866	1	8552	2	N	619	583	0			270
							681	9									
*08	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	868	1	8364	2	N	655	378	0			547
							721	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 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
03	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	618	1	13343	2	N	893	893	0			287
							982	9									
04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	598	1	12304	2	N	868	893	0			262
							955	9									
05	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	620	1	13321	2	N	842	781	0			323
							926	9									
06	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	600	1	12801	2	N	779	882	0			220
							857	9									
*07	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	581	1	12526	2	N	588	593	0			215
							647	9									
*08	14568	X	14568	-0-	-0-	-0-	618	1	12849	2	N	1001	1004	0			212
							1101	9									

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
03	26443	X	25235	-0-	-1208	-0-	620	1	23567	2	N	845	800	0			318
							118	4	930	9							
04	27404	X	27404	-0-	-0-	-0-	598	1	25652	2	N	1049	1057	0			310
							1154	9									
05	26443	X	24449	-0-	-1994	-0-	620	1	22896	2	N	848	943	0			215
							933	9									
06	24570	X	23220	-0-	-1350	-0-	580	1	21614	2	N	762	815	0			162
							188	4	838	9							
*07	28303	X	23646	-0-	-4657	-0-	619	1	21898	2	N	804	790	0			176
							245	4	884	9							
08	28303	X	23552	-0-	-4751	-0-	620	1	22033	2	N	817	765	0			228
							899	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
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	861	1	1815	2	N	156	149	1			74
							172	9									
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	784	1	6833	2	N	202	148	1			128
							222	9									
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	758	1	8586	2	N	69	1	8			196
							76	9									
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	255	1	3351	2	N	52	153	1			95
							57	9									
*07	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	868	1	10016	2	N	141	175	1			61
							155	9									
*08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	859	1	9629	2	N	126					187
							139	9									

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
03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1550	1	14117	2	N	1164	1199	0	53	8	367
							1280	9									
04	16080	X	16055	-0-	-25	-0-	1489	1	13535	2	N	937	950	0	10	8	344
							1031	9									
05	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	1538	1	14342	2	N	1094	1038	0	25	8	375
							1203	9									
06	16410	X	16140	-0-	-270	-0-	1438	1	13503	2	N	1090	1163	0	4	8	298
							1199	9									
*07	16957	X	16677	-0-	-280	-0-	608	1	14913	2	N	1051	1042	0	9	8	298
							1156	9									
08	17081	X	16862	-0-	-219	-0-	618	1	14962	2	N	1165	1057	0	31	8	375
							1282	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

03	12741	X	12529	-0-	-212	-0-	620	1	10987	2	Y	597	619	0			346
							265	4	657	9							
04	12330	X	6515	-0-	-5815	-0-	330	1	5789	2	Y	360	413	0			293
							396	9									
05	12741	X	11099	-0-	-1642	-0-	448	1	9504	2	Y	456	523	0			226
							645	4	502	9							
06	12330	X	11138	-0-	-1192	-0-	596	1	9973	2	Y	494	436	0			284
							26	4	543	9							
*07	12741	X	10920	-0-	-1821	-0-	620	1	9710	2	Y	536	505	0			315
							590	9									
08	12524	X	10069	-0-	-2455	-0-	620	1	8947	2	Y	456	453	0			318
							502	9									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

03	20925	X	19486	-0-	-1439	-0-	612	1	17448	2	N	1296	1121	0			379
							1426	9									
04	20040	X	18951	-0-	-1089	-0-	585	1	17131	2	N	1123	1201	0			301
							1235	9									
05	20708	X	19668	-0-	-1040	-0-	618	1	17842	2	N	1098	1062	0			337
							1208	9									
06	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	595	1	17203	2	N	1056	1162	0			231
							1162	9									
*07	19592	X	19426	-0-	-166	-0-	616	1	17671	2	N	1035	1026	0			240
							1139	9									
08	19654	X	19541	-0-	-113	-0-	620	1	17654	2	N	1152	1085	0			307
							1267	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	163	1	4902	2	Y	1019	962	0			67
							1121	9									
04	5670	X	2796	-0-	-2874	-0-	90	1	1801	2	Y	482	533	0	1	8	15
							375	4	530	9							
05	6572	X	1615	-0-	-4957	-0-	10	1	1284	2	Y	288	295	0			8
							4	4	317	9							
*06	6360	X	2431	-0-	-3929	-0-	28	1	1980	2	Y	378	371	0	1	8	14
							7	4	416	9							
*07	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	220	1	7924	2	Y	1236	1231	0	7	8	12
							11	4	1360	9							
*08	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	182	1	6340	2	Y	1118	1108	0	7	8	15
							14	4	1230	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	866	1	16045	2	N	737	817	0			273
							811	9									
04	17396	X	17396	-0-	-0-	-0-	840	1	15175	2	N	652	575	0	1	8	349
							664	4	717	9							
05	17856	X	17591	-0-	-265	-0-	865	1	15942	2	N	713	726	0			336
							784	9									
06	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	840	1	16165	2	N	714	747	0			303
							785	9									
*07	17980	X	17659	-0-	-321	-0-	838	1	16235	2	N	533	598	0			238
							586	9									
08	17980	X	10848	-0-	-7132	-0-	301	1	10083	2	N	422	536	0			124
							464	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1109	2	143	9	N	130					307
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	328	2	25	9	N	23					330
05	546	X	546	-0-	-0-	-0-	484	2	62	9	N	56					386
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	858	2	133	9	N	121					507
*07	378	X	378	-0-	-0-	-0-	333	2	45	9	N	41					548
*08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	572	2	97	9	N	88	183	1			453

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
03	52080	X	34457	-0-	-17623	-0-	1105	1	31486	2	Y	1696	1620	0			104
							1866	9									
04	50400	X	11233	-0-	-39167	-0-	399	1	6986	2	Y	526	610	0	2	8	18
							3269	4	579	9							
05	49538	X	18181	-0-	-31357	-0-	118	1	17234	2	Y	754	753	0			19
							829	9									
*06	45930	X	19717	-0-	-26213	-0-	177	1	18548	2	Y	891	879	0	4	8	27
							12	4	980	9							
*07	45973	X	28962	-0-	-17011	-0-	548	1	26947	2	Y	1334	1347	0	3	8	11
							1467	9									
*08	37456	X	37456	-0-	-0-	-0-	944	1	34303	2	Y	1823	1811	0			23
							204	4	2005	9							

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
03	28675	X	25609	-0-	-3066	-0-	22520	2	3089	9	Y	2808	2734	0			99
04	27750	X	21585	-0-	-6165	-0-	18927	2	25	4	Y	2394	2474	0			19
							2633	9									
05	28675	X	24955	-0-	-3720	-0-	22026	2	2929	9	Y	2663	2650	0	1	8	31
06	24780	X	20645	-0-	-4135	-0-	18021	2	2624	9	Y	2385	2391	0			25
*07	25606	X	15985	-0-	-9621	-0-	14029	2	1956	9	Y	1778	1789	0			14
08	25606	X	20630	-0-	-4976	-0-	17687	2	106	4	Y	2579	2576	0			17
							2837	9									

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
03	42266	X	42266	-0-	-0-	-0-	1299	1	39116	2	Y	1683	1590	0			110
							1851	9									
04	37350	X	12702	-0-	-24648	-0-	470	1	9354	2	Y	846	927	0	2	8	27
							1947	4	931	9							
05	41881	X	19290	-0-	-22591	-0-	147	1	18149	2	Y	846	851	0			22
							63	4	931	9							
06	40890	X	25770	-0-	-15120	-0-	339	1	24244	2	Y	1005	986	0	3	8	38
							81	4	1106	9							
*07	44728	X	44728	-0-	-0-	-0-	1154	1	41663	2	Y	1686	1697	0	10	8	17
							56	4	1855	9							
08	42253	X	37325	-0-	-4928	-0-	998	1	34854	2	Y	1267	1259	0	8	8	17
							79	4	1394	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	30046	X	30046	-0-	-0-	-0-	1386	1	26431	2	N	2026	1898	0	16	8	140
							2229	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	418	1	6967	2	N	666	768	0	4	8	34
							2679	4	733	9							
05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	11465	2	958	9	N	871	867	0			38
*06	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	12083	2	979	9	N	890	862	0	3	8	63
*07	34570	X	34570	-0-	-0-	-0-	935	1	31576	2	N	1872	1843	0	45	8	47
							2059	9									
*08	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	1263	1	28372	2	N	1823	1770	0	67	8	33
							2005	9									

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

03	24862	X	22282	-0-	-2580	-0-	20300	2	1982	9	Y	1802	1712	0	18	8	111
04	24060	X	6997	-0-	-17063	-0-	5421	2	986	4	Y	536	633	0	4	8	10
							590	9									
05	24862	X	10367	-0-	-14495	-0-	9566	2	76	4	Y	659	654	0			15
							725	9									
06	23160	X	7539	-0-	-15621	-0-	6796	2	96	4	Y	588	593	0	3	8	7
							647	9									
*07	23932	X	22708	-0-	-1224	-0-	20633	2	128	4	Y	1770	1687	0	62	8	28
							1947	9									
*08	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	21785	2	200	4	Y	1682	1591	0	87	8	32
							1850	9									

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		63	-0-	63	63	55	2	2	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

03	26288	X	25384	-0-	-904	-0-	1457	1	22494	2	N	1303	1378	0	5	8	342
							1433	9									
04	25170	X	24281	-0-	-889	-0-	1410	1	21506	2	N	1241	1223	0	2	8	358
							1365	9									
05	25823	X	24175	-0-	-1648	-0-	1457	1	21366	2	N	1198	1173	0			383
							34	4	1318	9							
06	24930	X	23806	-0-	-1124	-0-	1409	1	21012	2	N	1196	1232	0	3	8	344
							69	4	1316	9							
*07	25761	X	24081	-0-	-1680	-0-	1082	1	21652	2	N	1223	1129	0	21	8	417
							2	4	1345	9							
08	25389	X	24037	-0-	-1352	-0-	1085	1	21613	2	N	1217	1188	0	24	8	422
							1339	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	4			N	-0-					2
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	4			N	-0-					2
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	4			N	-0-					2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	4			N	-0-					2
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	4			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

03	41540	X	40415	-0-	-1125	-0-	620	1	38918	2	N	728	723	0	6	8	357
							76	4	801	9							
04	40200	X	38442	-0-	-1758	-0-	600	1	37145	2	N	634	740	0	3	8	248
							697	9									
05	40672	X	39756	-0-	-916	-0-	620	1	38420	2	N	651	581	0			318
							716	9									
06	39360	X	38315	-0-	-1045	-0-	600	1	37053	2	N	581	638	0	3	8	258
							23	4	639	9							
*07	40672	X	38862	-0-	-1810	-0-	38123	2	75	4	N	604	502	0	27	8	333
							664	9									
08	40424	X	38008	-0-	-2416	-0-	37353	2	655	9	N	595	587	0	29	8	312

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

03	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	17764	2	56	4	Y	340	325	0	2	8	54
							374	9									
04	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	42	1	16976	2	Y	225	251	0	1	8	27
							20	4	248	9							
05	20646	X	16746	-0-	-3900	-0-	125	1	16227	2	Y	339	306	0			60
							21	4	373	9							
06	19980	X	14038	-0-	-5942	-0-	104	1	13611	2	Y	294	299	0	1	8	54
							323	9									
*07	20646	X	17277	-0-	-3369	-0-	16712	2	126	4	Y	399	393	0	15	8	45
							439	9									
08	18197	X	14543	-0-	-3654	-0-	14261	2	282	9	Y	256	249	0	9	8	43

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

03	16647	X	15200	-0-	-1447	-0-	13780	2	1420	9	Y	1291	1223	0	7	8	80
04	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	14598	2	2655	4	Y	1499	1542	0	8	8	29
							1649	9									
05	16647	X	7058	-0-	-9589	-0-	6520	2	52	4	Y	442	461	0			10
							486	9									
*06	14700	X	10946	-0-	-3754	-0-	9929	2	140	4	Y	797	793	0	4	8	10
							877	9									
*07	19530	X	17255	-0-	-2275	-0-	15800	2	98	4	Y	1234	1206	0	18	8	20
							1357	9									
08	19530	X	10262	-0-	-9268	-0-	9222	2	84	4	Y	869	855	0	17	8	17
							956	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	19902	X	18819	-0-	-1083	-0-	1765	1	12952	2	N	1650	1747	0			339
							2287	4	1815	9							
04	19560	X	8760	-0-	-10800	-0-	864	1	4235	2	N	835	882	0			292
							2742	4	919	9							
05	20212	X	3049	-0-	-17163	-0-	2498	2	275	4	N	251	224	0			319
							276	9									
06	19847	X	19847	-0-	-0-	-0-	768	1	15999	2	N	1524	1065	0			778
							1404	4	1676	9							
*07	19561	X	19278	-0-	-283	-0-	1382	1	14553	2	N	1576	1826	0			528
							1609	4	1734	9							
08	18817	X	18611	-0-	-206	-0-	1348	1	14463	2	N	1556	1523	0			561
							1088	4	1712	9							

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
03	36828	X	34331	-0-	-2497	-0-	1533	1	30653	2	N	1950	1842	0	26	8	288
							2145	9									
04	35640	X	20459	-0-	-15181	-0-	746	1	10893	2	N	1121	1033	0	13	8	363
							7587	4	1233	9							
05	34162	X	10853	-0-	-23309	-0-	56	1	10068	2	N	663	821	0			205
							729	9									
06	33210	X	15017	-0-	-18193	-0-	14254	2	763	9	N	694	768	0	5	8	126
*07	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	369	1	40989	2	N	2414	2309	0	71	8	160
							2655	9									
*08	34652	X	34652	-0-	-0-	-0-	613	1	32053	2	N	1805	1670	0	94	8	201
							1986	9									

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
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7359	2	1217	9	Y	1106	1056	0	6	8	69
04	7200	X	5539	-0-	-1661	-0-	4116	2	748	4	Y	614	668	0	3	8	12
							675	9									
05	9455	X	4207	-0-	-5248	-0-	3724	2	30	4	Y	412	414	0			10
							453	9									
06	9150	X	7665	-0-	-1485	-0-	6773	2	96	4	Y	724	722	0	3	8	9
							796	9									
*07	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	4	Y	895	876	0	13	8	15
							985	9									
08	8587	X	6193	-0-	-2394	-0-	5745	2	53	4	Y	359	360	0	7	8	7
							395	9									

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
03	35743	X	32474	-0-	-3269	-0-	1683	1	28856	2	Y	1759	1636	0	15	8	237
							1935	9									
04	34590	X	11183	-0-	-23407	-0-	559	1	8139	2	Y	616	728	0	3	8	122
							1807	4	678	9							
05	35743	X	14945	-0-	-20798	-0-	155	1	13869	2	Y	837	901	0			58
							921	9									
06	31560	X	5692	-0-	-25868	-0-	278	1	5072	2	Y	311	337	0	1	8	31
							342	9									
*07	32612	X	25558	-0-	-7054	-0-	1239	1	23197	2	Y	1020	934	0	25	8	92
							1122	9									
*08	36902	X	36902	-0-	-0-	-0-	1578	1	33995	2	Y	1208	1072	0	61	8	167
							1329	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	31682	X	27434	-0-	-4248	-0-	372	1	21970	2	N	2102	2163	0			398
							2780	4	2312	9							
04	30660	X	14410	-0-	-16250	-0-	192	1	7340	2	N	1196	1271	0			323
							5562	4	1316	9							
05	31682	X	585	-0-	-31097	-0-	576	2	9	9	N	8					331
06	26550	X	2943	-0-	-23607	-0-	2804	2	139	9	N	126	237	0			220
*07	27435	X	15169	-0-	-12266	-0-	23	1	13197	2	N	1497	1102	0			615
							302	4	1647	9							
*08	33708	X	33708	-0-	-0-	-0-	45	1	31090	2	N	2339	2331	0			623
							2573	9									

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
03	22692	X	18263	-0-	-4429	-0-	17628	2	57	4	Y	525	503	0	4	8	99
							578	9									
04	21960	X	16927	-0-	-5033	-0-	41	1	16391	2	Y	396	433	0	2	8	60
							59	4	436	9							
05	20460	X	17834	-0-	-2626	-0-	131	1	16925	2	Y	600	541	0			119
							118	4	660	9							
*06	19080	X	15578	-0-	-3502	-0-	112	1	14688	2	Y	620	624	0	3	8	112
							96	4	682	9							
*07	19716	X	18405	-0-	-1311	-0-	17547	2	133	4	Y	659	658	0	24	8	89
							725	9									
*08	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	28901	2	82	4	Y	705	657	0	25	8	112
							776	9									

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
03	32612	X	31949	-0-	-663	-0-	29878	2	544	4	N	1388	1325	0			220
							1527	9									
04	31560	X	31008	-0-	-552	-0-	29252	2	320	4	N	1305	1302	0	9	8	214
							1436	9									
05	32191	X	32191	-0-	-0-	-0-	30534	2	195	4	N	1329	1293	0	45	8	205
							1462	9									
06	30930	X	24881	-0-	-6049	-0-	23817	2	1064	9	N	967	855	0	110	8	207
*07	32054	X	26685	-0-	-5369	-0-	24619	2	831	4	N	1123	1054	0	56	8	220
							1235	9									
08	32178	X	25676	-0-	-6502	-0-	24503	2	1173	9	N	1066	1028	0	38	8	220

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
03	22661	X	22642	-0-	-19	-0-	16284	2	5366	4	Y	902	754	0			342
							992	9									
04	21930	X	9304	-0-	-12626	-0-	4178	2	4727	4	Y	363	574	0	1	8	130
							399	9									
05	24893	X	8202	-0-	-16691	-0-	8033	2	22	4	Y	134	155	0	3	8	106
							147	9									
*06	24090	X	15156	-0-	-8934	-0-	13894	2	682	4	Y	527	419	0	19	8	195
							580	9									
*07	31530	X	31530	-0-	-0-	-0-	28140	2	1803	4	Y	1443	1427	0	25	8	186
							1587	9									
*08	24381	X	24381	-0-	-0-	-0-	23184	2	1197	9	Y	1088	1065	0	15	8	194

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	14135	X	14135	-0-	-0-	-0-	10092	2	3326	4	Y	652	525	0			247
							717	9									
04	14970	X	6737	-0-	-8233	-0-	2996	2	3390	4	Y	319	451	0	1	8	114
							351	9									
05	15469	X	3099	-0-	-12370	-0-	3004	2	8	4	Y	79	129	0	1	8	63
							87	9									
*06	14970	X	4782	-0-	-10188	-0-	4456	2	219	4	Y	97	120	0	4	8	36
							107	9									
*07	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	20578	2	1319	4	Y	1053	934	0	19	8	136
							1158	9									
*08	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	17578	2	769	9	Y	699	701	0	9	8	125

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

03	14880	X	12415	-0-	-2465	-0-	1308	1	9758	2	Y	1164	1078	0			370
							69	4	1280	9							
04	14400	X	11036	-0-	-3364	-0-	1223	1	9100	2	Y	648	870	0			148
							713	9									
05	12710	X	11792	-0-	-918	-0-	1223	1	10134	2	Y	395	448	0			95
							435	9									
06	12000	X	9916	-0-	-2084	-0-	949	1	8477	2	Y	396	411	0			80
							54	4	436	9							
*07	12400	X	10986	-0-	-1414	-0-	1138	1	9318	2	Y	473	416	0			137
							10	4	520	9							
08	12400	X	9175	-0-	-3225	-0-	1171	1	7553	2	Y	410	461	0			86
							451	9									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

03	10199	X	9067	-0-	-1132	-0-	976	1	7279	2	Y	692	623	0			220
							51	4	761	9							
04	9870	X	9229	-0-	-641	-0-	987	1	7344	2	Y	816	850	0			186
							898	9									
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	1071	1	8870	2	Y	1255	1139	0	1	8	301
							1381	9									
*06	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	1132	1	10118	2	Y	1090	1170	0			221
							64	4	1199	9							
*07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	1146	1	9382	2	Y	1086	992	0			315
							11	4	1195	9							
08	11315	X	9637	-0-	-1678	-0-	1123	1	7246	2	Y	1153	1227	0			241
							1268	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	20398	X	6631	-0-	-13767	-0-	412	1	5338	2	Y	801	772	0	18	8	60
							881	9									
04	21240	X	16	-0-	-21224	-0-	1	1	13	2	Y	2	61	0			1
							2	9									
05	22103	X	1471	-0-	-20632	-0-	6	1	1236	2	Y	170	162	0			9
							42	4	187	9							
06	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					Y	-0-					9
*07	22103	X	-0-	-0-	-22103	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11723 - 21445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	1661	1	21514	2	Y	2231	2089	0	51	8	167
							2454	9									
04	20040	X	1016	-0-	-19024	-0-	70	1	844	2	Y	88	222	0	2	8	31
							5	4	97	9							
05	24521	X	11289	-0-	-13232	-0-	46	1	9952	2	Y	868	852	0			47
							336	4	955	9							
06	24810	X	-0-	-0-	-24810	-0-					Y	-0-					47
*07	25637	X	3819	-0-	-21818	-0-	65	1	3371	2	Y	330	339	0	3	8	35
							20	4	363	9							
*08	46442	X	46442	-0-	-0-	-0-	1977	1	39866	2	Y	3802	3632	0	146	8	59
							417	4	4182	9							

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
03	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	601	1	17115	2	N	751	902	0			818
							826	9									
04	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	600	1	13068	2	N	807	1193	0			432
							888	9									
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	620	1	13083	2	N	909	927	0	3	8	411
							7	4	1000	9							
06	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	600	1	12073	2	N	819	917	0			313
							26	4	901	9							
*07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	620	1	13095	2	N	830	705	0			438
							157	4	913	9							
*08	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	620	1	11764	2	N	809	763	0			484
							1	4	890	9							

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
03	9951	X	9198	-0-	-753	-0-	852	1	6438	2	Y	1725	1651	0	42	8	314
							10	4	1898	9							
04	10200	X	8299	-0-	-1901	-0-	736	1	5899	2	Y	1513	1685	0	3	8	139
							1664	9									
05	10540	X	8287	-0-	-2253	-0-	745	1	5646	2	Y	1598	1579	0	2	8	156
							138	4	1758	9							
*06	10200	X	7617	-0-	-2583	-0-	719	1	5284	2	Y	1435	1429	0	8	8	154
							35	4	1579	9							
*07	9517	X	7891	-0-	-1626	-0-	718	1	5546	2	Y	1466	1404	0	9	8	207
							14	4	1613	9							
08	9207	X	7755	-0-	-1452	-0-	769	1	5316	2	Y	1460	1488	0			179
							64	4	1606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	7750	X	7476	-0-	-274	-0-	639	1	4831	2	Y	1817	1683	0	44	8	331
							7	4	1999	9							
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	856	1	6856	2	Y	1922	2072	0	4	8	177
							2114	9									
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	909	1	6882	2	Y	1961	1945	0	2	8	191
							168	4	2157	9							
06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	866	1	6362	2	Y	1778	1768	0	10	8	191
							42	4	1956	9							
*07	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	948	1	7319	2	Y	1862	1778	0	11	8	264
							19	4	2048	9							
08	10168	X	8371	-0-	-1797	-0-	814	1	5621	2	Y	1698	1753	0			209
							68	4	1868	9							

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
03	11904	X	11616	-0-	-288	-0-	1101	1	8323	2	Y	1981	1888	0	48	8	361
							13	4	2179	9							
04	13560	X	10442	-0-	-3118	-0-	944	1	7558	2	Y	1764	1959	0	4	8	162
							1940	9									
05	14012	X	10081	-0-	-3931	-0-	939	1	7112	2	Y	1688	1684	0	2	8	164
							173	4	1857	9							
*06	13560	X	9775	-0-	-3785	-0-	956	1	7022	2	Y	1592	1576	0	9	8	171
							46	4	1751	9							
*07	12462	X	10243	-0-	-2219	-0-	969	1	7483	2	Y	1611	1544	0	10	8	228
							19	4	1772	9							
08	11501	X	10047	-0-	-1454	-0-	1035	1	7154	2	Y	1611	1641	0			198
							86	4	1772	9							

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
03	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	24212	2	3284	9	Y	2985	2895	0	3	8	269
04	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	14769	2	3434	9	Y	3122	3153	0	2	8	236
05	15996	X	3345	-0-	-12651	-0-	2149	2	1196	9	Y	1087	1208	0	1	8	114
*06	15480	X	3054	-0-	-12426	-0-	1951	2	1103	9	Y	1003	1037	0			80
*07	15996	X	7180	-0-	-8816	-0-	4443	2	2737	9	Y	2488	2434	0			134
08	9920	X	7586	-0-	-2334	-0-	5033	2	2553	9	Y	2321	2334	0	3	8	118

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
03	55735	X	55735	-0-	-0-	-0-	1625	1	49093	2	Y	4561	4441	0	6	8	160
							5017	9									
04	49856	X	49856	-0-	-0-	-0-	1518	1	43430	2	Y	4409	4523	0	11	8	35
							58	4	4850	9							
05	53462	X	53462	-0-	-0-	-0-	1498	1	47090	2	Y	4431	4390	0	25	8	51
							4874	9									
06	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	1415	1	39510	2	Y	4262	4268	0			45
							4688	9									
*07	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	1635	1	43812	2	Y	4300	4306	0	5	8	34
							4730	9									
*08	45280	X	45280	-0-	-0-	-0-	1383	1	39306	2	Y	3960	3966	0	2	8	26
							235	4	4356	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	37761	X	37761	-0-	-0-	-0-	35876	2	1885	9	Y	1714	1691	0	1	8	154
04	20834	X	20834	-0-	-0-	-0-	19192	2	1642	9	Y	1493	1532	0	2	8	113
05	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	9925	2	2175	9	Y	1977	1882	0	1	8	207
*06	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7991	2	2136	9	Y	1942	1995	0			154
*07	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	6140	2	2333	9	Y	2121	2161	0			114
08	17236	X	8088	-0-	-9148	-0-	5177	2	2911	9	Y	2646	2624	0	1	8	135

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
03	24769	X	18103	-0-	-6666	-0-	191	1	16058	2	Y	1530	1500	0	18	8	257
							171	4	1683	9							
04	21720	X	17790	-0-	-3930	-0-	197	1	15634	2	Y	1681	1737	0	5	8	196
							110	4	1849	9							
05	22444	X	19279	-0-	-3165	-0-	191	1	16684	2	Y	1819	1813	0	16	8	186
							403	4	2001	9							
*06	18720	X	17940	-0-	-780	-0-	198	1	15781	2	Y	1667	1599	0	60	8	194
							127	4	1834	9							
*07	23695	X	23695	-0-	-0-	-0-	52	1	21296	2	Y	2134	2035	0	39	8	254
							2347	9									
*08	23859	X	23859	-0-	-0-	-0-	21866	2	3	4	Y	1809	1737	0	30	8	296
							1990	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	21514	X	18016	-0-	-3498	-0-	190	1	15976	2	Y	1527	1471	0	18	8	256
							170	4	1680	9							
04	21900	X	20450	-0-	-1450	-0-	228	1	18096	2	Y	1817	1856	0	6	8	211
							127	4	1999	9							
05	22630	X	19892	-0-	-2738	-0-	199	1	17423	2	Y	1681	1705	0	15	8	172
							421	4	1849	9							
*06	21900	X	19323	-0-	-2577	-0-	214	1	17050	2	Y	1747	1653	0	63	8	203
							137	4	1922	9							
*07	23350	X	23350	-0-	-0-	-0-	52	1	21328	2	Y	1791	1749	0	32	8	213
							1970	9									
*08	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	19822	2	3	4	Y	1550	1484	0	25	8	254
							1705	9									

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
03	32982	X	32982	-0-	-0-	-0-	30676	2	2306	9	Y	2096	2016	0	1	8	189
04	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	17730	2	2059	9	Y	1872	1917	0	2	8	142
05	17546	X	3953	-0-	-13593	-0-	3095	2	858	9	Y	780	840	0			82
*06	16980	X	3603	-0-	-13377	-0-	2811	2	792	9	Y	720	745	0			57
*07	17546	X	8246	-0-	-9300	-0-	5719	2	2527	9	Y	2297	2230	0			124
08	14291	X	7705	-0-	-6586	-0-	5168	2	2537	9	Y	2306	2312	0	1	8	117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	13237	X	13217	-0-	-20	-0-	620	1	10408	2	Y	1990	1936	0	3	8	70
							2189	9									
04	12810	X	11253	-0-	-1557	-0-	600	1	8643	2	Y	1816	1867	0	5	8	14
							12	4	1998	9							
05	13237	X	12102	-0-	-1135	-0-	620	1	9370	2	Y	1920	1901	0	11	8	22
							2112	9									
06	12810	X	10714	-0-	-2096	-0-	600	1	8113	2	Y	1819	1822	0			19
							2001	9									
*07	13237	X	11839	-0-	-1398	-0-	620	1	9106	2	Y	1921	1923	0	2	8	15
							2113	9									
*08	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	619	1	8706	2	Y	1866	1868	0	1	8	12
							52	4	2053	9							

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
03	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	2012	1	17518	2	Y	1783	1736	0	2	8	63
							1961	9									
04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	1950	1	14576	2	Y	1636	1682	0	4	8	13
							19	4	1800	9							
05	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	2007	1	15990	2	Y	1801	1783	0	10	8	21
							1981	9									
06	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1950	1	13581	2	Y	1650	1654	0			17
							1815	9									
*07	16709	X	15298	-0-	-1411	-0-	1656	1	12060	2	Y	1438	1442	0	2	8	11
							1582	9									
08	18569	X	17315	-0-	-1254	-0-	2015	1	13420	2	Y	1636	1635	0	1	8	11
							80	4	1800	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
03	11501	X	9690	-0-	-1811	-0-	8685	2	37	4	Y	880	880	0			33
							968	9									
04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	10069	2	2	4	Y	968	992	0			9
							1065	9									
05	11160	X	10464	-0-	-696	-0-	9360	2	34	4	Y	973	968	0			14
							1070	9									
*06	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	8649	2	13	4	Y	973	977	0			10
							1070	9									
*07	11501	X	10924	-0-	-577	-0-	9788	2	28	4	Y	1007	999	0			18
							1108	9									
*08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	10645	2	1074	9	Y	976	982	0			12

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
03	10013	X	2348	-0-	-7665	-0-	2072	2	9	4	Y	243	255	0			9
							267	9									
04	9480	X	6455	-0-	-3025	-0-	5831	2	1	4	Y	566	570	0			5
							623	9									
05	9796	X	5568	-0-	-4228	-0-	5095	2	18	4	Y	414	413	0			6
							455	9									
06	9480	X	5970	-0-	-3510	-0-	5546	2	8	4	Y	378	380	0			4
							416	9									
*07	6665	X	6020	-0-	-645	-0-	5384	2	16	4	Y	564	558	0			10
							620	9									
08	6665	X	6461	-0-	-204	-0-	5687	2	774	9	Y	704	706	0			8

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	32116	X	8119	-0-	-23997	-0-	7570	2	33	4	Y	469	530	0			18
							516	9									
04	29970	X	27338	-0-	-2632	-0-	24820	2	4	4	Y	2285	2283	0			20
							2514	9									
05	30318	X	22101	-0-	-8217	-0-	20606	2	75	4	Y	1291	1293	0			18
							1420	9									
*06	27090	X	17460	-0-	-9630	-0-	16461	2	25	4	Y	885	894	0			9
							974	9									
*07	28241	X	19935	-0-	-8306	-0-	18494	2	53	4	Y	1262	1249	0			22
							1388	9									
08	28241	X	18735	-0-	-9506	-0-	17294	2	1441	9	Y	1310	1317	0			15

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
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
06	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	3145	3	20	4	Y	1457	1436	0			21
							1603	9									
08	14B	DENY	6665	-0-	6665	6665	4950	3	133	4	Y	1438	1430	0	5	8	24
							1582	9									

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
03	10075	X	5657	-0-	-4418	-0-	3765	3	75	4	Y	1652	1604	0	7	8	64
							1817	9									
04	9750	X	7283	-0-	-2467	-0-	6277	3	9	4	Y	906	956	0	3	8	11
							997	9									
05	10075	X	3491	-0-	-6584	-0-	2998	3	493	9	Y	448	452	0	2	8	5
06	9750	X	-0-	-0-	-9750	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*07	10075	X	2196	-0-	-7879	-0-	1854	3	12	4	Y	300	296	0			4
							330	9									
*08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	7209	3	194	4	Y	1357	1331	0	7	8	23
							1493	9									

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
03	10230	X	9700	-0-	-530	-0-	8115	3	162	4	Y	1294	1253	0	10	8	50
							1423	9									
04	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	9006	3	12	4	Y	1307	1338	0	4	8	15
							1438	9									
05	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9416	3	1396	9	Y	1269	1265	0	5	8	14
06	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	8872	3	216	4	Y	1145	1143	0			16
							1260	9									
*07	10230	X	4272	-0-	-5958	-0-	3622	3	23	4	Y	570	578	0			8
							627	9									
*08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	12321	3	332	4	Y	1965	1934	0	6	8	33
							2162	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	8270	3	165	4	Y	1258	1212	0	16	8	48
							1384	9									
04	9270	X	8462	-0-	-808	-0-	7331	3	10	4	Y	1019	1049	0	6	8	12
							1121	9									
05	9579	X	9320	-0-	-259	-0-	8263	3	1057	9	Y	961	956	0	7	8	10
06	9270	X	9087	-0-	-183	-0-	8000	3	195	4	Y	811	809	0			12
							892	9									
*07	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	9971	3	64	4	Y	1279	1271	0	1	8	19
							1407	9									
*08	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	8448	3	228	4	Y	1109	1100	0	10	8	18
							1220	9									

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
03	31510	X	31510	-0-	-0-	-0-	28797	2	2713	9	Y	2466	2395	0	3	8	87
04	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	24026	2	32	4	Y	2082	2147	0	5	8	17
							2290	9									
05	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	25413	2	2383	9	Y	2166	2146	0	12	8	25
06	22410	X	18326	-0-	-4084	-0-	16522	2	1804	9	Y	1640	1648	0			17
*07	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	22007	2	2224	9	Y	2022	2020	0	3	8	16
08	30070	X	22958	-0-	-7112	-0-	20634	2	123	4	Y	2001	2003	0	1	8	13
							2201	9									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 01/23/2020 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
03	23064	X	2175	-0-	-20889	-0-	172	1	1676	2	Y	297	288	0			10
							327	9									
04	13830	X	95	-0-	-13735	-0-	3	2	92	9	Y	84	93	0			1
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	535	1	7997	2	Y	951	941	0			10
							1046	9									
*07	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	833	1	11599	2	Y	931	933	0	1	8	7
							1024	9									
*08	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	904	1	13139	2	Y	1147	1146	0			8
							78	4	1262	9							

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
03	38757	X	38757	-0-	-0-	-0-	36665	2	158	4	Y	1758	1761	0			67
							1934	9									
04	33720	X	31517	-0-	-2203	-0-	29902	2	5	4	Y	1464	1518	0			13
							1610	9									
05	34844	X	30284	-0-	-4560	-0-	28809	2	104	4	Y	1246	1242	0			17
							1371	9									
06	37500	X	26929	-0-	-10571	-0-	25448	2	38	4	Y	1312	1316	0			13
							1443	9									
*07	38750	X	30115	-0-	-8635	-0-	28236	2	82	4	Y	1634	1618	0			29
							1797	9									
08	38750	X	27944	-0-	-10806	-0-	26535	2	1409	9	Y	1281	1295	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
03	18786	X	16634	-0-	-2152	-0-	838	1	13566	2	Y	2027	1975	0	3	8	71
							2230	9									
04	18180	X	14740	-0-	-3440	-0-	776	1	11663	2	Y	2077	2126	0	5	8	17
							16	4	2285	9							
05	18786	X	16360	-0-	-2426	-0-	811	1	13228	2	Y	2110	2091	0	12	8	24
							2321	9									
06	16230	X	14955	-0-	-1275	-0-	848	1	12007	2	Y	1909	1913	0			20
							2100	9									
*07	16771	X	13889	-0-	-2882	-0-	783	1	10977	2	Y	1935	1938	0	2	8	15
							2129	9									
08	16492	X	14440	-0-	-2052	-0-	850	1	11382	2	Y	1945	1946	0	1	8	13
							68	4	2140	9							

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
03	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	1995	1	19469	2	Y	2089	2031	0	3	8	73
							2298	9									
04	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	1890	1	17786	2	Y	1865	1918	0	5	8	15
							24	4	2052	9							
05	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
06	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	1212	1	18097	2	Y	1861	1841	0			20
							2047	9									
*07	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	1337	1	18616	2	Y	1962	1963	0	3	8	16
							2158	9									
08	23777	X	21951	-0-	-1826	-0-	1266	1	18401	2	Y	1976	1978	0	1	8	13
							110	4	2174	9							

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
03	81747	X	56983	-0-	-24764	-0-	51975	2	5008	9	Y	4553	4435	0	6	8	160
04	79110	X	50981	-0-	-28129	-0-	46300	2	62	4	Y	4199	4315	0	11	8	33
							4619	9									
05	81747	X	49743	-0-	-32004	-0-	45329	2	4414	9	Y	4013	3977	0	23	8	46
06	63060	X	44824	-0-	-18236	-0-	40459	2	4365	9	Y	3968	3972	0			42
*07	61783	X	45422	-0-	-16361	-0-	41311	2	4111	9	Y	3737	3744	0	5	8	30
08	48050	X	41002	-0-	-7048	-0-	37010	2	221	4	Y	3428	3434	0	1	8	23
							3771	9									

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
03	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	36882	2	1813	9	Y	1648	1620	0	2	8	148
04	21306	X	21306	-0-	-0-	-0-	19730	2	1576	9	Y	1433	1472	0	1	8	108
05	14198	X	4104	-0-	-10094	-0-	3445	2	659	9	Y	599	643	0	1	8	63
06	13740	X	3735	-0-	-10005	-0-	3128	2	607	9	Y	552	571	0			44
*07	14198	X	8112	-0-	-6086	-0-	6370	2	1742	9	Y	1584	1543	0			85
08	15903	X	7426	-0-	-8477	-0-	5588	2	1838	9	Y	1671	1669	0	2	8	85

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
03	DLQ G-10		56763	-0-	56763	105006	3119	1	50472	2	Y	2884	2805	0	4	8	101
							3172	9									
04	DLQ G-10		54458	-0-	54458	159464	3173	1	47723	2	Y	3180	3248	0	8	8	25
							64	4	3498	9							
05	DLQ G-10		59314	-0-	59314	218778	3215	1	52457	2	Y	3311	3279	0	19	8	38
							3642	9									
*06	269516	X	50738	-0-	-218778	-0-	3124	1	44203	2	Y	3101	3106	0			33
							3411	9									
*07	54129	X	54129	-0-	-0-	-0-	3372	1	47275	2	Y	3165	3169	0	4	8	25
							3482	9									
*08	53399	X	53399	-0-	-0-	-0-	3444	1	46112	2	Y	3244	3247	0	1	8	21
							275	4	3568	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

03	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	845	1	14496	2	Y	2220	2079	0	18	8	299
							2442	9									
04	16560	X	14161	-0-	-2399	-0-	683	1	9950	2	Y	1199	1254	0	7	8	237
							2209	4	1319	9							
05	18383	X	6014	-0-	-12369	-0-	56	1	5008	2	Y	864	1041	0			60
							950	9									
*06	17790	X	14157	-0-	-3633	-0-	613	1	11206	2	Y	2125	1964	0	10	8	211
							2338	9									
*07	18383	X	17691	-0-	-692	-0-	785	1	14694	2	Y	2011	1993	0	48	8	181
							2212	9									
08	17794	X	15382	-0-	-2412	-0-	592	1	12752	2	Y	1853	1685	0	93	8	256
							2038	9									

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

03	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	15838	2	1511	9	N	1374	1414	1	1	8	153
04	10710	X	1347	-0-	-9363	-0-	1057	2	290	9	N	264	187	1			230
05	11067	X	3822	-0-	-7245	-0-	3182	2	640	9	N	582	718	1			94
06	10710	X	2571	-0-	-8139	-0-	2282	2	289	9	N	263	238	1			119
*07	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	12888	2	1651	9	N	1501	1455	1			165
*08	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	14986	2	943	9	N	857	781	1			241

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

03	38254	X	31478	-0-	-6776	-0-	1728	1	27964	2	Y	1624	1581	0	2	8	57
							1786	9									
04	37020	X	29680	-0-	-7340	-0-	1734	1	26075	2	Y	1669	1709	0	4	8	13
							35	4	1836	9							
05	36146	X	33105	-0-	-3041	-0-	1805	1	29451	2	Y	1681	1665	0	10	8	19
							1849	9									
*06	32190	X	25326	-0-	-6864	-0-	1563	1	22121	2	Y	1493	1496	0			16
							1642	9									
*07	33263	X	26061	-0-	-7202	-0-	1630	1	22856	2	Y	1432	1435	0	2	8	11
							1575	9									
*08	26527	X	26527	-0-	-0-	-0-	1722	1	23060	2	Y	1461	1461	0	1	8	10
							138	4	1607	9							

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

03	31124	X	27544	-0-	-3580	-0-	25000	2	2544	9	Y	2313	2252	0			137
04	30120	X	24458	-0-	-5662	-0-	22180	2	2278	9	Y	2071	2120	0			88
05	31124	X	24587	-0-	-6537	-0-	22691	2	31	4	Y	1695	1665	0			118
							1865	9									
06	27750	X	21821	-0-	-5929	-0-	20297	2	1524	9	Y	1385	1447	0			56
*07	28489	X	21241	-0-	-7248	-0-	19464	2	1777	9	Y	1615	1609	0			62
08	27559	X	23926	-0-	-3633	-0-	21857	2	3	4	Y	1878	1852	0			88
							2066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	727	1	3013	2	N	319	413	0			437
							351	9									
04	3030	X	2176	-0-	-854	-0-	439	1	1376	2	N	328	238	0	1	8	526
							361	9									
05	2542	X	2222	-0-	-320	-0-	515	1	1227	2	N	436	421	0	1	8	540
							480	9									
06	3960	X	2480	-0-	-1480	-0-	541	1	1443	2	N	451	571	0			420
							496	9									
*07	4092	X	2542	-0-	-1550	-0-	549	1	1323	2	N	609	759	0			270
							670	9									
08	4092	X	2147	-0-	-1945	-0-	490	1	1149	2	N	462	399	0	2	8	331
							508	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	15974	-0-	-6718	-0-	1108	1	14585	2	Y	255	287	0	1	8	108
							281	9									
04	21960	X	15573	-0-	-6387	-0-	1120	1	14259	2	Y	176	242	0			42
							194	9									
05	18197	X	15501	-0-	-2696	-0-	1049	1	14345	2	Y	97	115	0			24
							107	9									
06	15840	X	15355	-0-	-485	-0-	1061	1	14051	2	Y	221	192	0	4	8	49
							243	9									
*07	16275	X	15877	-0-	-398	-0-	1133	1	14531	2	Y	194	188	0	2	8	53
							213	9									
08	16089	X	13279	-0-	-2810	-0-	894	1	11908	2	Y	275	245	0	6	8	77
							174	4	303	9							

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30194	X	28203	-0-	-1991	-0-	26543	2	1660	9	Y	1509	1471	0			89
04	27390	X	27113	-0-	-277	-0-	25455	2	1658	9	Y	1507	1532	0			64
05	27593	X	27593	-0-	-0-	-0-	25922	2	35	4	Y	1487	1448	0			103
							1636	9									
06	27300	X	25889	-0-	-1411	-0-	24503	2	1386	9	Y	1260	1312	0			51
*07	28210	X	26279	-0-	-1931	-0-	24721	2	1558	9	Y	1416	1413	0			54
08	27032	X	26623	-0-	-409	-0-	24957	2	3	4	Y	1512	1495	0			71
							1663	9									

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
03	13826	X	13262	-0-	-564	-0-	825	1	10857	2	Y	1436	1276	0	8	8	608
							1580	9									
04	13380	X	12994	-0-	-386	-0-	834	1	10614	2	Y	1405	1675	0	1	8	337
							1546	9									
05	13826	X	13263	-0-	-563	-0-	800	1	10943	2	Y	1382	1381	0			338
							1520	9									
06	12840	X	12103	-0-	-737	-0-	750	1	9932	2	Y	1292	1321	0	24	8	285
							1421	9									
*07	13423	X	13221	-0-	-202	-0-	852	1	10931	2	Y	1307	1224	0	12	8	356
							1438	9									
*08	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	844	1	11248	2	Y	1265	1242	0	26	8	353
							164	4	1392	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	7037	X	5876	-0-	-1161	-0-	610	1	5148	2	Y	107	101	0			27
							118	9									
04	8880	X	4648	-0-	-4232	-0-	268	1	4243	2	Y	112	119	0			20
							14	4	123	9							
05	9176	X	6376	-0-	-2800	-0-	332	1	5813	2	Y	210	203	0	1	8	26
							231	9									
*06	8880	X	6510	-0-	-2370	-0-	322	1	5408	2	Y	695	594	0	6	8	121
							15	4	765	9							
*07	7533	X	5761	-0-	-1772	-0-	311	1	4922	2	Y	447	503	0	1	8	64
							36	4	492	9							
08	6386	X	6311	-0-	-75	-0-	349	1	5023	2	Y	559	541	0	2	8	80
							324	4	615	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
03	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	16413	2	2611	9	Y	2374	2390	0	17	8	239
04	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	15863	2	2263	9	Y	2057	2101	0			195
05	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	14474	2	2147	9	Y	1952	1862	0	6	8	279
06	18420	X	14868	-0-	-3552	-0-	12970	2	1898	9	Y	1725	1819	0			185
*07	19034	X	16600	-0-	-2434	-0-	14374	2	2226	9	Y	2024	2052	0	7	8	150
08	19003	X	16096	-0-	-2907	-0-	14081	2	2015	9	Y	1832	1881	0			101

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
03	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	16512	2	1858	9	Y	1689	1668	0	11	8	170
04	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	16311	2	1927	9	Y	1752	1756	0			166
05	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	15383	2	1981	9	Y	1801	1705	0	5	8	257
06	17790	X	15243	-0-	-2547	-0-	13620	2	1623	9	Y	1475	1574	0			158
*07	18848	X	8656	-0-	-10192	-0-	7712	2	944	9	Y	858	949	0	4	8	63
08	18848	X	15812	-0-	-3036	-0-	13896	2	1916	9	Y	1742	1709	0			96

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 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
03	18817	X	17788	-0-	-1029	-0-	51	1	15372	2	Y	2054	2019	0			60
							106	4	2259	9							
04	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	56	1	16674	2	Y	2092	2130	0			22
							72	4	2301	9							
05	23233	X	23233	-0-	-0-	-0-	67	1	20609	2	Y	2186	2177	0			31
							152	4	2405	9							
*06	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	62	1	18706	2	Y	2123	2115	0			39
							737	4	2335	9							
*07	21545	X	21487	-0-	-58	-0-	63	1	18925	2	Y	2102	2104	0			37
							187	4	2312	9							
08	23219	X	21955	-0-	-1264	-0-	66	1	19063	2	Y	2171	2175	0			33
							438	4	2388	9							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 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
03	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	51	1	15224	2	Y	2741	2692	0			80
							105	4	3015	9							
04	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	50	1	14661	2	Y	2658	2709	0			29
							64	4	2924	9							
05	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	53	1	16214	2	Y	2819	2807	0			41
							119	4	3101	9							
*06	16710	X	16354	-0-	-356	-0-	43	1	13097	2	Y	2453	2449	0			45
							516	4	2698	9							
*07	17267	X	16340	-0-	-927	-0-	45	1	13403	2	Y	2509	2510	0			44
							132	4	2760	9							
08	19499	X	17655	-0-	-1844	-0-	50	1	14325	2	Y	2683	2686	0			41
							329	4	2951	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49042	X	38930	-0-	-10112	-0-	1869	1	35239	2	Y	1656	1573	0	13	8	108
							1822	9									
04	47460	X	5219	-0-	-42241	-0-	287	1	3274	2	Y	232	330	0	1	8	9
							1403	4	255	9							
05	49042	X	19163	-0-	-29879	-0-	18136	2	1027	9	Y	934	912	0			31
*06	47460	X	14028	-0-	-33432	-0-	13146	2	10	4	Y	793	772	0	4	8	48
							872	9									
*07	46283	X	37206	-0-	-9077	-0-	1315	1	33892	2	Y	1810	1775	0	37	8	46
							8	4	1991	9							
*08	47569	X	47569	-0-	-0-	-0-	1937	1	43389	2	Y	2039	1943	0	82	8	60
							2243	9									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31668	X	31668	-0-	-0-	-0-	88	1	26322	2	Y	4615	4532	0			135
							181	4	5077	9							
04	30627	X	30627	-0-	-0-	-0-	86	1	25518	2	Y	4465	4552	0			48
							111	4	4912	9							
05	30721	X	26811	-0-	-3910	-0-	73	1	22426	2	Y	3770	3764	0			54
							165	4	4147	9							
06	35978	X	35978	-0-	-0-	-0-	97	1	29335	2	Y	4900	4863	0			91
							1156	4	5390	9							
*07	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	102	1	30589	2	Y	4716	4724	0			83
							302	4	5188	9							
*08	37139	X	37139	-0-	-0-	-0-	108	1	31104	2	Y	4738	4749	0			72
							715	4	5212	9							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 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
03	21235	X	20587	-0-	-648	-0-	2143	1	15217	2	Y	2838	2784	0			83
							105	4	3122	9							
04	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	2415	1	15699	2	Y	2999	3050	0			32
							68	4	3299	9							
05	23033	X	21162	-0-	-1871	-0-	2336	1	15433	2	Y	2981	2970	0			43
							114	4	3279	9							
*06	22290	X	19398	-0-	-2892	-0-	2127	1	13704	2	Y	2752	2744	0			51
							540	4	3027	9							
*07	23033	X	20897	-0-	-2136	-0-	2505	1	15090	2	Y	2866	2866	0			51
							149	4	3153	9							
08	22196	X	20295	-0-	-1901	-0-	2327	1	14494	2	Y	2855	2862	0			44
							333	4	3141	9							

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28055	X	18072	-0-	-9983	-0-	2005	1	14235	2	Y	1576	1539	0			46
							98	4	1734	9							
04	27150	X	17255	-0-	-9895	-0-	2049	1	13321	2	Y	1661	1689	0			18
							58	4	1827	9							
05	27621	X	19761	-0-	-7860	-0-	2314	1	15287	2	Y	1861	1852	0			27
							113	4	2047	9							
*06	20370	X	19561	-0-	-809	-0-	2288	1	14743	2	Y	1772	1766	0			33
							581	4	1949	9							
*07	18073	X	16515	-0-	-1558	-0-	2110	1	12710	2	Y	1427	1435	0			25
							125	4	1570	9							
08	19747	X	17941	-0-	-1806	-0-	2188	1	13633	2	Y	1642	1642	0			25
							314	4	1806	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 292747 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11981 - 21556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304	X	22697	-0-	-1607	-0-	2417	1	17157	2	Y	2732	2658	0			80
							118	4	3005	9							
04	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	2734	1	17774	2	Y	2721	2772	0			29
							77	4	2993	9							
05	25585	X	25585	-0-	-0-	-0-	2953	1	19505	2	Y	2712	2702	0			39
							144	4	2983	9							
*06	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	2828	1	18220	2	Y	2614	2605	0			48
							718	4	2875	9							
*07	24366	X	23523	-0-	-843	-0-	2948	1	17761	2	Y	2399	2405	0			42
							175	4	2639	9							
08	25575	X	20753	-0-	-4822	-0-	2487	1	15493	2	Y	2197	2205	0			34
							356	4	2417	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 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
03	35335	X	35335	-0-	-0-	-0-	1644	1	31009	2	Y	2438	2310	0	19	8	160
							2682	9									
04	30180	X	19297	-0-	-10883	-0-	1039	1	11840	2	Y	1221	1324	0	7	8	50
							5075	4	1343	9							
05	31186	X	13225	-0-	-17961	-0-	12409	2	816	9	Y	742	767	0			25
06	30180	X	221	-0-	-29959	-0-	208	2	13	9	Y	12	36	0			1
*07	32460	X	32460	-0-	-0-	-0-	1121	1	28898	2	Y	2213	2112	0	46	8	56
							7	4	2434	9							
*08	35432	X	35432	-0-	-0-	-0-	1404	1	31443	2	Y	2350	2243	0	94	8	69
							2585	9									

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292777 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11653 - 21678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29078	X	28293	-0-	-785	-0-	88	1	26536	2	Y	1352	1328	0			39
							182	4	1487	9							
04	28140	X	27555	-0-	-585	-0-	88	1	25928	2	Y	1296	1321	0			14
							113	4	1426	9							
05	28799	X	28024	-0-	-775	-0-	85	1	26276	2	Y	1335	1330	0			19
							194	4	1469	9							
06	27870	X	26192	-0-	-1678	-0-	79	1	23894	2	Y	1162	1160	0			21
							941	4	1278	9							
*07	28768	X	27510	-0-	-1258	-0-	86	1	25784	2	Y	1260	1259	0			22
							254	4	1386	9							
08	28489	X	27247	-0-	-1242	-0-	89	1	25537	2	Y	940	948	0			14
							587	4	1034	9							

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 292816 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11168 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46225	X	46225	-0-	-0-	-0-	2126	1	40088	2	Y	3646	3453	0	28	8	239
							4011	9									
04	41160	X	25284	-0-	-15876	-0-	1347	1	15350	2	Y	1825	1980	0	10	8	74
							6579	4	2008	9							
05	42532	X	13650	-0-	-28882	-0-	12871	2	779	9	Y	708	759	0			23
06	41160	X	21515	-0-	-19645	-0-	20217	2	16	4	Y	1165	1112	0	6	8	70
							1282	9									
*07	46876	X	46876	-0-	-0-	-0-	1628	1	41971	2	Y	2970	2904	0	61	8	75
							10	4	3267	9							
08	46221	X	44650	-0-	-1571	-0-	1758	1	39370	2	Y	3202	3055	0	128	8	94
							3522	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

CASON 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292834 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11612 - 24599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814	X	57517	-0-	-4297	-0-	1215	1	51805	2	Y	4088	3871	0	36	8	290
							4497	9									
04	59820	X	32276	-0-	-27544	-0-	517	1	21019	2	Y	2323	2510	0	19	8	84
							8185	4	2555	9							
05	61814	X	14658	-0-	-47156	-0-	86	1	13454	2	Y	1016	1049	0			51
							1118	9									
*06	57870	X	499	-0-	-57371	-0-	5	1	458	2	Y	33	76	0			8
							36	9									
*07	57505	X	57481	-0-	-24	-0-	207	1	50899	2	Y	5795	5588	0	97	8	118
							6375	9									
*08	60872	X	60872	-0-	-0-	-0-	1030	1	55907	2	Y	3577	3406	0	179	8	110
							3935	9									

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42140	X	42140	-0-	-0-	-0-	861	1	36706	2	Y	4157	3937	0	36	8	295
							4573	9									
04	35040	X	15810	-0-	-19230	-0-	237	1	9655	2	Y	1962	2170	0	16	8	71
							3760	4	2158	9							
05	36208	X	15564	-0-	-20644	-0-	90	1	14023	2	Y	1319	1324	0			66
							1451	9									
06	35040	X	7124	-0-	-27916	-0-	71	1	6392	2	Y	601	520	0	2	8	145
							661	9									
*07	37053	X	37053	-0-	-0-	-0-	140	1	34446	2	Y	2243	2305	0	37	8	46
							2467	9									
*08	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	761	1	41329	2	Y	3065	2863	0	154	8	94
							3372	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 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
03	45012	X	43130	-0-	-1882	-0-	1982	1	37373	2	Y	3432	3251	0	26	8	225
							3775	9									
04	43410	X	19549	-0-	-23861	-0-	1017	1	11584	2	Y	1803	1945	0	10	8	73
							4965	4	1983	9							
05	44857	X	17464	-0-	-27393	-0-	16256	2	1208	9	Y	1098	1135	0			36
*06	41880	X	15290	-0-	-26590	-0-	14184	2	11	4	Y	995	966	0	5	8	60
							1095	9									
*07	43276	X	31487	-0-	-11789	-0-	1077	1	27762	2	Y	2402	2351	0	50	8	61
							6	4	2642	9							
*08	48435	X	48435	-0-	-0-	-0-	1911	1	42796	2	Y	3389	3214	0	136	8	100
							3728	9									

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58371	X	58371	-0-	-0-	-0-	54822	2	3549	9	N	3226	3085	0	20	8	541
04	56619	X	56619	-0-	-0-	-0-	176	1	53426	2	N	2740	2919	0	9	8	353
							3	4	3014	9							
05	50789	X	50789	-0-	-0-	-0-	579	1	46791	2	N	3060	3103	0			310
							53	4	3366	9							
*06	47761	X	47761	-0-	-0-	-0-	561	1	43889	2	N	2982	3074	0	12	8	206
							31	4	3280	9							
*07	58190	X	58190	-0-	-0-	-0-	692	1	54101	2	N	3071	3007	0	96	8	174
							19	4	3378	9							
*08	50613	X	50613	-0-	-0-	-0-	669	1	46750	2	N	2859	2816	0	95	8	122
							49	4	3145	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23635	X	23635	-0-	-0-	-0-	959	1	21220	2	Y	1211	1280	0			178
							124	4	1332	9							
04	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	943	1	19311	2	Y	1354	1296	0			236
							225	4	1489	9							
05	21204	X	20899	-0-	-305	-0-	975	1	17860	2	Y	1575	1460	0			351
							331	4	1733	9							
06	20520	X	19562	-0-	-958	-0-	939	1	17197	2	Y	963	1154	0			160
							367	4	1059	9							
*07	21204	X	21099	-0-	-105	-0-	975	1	18962	2	Y	1056	1115	0			101
							1162	9									
08	23622	X	20649	-0-	-2973	-0-	975	1	18401	2	Y	1157	1134	0			124
							1273	9									

ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	23067	-0-	-2136	-0-	959	1	20930	2	Y	959	1022	0			141
							123	4	1055	9							
04	24390	X	21798	-0-	-2592	-0-	943	1	19386	2	Y	1131	1075	0			197
							225	4	1244	9							
05	25203	X	24739	-0-	-464	-0-	954	1	22373	2	Y	906	901	0			202
							415	4	997	9							
06	24390	X	23220	-0-	-1170	-0-	939	1	20668	2	Y	1066	1091	0			177
							440	4	1173	9							
*07	24552	X	22693	-0-	-1859	-0-	975	1	20683	2	Y	941	1028	0			90
							1035	9									
08	24738	X	22607	-0-	-2131	-0-	975	1	20673	2	Y	872	869	0			93
							959	9									

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30039	X	28444	-0-	-1595	-0-	26523	2	1921	9	Y	1746	1659	0			112
04	29070	X	28172	-0-	-898	-0-	26151	2	2021	9	Y	1837	1919	0			30
05	30039	X	27961	-0-	-2078	-0-	25804	2	129	4	Y	1844	1840	0			34
							2028	9									
06	28920	X	25835	-0-	-3085	-0-	23204	2	750	4	Y	1710	1697	0			47
							1881	9									
*07	29109	X	26969	-0-	-2140	-0-	24847	2	215	4	Y	1734	1754	0			27
							1907	9									
*08	26712	X	26712	-0-	-0-	-0-	24704	2	96	4	Y	1738	1727	0			38
							1912	9									

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41757	X	34527	-0-	-7230	-0-	30911	2	3616	9	Y	3287	3128	0			211
04	40410	X	37064	-0-	-3346	-0-	33051	2	4013	9	Y	3648	3799	0			60
05	41757	X	21172	-0-	-20585	-0-	18864	2	94	4	Y	2013	2036	0			37
							2214	9									
06	39510	X	23318	-0-	-16192	-0-	20018	2	647	4	Y	2412	2383	0			66
							2653	9									
*07	40052	X	23904	-0-	-16148	-0-	20788	2	180	4	Y	2669	2694	0			41
							2936	9									
08	38285	X	26796	-0-	-11489	-0-	23534	2	92	4	Y	2882	2859	0			64
							3170	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 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
03	39153	X	37746	-0-	-1407	-0-	35955	2	1791	9	Y	1628	1601	0			96
04	37890	X	35797	-0-	-2093	-0-	34115	2	1682	9	Y	1529	1560	0			65
05	41106	X	35638	-0-	-5468	-0-	34059	2	47	4	Y	1393	1361	0			97
							1532	9									
06	39780	X	33985	-0-	-5795	-0-	32743	2	1242	9	Y	1129	1180	0			46
*07	41106	X	34120	-0-	-6986	-0-	32538	2	1582	9	Y	1438	1429	0			55
08	37262	X	33808	-0-	-3454	-0-	32120	2	4	4	Y	1531	1514	0			72
							1684	9									

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37324	X	35280	-0-	-2044	-0-	32614	2	2666	9	Y	2424	2375	0			143
04	36120	X	33950	-0-	-2170	-0-	31309	2	2641	9	Y	2401	2441	0			103
05	37324	X	33975	-0-	-3349	-0-	31335	2	43	4	Y	2361	2299	0	1	8	164
							2597	9									
06	34500	X	31730	-0-	-2770	-0-	29703	2	2027	9	Y	1843	1932	0			75
*07	35278	X	32182	-0-	-3096	-0-	30036	2	2146	9	Y	1951	1952	0			74
08	33139	X	31893	-0-	-1246	-0-	30030	2	4	4	Y	1690	1685	0			79
							1859	9									

MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25730	X	19750	-0-	-5980	-0-	1413	1	15580	2	Y	2506	2439	0	3	8	88
							2757	9									
04	19560	X	17360	-0-	-2200	-0-	1303	1	13584	2	Y	2232	2296	0	6	8	18
							18	4	2455	9							
05	19871	X	19290	-0-	-581	-0-	1377	1	15311	2	Y	2365	2343	0	13	8	27
							2602	9									
06	19230	X	16594	-0-	-2636	-0-	930	1	13168	2	Y	2269	2272	0			24
							2496	9									
*07	19871	X	18115	-0-	-1756	-0-	1413	1	14140	2	Y	2329	2332	0	3	8	18
							2562	9									
08	19747	X	16927	-0-	-2820	-0-	1305	1	13100	2	Y	2222	2224	0	1	8	15
							78	4	2444	9							

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 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
03	40087	X	40087	-0-	-0-	-0-	37463	2	2624	9	Y	2385	2342	0			141
04	38732	X	38732	-0-	-0-	-0-	36150	2	2582	9	Y	2347	2388	0			100
05	40021	X	39790	-0-	-231	-0-	37027	2	51	4	Y	2465	2393	0	1	8	171
							2712	9									
06	39119	X	39119	-0-	-0-	-0-	36094	2	3025	9	Y	2750	2810	0			111
*07	40021	X	39114	-0-	-907	-0-	36550	2	2564	9	Y	2331	2353	0			89
08	40083	X	39251	-0-	-832	-0-	36630	2	5	4	Y	2378	2355	0			112
							2616	9									

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 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
03	37541	X	37404	-0-	-137	-0-	35487	2	1917	9	Y	1743	1707	0			103
04	36690	X	34707	-0-	-1983	-0-	32877	2	1830	9	Y	1664	1696	0			71
05	37913	X	35694	-0-	-2219	-0-	33805	2	46	4	Y	1675	1630	0			116
							1843	9									
06	36210	X	32942	-0-	-3268	-0-	31491	2	1451	9	Y	1319	1382	0			53
*07	37417	X	34978	-0-	-2439	-0-	33214	2	1764	9	Y	1604	1596	0			61
08	36518	X	33862	-0-	-2656	-0-	32019	2	4	4	Y	1672	1655	0			78
							1839	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	3066	2	1244	9	Y	1131	1145	0	1	8	464
04	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	3409	2	1199	9	Y	1090	1041	0	1	8	512
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	3124	2	1216	9	Y	1105	1222	0	1	8	394
06	4170	X	4127	-0-	-43	-0-	2930	2	1197	9	Y	1088	866	0			616
*07	4774	X	3653	-0-	-1121	-0-	2706	2	947	9	Y	861	968	0			509
08	4774	X	4377	-0-	-397	-0-	3299	2	1078	9	Y	980	1003	0	3	8	483

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 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
03	16802	X	16751	-0-	-51	-0-	15287	2	1464	9	Y	1331	1239	0	10	8	157
04	16350	X	15935	-0-	-415	-0-	14485	2	1450	9	Y	1318	1364	0	2	8	109
05	16895	X	12393	-0-	-4502	-0-	11115	2	53	4	Y	1114	1154	0			69
							1225	9									
06	16140	X	7842	-0-	-8298	-0-	7433	2	409	9	Y	372	398	0	12	8	31
*07	16740	X	9159	-0-	-7581	-0-	8197	2	42	4	Y	836	760	0	12	8	95
							920	9									
08	16740	X	9	-0-	-16731	-0-	7	2	2	9	Y	2	97	0			-0-

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42749	X	42254	-0-	-495	-0-	2525	1	35635	2	Y	3722	3485	0	29	8	258
							4094	9									
04	40740	X	9950	-0-	-30790	-0-	711	1	6094	2	Y	729	946	0	4	8	37
							2343	4	802	9							
05	42067	X	14030	-0-	-28037	-0-	13479	2	551	9	Y	501	516	0			22
06	40890	X	16919	-0-	-23971	-0-	15744	2	1175	9	Y	1068	1011	0	4	8	75
*07	48359	X	48359	-0-	-0-	-0-	1599	1	43413	2	Y	3043	2967	0	74	8	77
							3347	9									
*08	43063	X	43063	-0-	-0-	-0-	2301	1	37176	2	Y	3260	3158	0	120	8	59
							3586	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42061	X	42061	-0-	-0-	-0-	2524	1	35621	2	Y	3560	3333	0	28	8	247
							3916	9									
04	40080	X	20686	-0-	-19394	-0-	1478	1	12661	2	Y	1526	1687	0	8	8	78
							4868	4	1679	9							
05	41013	X	15583	-0-	-25430	-0-	14334	2	1249	9	Y	1135	1163	0			50
06	40710	X	13558	-0-	-27152	-0-	12514	2	1044	9	Y	949	929	0	3	8	67
*07	50553	X	50553	-0-	-0-	-0-	1675	1	45481	2	Y	3088	3002	0	75	8	78
							3397	9									
*08	46901	X	46901	-0-	-0-	-0-	2525	1	40808	2	Y	3244	3143	0	120	8	59
							3568	9									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 294759 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11597 - 19819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64449	X	56662	-0-	-7787	-0-	3598	1	50774	2	Y	2082	1957	0	16	8	144
							2290	9									
04	62370	X	22709	-0-	-39661	-0-	1691	1	14492	2	Y	867	962	0	5	8	44
							5572	4	954	9							
05	68200	X	26822	-0-	-41378	-0-	25547	2	1275	9	Y	1159	1152	0			51
06	66000	X	34246	-0-	-31754	-0-	32515	2	1731	9	Y	1574	1509	0	5	8	111
*07	68200	X	65955	-0-	-2245	-0-	2240	1	60819	2	Y	2633	2614	0	64	8	66
							2896	9									
*08	65072	X	65072	-0-	-0-	-0-	3627	1	58605	2	Y	2582	2506	0	95	8	47
							2840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 294789 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10811 - 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
03	21514	X	16959	-0-	-4555	-0-	179	1	15095	2	Y	1385	1329	0	17	8	232
							161	4	1524	9							
04	20820	X	11828	-0-	-8992	-0-	131	1	10425	2	Y	1090	1192	0	3	8	127
							73	4	1199	9							
05	21514	X	20530	-0-	-984	-0-	203	1	17743	2	Y	1959	1869	0	17	8	200
							429	4	2155	9							
06	18450	X	14772	-0-	-3678	-0-	163	1	12977	2	Y	1389	1377	0	50	8	162
							104	4	1528	9							
*07	16957	X	14846	-0-	-2111	-0-	32	1	13161	2	Y	1503	1459	0	27	8	179
							1653	9									
08	20522	X	3038	-0-	-17484	-0-	2696	2	342	9	Y	311	434	0	5	8	51

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 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
03	23219	X	18589	-0-	-4630	-0-	58	1	14723	2	Y	3282	3007	0	101	8	304
							198	4	3610	9							
04	22470	X	17629	-0-	-4841	-0-	55	1	14389	2	Y	2821	3010	0	8	8	107
							82	4	3103	9							
05	22754	X	17948	-0-	-4806	-0-	60	1	14425	2	Y	2807	2807	0	4	8	103
							375	4	3088	9							
*06	18900	X	15359	-0-	-3541	-0-	53	1	12620	2	Y	2358	2370	0	17	8	74
							92	4	2594	9							
*07	19530	X	19413	-0-	-117	-0-	63	1	16163	2	Y	2897	2812	0	11	8	148
							3187	9									
*08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	61	1	15437	2	Y	2887	2930	0			105
							2	4	3176	9							

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	6871	-0-	-1716	-0-	688	1	5056	2	Y	932	945	0	54	8	189
							102	4	1025	9							
04	7380	X	5907	-0-	-1473	-0-	896	1	4076	2	Y	825	852	0			162
							27	4	908	9							
05	6882	X	5968	-0-	-914	-0-	926	1	4128	2	Y	687	647	0			202
							158	4	756	9							
06	6660	X	5720	-0-	-940	-0-	893	1	3949	2	Y	655	711	0	5	8	141
							157	4	721	9							
*07	6882	X	5061	-0-	-1821	-0-	4220	2	65	4	Y	705	703	0	17	8	126
							776	9									
08	6882	X	4672	-0-	-2210	-0-	3737	2	73	4	Y	784	766	0			144
							862	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							
*07	31	N	13	-0-	-18	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	18501	-0-	-1711	-0-	17179	2	1322	9	Y	1202	1126	0	9	8	142
04	19560	X	18515	-0-	-1045	-0-	17247	2	1268	9	Y	1153	1198	0	1	8	96
05	20212	X	16331	-0-	-3881	-0-	15112	2	71	4	Y	1044	1076	0			64
							1148	9									
06	18930	X	17247	-0-	-1683	-0-	16030	2	1217	9	Y	1106	1042	0	35	8	93
*07	19251	X	19078	-0-	-173	-0-	17807	2	91	4	Y	1073	1028	0	16	8	122
							1180	9									
*08	19862	X	19862	-0-	-0-	-0-	18710	2	1	4	Y	1046	972	0	30	8	166
							1151	9									

PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42525	X	42525	-0-	-0-	-0-	2568	1	36244	2	Y	3375	3159	0	27	8	234
							3713	9									
04	38880	X	22163	-0-	-16717	-0-	1595	1	13662	2	Y	1503	1653	0	8	8	76
							5253	4	1653	9							
05	40176	X	8170	-0-	-32006	-0-	7485	2	685	9	Y	623	672	0			27
06	38880	X	196	-0-	-38684	-0-	189	2	7	9	Y	6	33	0			-0-
*07	40176	X	21939	-0-	-18237	-0-	724	1	19667	2	Y	1407	1338	0	34	8	35
							1548	9									
*08	43286	X	43286	-0-	-0-	-0-	2309	1	37316	2	Y	3328	3180	0	123	8	60
							3661	9									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 295189 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11062 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39215	X	37204	-0-	-2011	-0-	1081	1	32550	2	Y	3248	3069	0			213
							3573	9									
04	36810	X	18585	-0-	-18225	-0-	677	1	13497	2	Y	1455	1618	0	4	8	46
							2810	4	1601	9							
05	37603	X	16086	-0-	-21517	-0-	118	1	14499	2	Y	1290	1302	0			34
							50	4	1419	9							
*06	36390	X	12329	-0-	-24061	-0-	155	1	11046	2	Y	992	986	0	3	8	37
							37	4	1091	9							
*07	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	986	1	35575	2	Y	4255	4224	0	25	8	43
							47	4	4681	9							
*08	37961	X	37961	-0-	-0-	-0-	935	1	32631	2	Y	3928	3894	0	24	8	53
							74	4	4321	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 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
03	36983	X	35249	-0-	-1734	-0-	1049	1	31578	2	Y	2384	2252	0			156
							2622	9									
04	35070	X	10672	-0-	-24398	-0-	400	1	7978	2	Y	575	712	0	1	8	18
							1661	4	633	9							
05	35588	X	16982	-0-	-18606	-0-	128	1	15726	2	Y	976	968	0			26
							54	4	1074	9							
06	34110	X	16432	-0-	-17678	-0-	214	1	15259	2	Y	825	817	0	3	8	31
							51	4	908	9							
*07	41490	X	41490	-0-	-0-	-0-	1053	1	38011	2	Y	2159	2155	0	13	8	22
							51	4	2375	9							
*08	40232	X	40232	-0-	-0-	-0-	1055	1	36817	2	Y	2070	2051	0	13	8	28
							83	4	2277	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 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
03	31000	X	28165	-0-	-2835	-0-	839	1	25268	2	Y	1871	1768	0			123
							2058	9									
04	28890	X	9271	-0-	-19619	-0-	347	1	6911	2	Y	522	627	0	1	8	17
							1439	4	574	9							
05	29605	X	13341	-0-	-16264	-0-	100	1	12277	2	Y	838	833	0			22
							42	4	922	9							
*06	28650	X	11377	-0-	-17273	-0-	148	1	10548	2	Y	587	585	0	2	8	22
							35	4	646	9							
*07	32629	X	32629	-0-	-0-	-0-	825	1	29796	2	Y	1789	1782	0	11	8	18
							40	4	1968	9							
*08	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	829	1	28934	2	Y	1704	1689	0	10	8	23
							65	4	1874	9							

DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24769	X	21553	-0-	-3216	-0-	18912	2	141	4	Y	2273	2137	0			187
							2500	9									
04	22260	X	20744	-0-	-1516	-0-	18329	2	88	4	Y	2115	2252	0	3	8	47
							2327	9									
05	23064	X	20177	-0-	-2887	-0-	17953	2	114	4	Y	1918	1917	0			48
							2110	9									
*06	22320	X	17392	-0-	-4928	-0-	15642	2	88	4	Y	1511	1506	0			53
							1662	9									
*07	23064	X	16697	-0-	-6367	-0-	15077	2	70	4	Y	1409	1425	0			37
							1550	9									
08	21173	X	14385	-0-	-6788	-0-	12374	2	538	4	Y	1339	1345	0			31
							1473	9									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20460	X	19263	-0-	-1197	-0-	17660	2	1603	9	Y	1457	1357	0	11	8	172
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	20603	2	1549	9	Y	1408	1461	0	2	8	117
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	23632	2	112	4	Y	1401	1432	0			86
							1541	9									
06	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	24698	2	1627	9	Y	1479	1393	0	47	8	125
*07	29257	X	29257	-0-	-0-	-0-	27602	2	141	4	Y	1376	1324	0	20	8	157
							1514	9									
*08	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	27012	2	1	4	Y	1325	1233	0	39	8	210
							1458	9									

LAYDEN WELL #: 3H RRCID -> 295378 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10812 - 16269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	63	2	57	9	Y	52	57	0			21
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	151	2	31	9	Y	28	36	0			13
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	126	2	42	9	Y	38	37	0			14
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	96	2	39	9	Y	35	29	0			20
*07	186	N	34	-0-	-152	-0-	26	2	8	9	Y	7	23	0			4
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	73	2	67	9	Y	61	35	0			30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 45 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295605 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10782 - 20807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34503	X	27735	-0-	-6768	-0-	926	1	22714	2	Y	2450	2317	0	14	8	170
							1400	4	2695	9							
04	33390	X	15276	-0-	-18114	-0-	518	1	8974	2	Y	1251	1373	0	10	8	38
							4408	4	1376	9							
05	34503	X	12784	-0-	-21719	-0-	173	1	11911	2	Y	636	642	0			32
							700	9									
06	31410	X	15744	-0-	-15666	-0-	633	1	14018	2	Y	994	997	0	7	8	22
							1093	9									
*07	41592	X	41592	-0-	-0-	-0-	1205	1	36608	2	Y	3403	3342	0	29	8	54
							36	4	3743	9							
08	27745	X	27320	-0-	-425	-0-	801	1	23885	2	Y	2332	2308	0	30	8	48
							69	4	2565	9							

PRICE 45 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295606 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10756 PERF.11301 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38192	X	31607	-0-	-6585	-0-	1042	1	25580	2	Y	3099	2933	0	17	8	216
							1576	4	3409	9							
04	36960	X	18246	-0-	-18714	-0-	608	1	10528	2	Y	1762	1910	0	14	8	54
							5172	4	1938	9							
05	36022	X	6804	-0-	-29218	-0-	87	1	5955	2	Y	693	712	0			35
							762	9									
06	37518	X	37518	-0-	-0-	-0-	1509	1	33436	2	Y	2339	2306	0	17	8	51
							2573	9									
*07	47292	X	47292	-0-	-0-	-0-	1397	1	42446	2	Y	3097	3072	0	27	8	49
							42	4	3407	9							
*08	33548	X	33548	-0-	-0-	-0-	981	1	29253	2	Y	2936	2887	0	37	8	61
							84	4	3230	9							

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295664 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10818 - 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
03	32395	X	30602	-0-	-1793	-0-	922	1	27762	2	Y	1744	1648	0			114
							1918	9									
04	31350	X	10977	-0-	-20373	-0-	409	1	8153	2	Y	653	744	0	2	8	21
							1697	4	718	9							
05	32395	X	14734	-0-	-17661	-0-	109	1	13423	2	Y	1051	1044	0			28
							46	4	1156	9							
06	29940	X	17101	-0-	-12839	-0-	218	1	15593	2	Y	1125	1107	0	4	8	42
							52	4	1238	9							
*07	32211	X	32211	-0-	-0-	-0-	790	1	28511	2	Y	2611	2612	0	15	8	26
							38	4	2872	9							
08	30597	X	26278	-0-	-4319	-0-	667	1	23280	2	Y	2071	2056	0	13	8	28
							53	4	2278	9							

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295690 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10909 - 21105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35588	X	35123	-0-	-465	-0-	1093	1	31131	2	Y	2635	2506	0	1	8	162
							2899	9									
04	34290	X	18748	-0-	-15542	-0-	647	1	11326	2	Y	1341	1454	0	4	8	45
							5300	4	1475	9							
05	35433	X	14889	-0-	-20544	-0-	96	1	13945	2	Y	771	796	0			20
							848	9									
*06	34260	X	16038	-0-	-18222	-0-	142	1	14914	2	Y	884	874	0	4	8	26
							10	4	972	9							
*07	43817	X	43817	-0-	-0-	-0-	812	1	39961	2	Y	2767	2764	0	7	8	22
							3044	9									
08	35123	X	33297	-0-	-1826	-0-	821	1	29831	2	Y	2243	2237	0			28
							178	4	2467	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 295705 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10953 - 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
03	26505	X	24114	-0-	-2391	-0-	723	1	20607	2	Y	2531	2407	0	1	8	155
							2784	9									
04	25650	X	11997	-0-	-13653	-0-	396	1	6928	2	Y	1301	1408	0	4	8	44
							3242	4	1431	9							
05	26164	X	10594	-0-	-15570	-0-	67	1	9776	2	Y	683	709	0			18
							751	9									
06	24840	X	13135	-0-	-11705	-0-	116	1	12157	2	Y	776	768	0	3	8	23
							8	4	854	9							
*07	40267	X	40267	-0-	-0-	-0-	738	1	36302	2	Y	2934	2925	0	8	8	24
							3227	9									
*08	33058	X	33058	-0-	-0-	-0-	805	1	29270	2	Y	2554	2546	0			32
							174	4	2809	9							

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40393	X	39879	-0-	-514	-0-	1276	1	36337	2	Y	2060	1961	0			126
							2266	9									
04	39330	X	20514	-0-	-18816	-0-	726	1	12695	2	Y	1047	1135	0	3	8	35
							5941	4	1152	9							
05	40641	X	14792	-0-	-25849	-0-	96	1	13995	2	Y	637	656	0			16
							701	9									
*06	39330	X	3398	-0-	-35932	-0-	30	1	3171	2	Y	177	187	0	1	8	5
							2	4	195	9							
*07	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	813	1	39983	2	Y	2286	2267	0	6	8	18
							2515	9									
08	39866	X	39392	-0-	-474	-0-	980	1	35606	2	Y	2358	2346	0			30
							212	4	2594	9							

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49624	X	49624	-0-	-0-	-0-	1562	1	44483	2	Y	3254	3097	0	1	8	200
							3579	9									
04	44340	X	15632	-0-	-28708	-0-	544	1	9524	2	Y	1006	1169	0	3	8	34
							4457	4	1107	9							
05	45818	X	13040	-0-	-32778	-0-	84	1	12204	2	Y	684	700	0			18
							752	9									
06	44340	X	22957	-0-	-21383	-0-	204	1	21357	2	Y	1256	1231	0	5	8	38
							14	4	1382	9							
*07	55540	X	55540	-0-	-0-	-0-	1036	1	50978	2	Y	3205	3209	0	8	8	26
							3526	9									
*08	58220	X	58220	-0-	-0-	-0-	1448	1	52638	2	Y	3474	3456	0			44
							313	4	3821	9							

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 04/26/2026 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	2	-0-	-13979	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	12300	X	4116	-0-	-8184	-0-	3432	2	16	4	Y	607	592	0	1	8	14
							668	9									
05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	21647	2	137	4	Y	1688	1659	0			43
							1857	9									
06	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	23497	2	132	4	Y	987	995	0			35
							1086	9									
*07	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	21740	2	100	4	Y	842	855	0			22
							926	9									
08	23653	X	19924	-0-	-3729	-0-	18406	2	800	4	Y	653	660	0			15
							718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37107	X	17422	-0-	-19685	-0-	587	1	14408	2	Y	1399	1340	0	8	8	97
							888	4	1539	9							
04	35910	X	7081	-0-	-28829	-0-	241	1	4173	2	Y	561	637	0	4	8	17
							2050	4	617	9							
05	37107	X	9078	-0-	-28029	-0-	119	1	8199	2	Y	691	673	0			35
							760	9									
*06	29250	X	11015	-0-	-18235	-0-	440	1	9747	2	Y	753	767	0	5	8	16
							828	9									
*07	43353	X	43353	-0-	-0-	-0-	1266	1	38453	2	Y	3269	3205	0	28	8	52
							38	4	3596	9							
*08	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	616	1	18379	2	Y	1797	1789	0	23	8	37
							53	4	1977	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42222	X	29927	-0-	-12295	-0-	994	1	24400	2	Y	2754	2601	0	15	8	192
							1504	4	3029	9							
04	40860	X	16249	-0-	-24611	-0-	548	1	9488	2	Y	1411	1549	0	11	8	43
							4661	4	1552	9							
05	42222	X	5576	-0-	-36646	-0-	74	1	5120	2	Y	347	372	0			18
							382	9									
*06	41845	X	41845	-0-	-0-	-0-	1673	1	37071	2	Y	2819	2755	0	20	8	62
							3101	9									
*07	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	1087	1	33026	2	Y	2957	2946	0	26	8	47
							33	4	3253	9							
*08	40698	X	40698	-0-	-0-	-0-	1226	1	36575	2	Y	2537	2499	0	32	8	53
							106	4	2791	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295780 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10934 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	29341	-0-	-3333	-0-	25340	2	1561	4	Y	2218	2099	0	12	8	154
							2440	9									
04	31620	X	14209	-0-	-17411	-0-	8817	2	4332	4	Y	964	1081	0	8	8	29
							1060	9									
05	32674	X	7463	-0-	-25211	-0-	7068	2	395	9	Y	359	370	0			18
*06	39466	X	39466	-0-	-0-	-0-	36369	2	3097	9	Y	2815	2751	0	20	8	62
*07	31217	X	29749	-0-	-1468	-0-	27292	2	27	4	Y	2209	2217	0	19	8	35
							2430	9									
*08	30430	X	30430	-0-	-0-	-0-	28029	2	81	4	Y	2109	2073	0	27	8	44
							2320	9									

PRICE 46 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295781 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11665 - 21566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43311	X	43311	-0-	-0-	-0-	1518	1	37247	2	Y	2046	1899	0	11	8	142
							2295	4	2251	9							
04	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	600	1	10392	2	Y	1253	1347	0	10	8	38
							5105	4	1378	9							
05	17825	X	14478	-0-	-3347	-0-	194	1	13368	2	Y	833	829	0			42
							916	9									
06	41910	X	18663	-0-	-23247	-0-	745	1	16508	2	Y	1282	1287	0	9	8	28
							1410	9									
*07	43307	X	20526	-0-	-22781	-0-	573	1	17417	2	Y	2290	2262	0	20	8	36
							17	4	2519	9							
08	43307	X	38932	-0-	-4375	-0-	1173	1	34972	2	Y	2442	2396	0	31	8	51
							101	4	2686	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

COLLIE B UNIT WELL #: 131H RRCID -> 295783 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10502 - 20353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	19723	3	394	4	Y	2576	2495	0	20	8	99
							2834	9									
04	19050	X	18885	-0-	-165	-0-	16294	3	22	4	Y	2335	2400	0	7	8	27
							2569	9									
05	19685	X	16651	-0-	-3034	-0-	14216	3	2435	9	Y	2214	2210	0	7	8	24
06	19050	X	16602	-0-	-2448	-0-	13907	3	339	4	Y	2142	2135	0			31
							2356	9									
*07	19685	X	16791	-0-	-2894	-0-	14138	3	90	4	Y	2330	2326	0	1	8	34
							2563	9									
08	22940	X	16499	-0-	-6441	-0-	13288	3	358	4	Y	2594	2574	0	11	8	43
							2853	9									

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35557	X	20595	-0-	-14962	-0-	1272	1	17957	2	Y	1242	1168	0	10	8	86
							1366	9									
04	34410	X	1700	-0-	-32710	-0-	122	1	1046	2	Y	118	197	0	1	8	6
							402	4	130	9							
05	35557	X	1	-0-	-35556	-0-	1	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	27300	X	506	-0-	-26794	-0-	295	2	211	9	Y	192	177	0	1	8	14
*07	26288	X	4666	-0-	-21622	-0-	160	1	4348	2	Y	144	151	0	3	8	4
							158	9									
08	20584	X	17884	-0-	-2700	-0-	972	1	15707	2	Y	1095	1039	0	40	8	20
							1205	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295800 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11467 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37138	X	33269	-0-	-3869	-0-	29595	3	591	4	Y	2803	2688	0	43	8	107
							3083	9									
04	35340	X	31594	-0-	-3746	-0-	28551	3	39	4	Y	2731	2789	0	17	8	32
							3004	9									
05	34100	X	34005	-0-	-95	-0-	30736	3	3269	9	Y	2972	2951	0	21	8	32
*06	32310	X	31326	-0-	-984	-0-	27578	3	673	4	Y	2795	2787	0			40
							3075	9									
*07	33263	X	30346	-0-	-2917	-0-	26791	3	171	4	Y	3076	3068	0	3	8	45
							3384	9									
08	34007	X	27839	-0-	-6168	-0-	23691	3	638	4	Y	3191	3155	0	28	8	53
							3510	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295844 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11171 - 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
03	11036	X	7608	-0-	-3428	-0-	2164	1	3960	3	Y	1277	1253	0	6	8	49
							79	4	1405	9							
04	10680	X	8928	-0-	-1752	-0-	2100	1	5706	3	Y	1013	1048	0	2	8	12
							8	4	1114	9							
05	11036	X	8796	-0-	-2240	-0-	2170	1	5093	3	Y	1394	1388	0	3	8	15
							1533	9									
*06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	2094	1	5921	3	Y	1351	1347	0			19
							144	4	1486	9							
*07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1925	1	8867	3	Y	1935	1925	0	1	8	28
							57	4	2129	9							
*08	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	2170	1	13744	3	Y	2164	2148	0	8	8	36
							370	4	2380	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295935 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11431 - 21332

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
03	51522	X	45284	-0-		-6238	-0-	1374	1	41363	2	Y	2315	2186	0			152
								2547	9									
04	49860	X	14975	-0-		-34885	-0-	568	1	11323	2	Y	661	790	0	2	8	21
								2357	4	727	9							
05	42935	X	17519	-0-		-25416	-0-	133	1	16386	2	Y	857	856	0			22
								57	4	943	9							
06	43830	X	8533	-0-		-35297	-0-	112	1	8002	2	Y	356	364	0	1	8	13
								27	4	392	9							
*07	45959	X	45959	-0-		-0-	-0-	1172	1	42309	2	Y	2202	2180	0	13	8	22
								56	4	2422	9							
*08	45322	X	45322	-0-		-0-	-0-	1193	1	41660	2	Y	2159	2139	0	13	8	29
								94	4	2375	9							

PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761

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
03	28458	X	23283	-0-		-5175	-0-	769	1	18865	2	Y	2261	2139	0	13	8	157
								1162	4	2487	9							
04	27540	X	15188	-0-		-12352	-0-	510	1	8840	2	Y	1359	1464	0	11	8	41
								4343	4	1495	9							
05	28458	X	6819	-0-		-21639	-0-	88	1	6057	2	Y	613	623	0			31
								674	9									
06	26160	X	9342	-0-		-16818	-0-	361	1	7995	2	Y	896	901	0	6	8	20
								986	9									
*07	26226	X	22504	-0-		-3722	-0-	643	1	19526	2	Y	2105	2074	0	18	8	33
								19	4	2316	9							
08	23281	X	23210	-0-		-71	-0-	680	1	20278	2	Y	1994	1961	0	25	8	41
								59	4	2193	9							

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296043 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10915 - 22591

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
03	31806	X	28342	-0-		-3464	-0-	1055	1	22715	2	Y	4156	4014	0			231
								4572	9									
04	30780	X	27699	-0-		-3081	-0-	1032	1	22167	2	Y	4091	4224	0			98
								4500	9									
05	28272	X	20618	-0-		-7654	-0-	726	1	16868	2	Y	2734	2721	0	17	8	94
								17	4	3007	9							
06	27360	X	27131	-0-		-229	-0-	1140	1	21962	2	Y	3613	3613	0	2	8	92
								55	4	3974	9							
*07	30956	X	30956	-0-		-0-	-0-	1307	1	24971	2	Y	4197	4180	0	23	8	86
								61	4	4617	9							
*08	28885	X	28885	-0-		-0-	-0-	1204	1	23689	2	Y	3629	3544	0	43	8	128
								3992	9									

COLLIE B UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296066 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11683 - 21077

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
03	30957	X	30957	-0-		-0-	-0-	26936	3	538	4	Y	3166	3048	0	45	8	121
								3483	9									
04	29520	X	28657	-0-		-863	-0-	25330	3	35	4	Y	2993	3062	0	17	8	35
								3292	9									
05	30504	X	28952	-0-		-1552	-0-	25439	3	3513	9	Y	3194	3172	0	22	8	35
*06	29520	X	28280	-0-		-1240	-0-	24418	3	595	4	Y	2970	2963	0			42
								3267	9									
*07	30504	X	29200	-0-		-1304	-0-	25394	3	162	4	Y	3313	3302	0	4	8	49
								3644	9									
08	29729	X	28917	-0-		-812	-0-	24269	3	654	4	Y	3631	3589	0	31	8	60
								3994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68014	X	61759	-0-	-6255	-0-	55790	2	5969	9	Y	5426	5238	0			302
04	65610	X	59173	-0-	-6437	-0-	53461	2	5712	9	Y	5193	5370	0			125
05	66247	X	41872	-0-	-24375	-0-	37362	2	38	4	Y	4065	4025	0	25	8	140
							4472	9									
06	63930	X	55660	-0-	-8270	-0-	48839	2	121	4	Y	6091	6074	0	3	8	154
							6700	9									
*07	62806	X	45071	-0-	-17735	-0-	40066	2	98	4	Y	4461	4499	0	25	8	91
							4907	9									
08	61752	X	17	-0-	-61735	-0-	3	2	14	9	Y	13	104	0			-0-

PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44299	X	18156	-0-	-26143	-0-	604	1	14831	2	Y	1643	1586	0	9	8	114
							914	4	1807	9							
04	42870	X	21923	-0-	-20947	-0-	743	1	12869	2	Y	1808	1853	0	14	8	55
							6322	4	1989	9							
05	40145	X	10304	-0-	-29841	-0-	135	1	9291	2	Y	798	812	0			41
							878	9									
*06	36480	X	32186	-0-	-4294	-0-	1255	1	27800	2	Y	2846	2805	0	20	8	62
							3131	9									
*07	38444	X	38444	-0-	-0-	-0-	1108	1	33672	2	Y	3301	3283	0	28	8	52
							33	4	3631	9							
*08	43596	X	43596	-0-	-0-	-0-	1294	1	38582	2	Y	3281	3223	0	42	8	68
							111	4	3609	9							

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21545	X	20599	-0-	-946	-0-	32	1	17365	2	Y	2887	2866	0	18	8	25
							26	4	3176	9							
04	20850	X	19438	-0-	-1412	-0-	33	1	15869	2	Y	2615	2620	0	8	8	12
							659	4	2877	9							
05	21545	X	17503	-0-	-4042	-0-	30	1	14437	2	Y	2463	2434	0	30	8	11
							327	4	2709	9							
06	20850	X	17472	-0-	-3378	-0-	27	1	14017	2	Y	2470	2448	0	3	8	30
							711	4	2717	9							
*07	20708	X	16976	-0-	-3732	-0-	29	1	14656	2	Y	1871	1872	0	10	8	19
							233	4	2058	9							
08	16926	X	16897	-0-	-29	-0-	25	1	14360	2	Y	2123	2020	0	101	8	21
							177	4	2335	9							

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296188 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10513 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	20016	-0-	-2986	-0-	64	1	16296	2	Y	3124	2864	0	96	8	290
							220	4	3436	9							
04	22020	X	19417	-0-	-2603	-0-	62	1	16317	2	Y	2677	2859	0	7	8	101
							93	4	2945	9							
05	22444	X	19416	-0-	-3028	-0-	67	1	16103	2	Y	2571	2573	0	4	8	95
							418	4	2828	9							
06	21630	X	19069	-0-	-2561	-0-	68	1	16254	2	Y	2389	2392	0	17	8	75
							119	4	2628	9							
*07	22351	X	19852	-0-	-2499	-0-	67	1	17213	2	Y	2338	2284	0	9	8	120
							2572	9									
08	19344	X	19014	-0-	-330	-0-	65	1	16391	2	Y	2323	2358	0			85
							3	4	2555	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296197 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10589 - 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
03	27280	X	24623	-0-	-2657	-0-	19529	2	5094	9	Y	4631	4406	0			297
04	26400	X	23194	-0-	-3206	-0-	18115	2	171	4	Y	4462	4690	0			69
							4908	9									
05	26660	X	22942	-0-	-3718	-0-	18159	2	23	4	Y	4327	4281	0	25	8	90
							4760	9									
06	24300	X	20285	-0-	-4015	-0-	16192	2	10	4	Y	3712	3725	0	2	8	75
							4083	9									
*07	24831	X	21717	-0-	-3114	-0-	17207	2	148	4	Y	3965	3940	0	18	8	82
							4362	9									
*08	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	16607	2	135	4	Y	3906	3872	0	43	8	73
							4297	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

03	30442	X	28783	-0-	-1659	-0-	1108	1	23859	2	Y	3469	3350	0			193
							3816	9									
04	28860	X	27474	-0-	-1386	-0-	1061	1	22793	2	Y	3291	3405	0			79
							3620	9									
05	33945	X	20313	-0-	-13632	-0-	727	1	16876	2	Y	2448	2428	0	15	8	84
							17	4	2693	9							
*06	32850	X	24218	-0-	-8632	-0-	1034	1	19926	2	Y	2916	2924	0	2	8	74
							50	4	3208	9							
*07	33945	X	27205	-0-	-6740	-0-	1169	1	22338	2	Y	3312	3300	0	18	8	68
							55	4	3643	9							
08	28768	X	26131	-0-	-2637	-0-	1112	1	21885	2	Y	2849	2783	0	34	8	100
							3134	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 20544

03	26009	X	23389	-0-	-2620	-0-	870	1	18740	2	Y	3435	3314	0			191
							3779	9									
04	24120	X	22587	-0-	-1533	-0-	844	1	18131	2	Y	3284	3396	0			79
							3612	9									
05	23808	X	16343	-0-	-7465	-0-	564	1	13108	2	Y	2416	2397	0	15	8	83
							13	4	2658	9							
06	22950	X	17564	-0-	-5386	-0-	710	1	13668	2	Y	2865	2873	0	2	8	73
							34	4	3152	9							
*07	25719	X	25719	-0-	-0-	-0-	1099	1	21001	2	Y	3244	3233	0	18	8	66
							51	4	3568	9							
*08	25540	X	25540	-0-	-0-	-0-	1068	1	21025	2	Y	3134	3053	0	37	8	110
							3447	9									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 21681

03	28402	X	28402	-0-	-0-	-0-	1079	1	23243	2	Y	3709	3584	0			206
							4080	9									
04	26954	X	26954	-0-	-0-	-0-	1024	1	22006	2	Y	3567	3687	0			86
							3924	9									
05	28675	X	19174	-0-	-9501	-0-	667	1	15492	2	Y	2726	2701	0	17	8	94
							16	4	2999	9							
06	27750	X	25180	-0-	-2570	-0-	1061	1	20440	2	Y	3298	3306	0	2	8	84
							51	4	3628	9							
*07	28675	X	27998	-0-	-677	-0-	1195	1	22824	2	Y	3566	3557	0	20	8	73
							56	4	3923	9							
08	28396	X	20935	-0-	-7461	-0-	850	1	16738	2	Y	3043	2973	0	36	8	107
							3347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 296253 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10053 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51956	X	49289	-0-	-2667	-0-	395	1	46600	2	Y	1949	1838	0	13	8	331
							150	4	2144	9							
04	50940	X	49997	-0-	-943	-0-	536	1	46861	2	Y	2212	2317	0	8	8	218
							167	4	2433	9							
05	53568	X	49563	-0-	-4005	-0-	808	1	46444	2	Y	1806	1691	0			333
							324	4	1987	9							
06	61224	X	61224	-0-	-0-	-0-	968	1	58302	2	Y	1431	1466	0	6	8	292
							380	4	1574	9							
*07	53568	X	45438	-0-	-8130	-0-	43611	2	330	4	Y	1361	1368	0	50	8	235
							1497	9									
08	51677	X	39817	-0-	-11860	-0-	38212	2	109	4	Y	1360	1274	0	48	8	273
							1496	9									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50127	X	46886	-0-	-3241	-0-	376	1	44288	2	Y	1890	1787	0	13	8	337
							143	4	2079	9							
04	48510	X	43246	-0-	-5264	-0-	471	1	41185	2	Y	1312	1454	0	5	8	190
							147	4	1443	9							
05	49848	X	43544	-0-	-6304	-0-	708	1	40731	2	Y	1655	1506	0			339
							284	4	1821	9							
06	46470	X	33957	-0-	-12513	-0-	522	1	31469	2	Y	1601	1619	0	6	8	315
							205	4	1761	9							
*07	48019	X	41995	-0-	-6024	-0-	40137	2	303	4	Y	1414	1429	0	52	8	248
							1555	9									
08	46872	X	38702	-0-	-8170	-0-	36695	2	105	4	Y	1729	1599	0	61	8	317
							1902	9									

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 296276 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10731 - 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
03	20336	X	18881	-0-	-1455	-0-	15437	2	3444	9	Y	3131	2979	0			201
04	19680	X	17634	-0-	-2046	-0-	14209	2	134	4	Y	2992	3146	0			47
							3291	9									
05	20336	X	17865	-0-	-2471	-0-	14540	2	19	4	Y	3005	2971	0	18	8	63
							3306	9									
*06	18660	X	15587	-0-	-3073	-0-	12716	2	8	4	Y	2603	2612	0	1	8	53
							2863	9									
*07	18879	X	17206	-0-	-1673	-0-	14026	2	121	4	Y	2781	2764	0	13	8	57
							3059	9									
08	17763	X	17034	-0-	-729	-0-	13884	2	113	4	Y	2761	2736	0	30	8	52
							3037	9									

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296277 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11005 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-
04	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	4716	2	45	4	Y	1483	1460	0			23
							1631	9									
05	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	10800	2	14	4	Y	2522	2478	0	15	8	52
							2774	9									
*06	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	8998	2	6	4	Y	1994	2005	0	1	8	40
							2193	9									
*07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	9595	2	82	4	Y	1961	1952	0	9	8	40
							2157	9									
08	13578	X	13256	-0-	-322	-0-	10978	2	89	4	Y	1990	1971	0	22	8	37
							2189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296305 COMPL. DATE 05/29/2023 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10593 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26381	X	25829	-0-	-552	-0-	21592	2	4237	9	Y	3852	3664	0			247
04	23564	X	23564	-0-	-0-	-0-	19538	2	185	4	Y	3492	3685	0			54
							3841	9									
05	24831	X	23074	-0-	-1757	-0-	19286	2	25	4	Y	3421	3384	0	20	8	71
							3763	9									
06	24990	X	20805	-0-	-4185	-0-	17469	2	11	4	Y	3023	3032	0	1	8	61
							3325	9									
*07	25823	X	22165	-0-	-3658	-0-	18487	2	159	4	Y	3199	3180	0	14	8	66
							3519	9									
08	25823	X	22031	-0-	-3792	-0-	18325	2	149	4	Y	3234	3203	0	36	8	61
							3557	9									

ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32037	X	32037	-0-	-0-	-0-	107	1	27302	2	Y	3873	3553	0	119	8	359
							368	4	4260	9							
04	31068	X	31068	-0-	-0-	-0-	103	1	27068	2	Y	3403	3624	0	9	8	129
							154	4	3743	9							
05	35929	X	28983	-0-	-6946	-0-	103	1	24632	2	Y	3280	3283	0	5	8	121
							640	4	3608	9							
06	34770	X	26356	-0-	-8414	-0-	95	1	22772	2	Y	3021	3025	0	22	8	95
							166	4	3323	9							
*07	35929	X	26668	-0-	-9261	-0-	91	1	23286	2	Y	2992	2922	0	12	8	153
							3291	9									
08	32116	X	26650	-0-	-5466	-0-	93	1	23437	2	Y	2833	2883	0			103
							4	4	3116	9							

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296337 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11255 - 20221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	30005	2	5481	9	Y	4983	4744	0			319
04	34562	X	34562	-0-	-0-	-0-	28890	2	273	4	Y	4908	5151	0			76
							5399	9									
05	35100	X	35100	-0-	-0-	-0-	29584	2	38	4	Y	4980	4923	0	29	8	104
							5478	9									
06	34123	X	34123	-0-	-0-	-0-	28856	2	19	4	Y	4771	4777	0	2	8	96
							5248	9									
*07	34551	X	34551	-0-	-0-	-0-	29113	2	250	4	Y	4716	4694	0	21	8	97
							5188	9									
*08	34462	X	34462	-0-	-0-	-0-	29160	2	236	4	Y	4605	4564	0	51	8	87
							5066	9									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 232HR RRCID -> 296398 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10874 - 20820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	20147	-0-	-8838	-0-	15839	2	4308	9	Y	3916	3726	0			251
04	28050	X	19298	-0-	-8752	-0-	15009	2	142	4	Y	3770	3962	0			59
							4147	9									
05	22382	X	19111	-0-	-3271	-0-	14985	2	19	4	Y	3734	3693	0	22	8	78
							4107	9									
06	21570	X	15425	-0-	-6145	-0-	12043	2	8	4	Y	3067	3081	0	2	8	62
							3374	9									
*07	20398	X	15557	-0-	-4841	-0-	12097	2	104	4	Y	3051	3036	0	14	8	63
							3356	9									
08	18724	X	18419	-0-	-305	-0-	14375	2	117	4	Y	3570	3527	0	39	8	67
							3927	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	15292	-0-	15292	15292	11953	2	97	4	Y	2947	2860	0	32	8	55
							3242	9									

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536

03	33387	X	28657	-0-	-4730	-0-	23298	2	241	4	Y	4653	4469	0			231
							5118	9									
04	31050	X	24076	-0-	-6974	-0-	19386	2	151	4	Y	4126	4296	0	10	8	51
							4539	9									
05	31992	X	28470	-0-	-3522	-0-	63	1	24493	2	Y	3474	3440	0			85
							93	4	3821	9							
06	29361	X	29361	-0-	-0-	-0-	25117	2	41	4	Y	3821	3845	0	12	8	49
							4203	9									
*07	29171	X	27080	-0-	-2091	-0-	22458	2	300	4	Y	3929	3935	0			43
							4322	9									
08	28644	X	27995	-0-	-649	-0-	23571	2	105	4	Y	3926	3920	0			49
							4319	9									

JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

03	55211	X	45046	-0-	-10165	-0-	39318	2	407	4	Y	4837	4646	0			240
							5321	9									
04	53430	X	23541	-0-	-29889	-0-	20388	2	159	4	Y	2722	2922	0	7	8	33
							2994	9									
05	55211	X	22351	-0-	-32860	-0-	47	1	18447	2	Y	3443	3391	0			85
							70	4	3787	9							
06	50070	X	24712	-0-	-25358	-0-	19783	2	32	4	Y	4452	4466	0	14	8	57
							4897	9									
*07	47913	X	47913	-0-	-0-	-0-	41972	2	563	4	Y	4889	4893	0			53
							5378	9									
*08	51301	X	51301	-0-	-0-	-0-	45974	2	205	4	Y	4656	4651	0			58
							5122	9									

JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

03	30721	X	30457	-0-	-264	-0-	25616	2	265	4	Y	4160	3996	0			207
							4576	9									
04	29730	X	26207	-0-	-3523	-0-	21746	2	169	4	Y	3902	4052	0	9	8	48
							4292	9									
05	30721	X	7264	-0-	-23457	-0-	16	1	6362	2	Y	784	813	0			19
							24	4	862	9							
06	29730	X	29543	-0-	-187	-0-	25782	2	42	4	Y	3381	3345	0	11	8	44
							3719	9									
*07	31800	X	31800	-0-	-0-	-0-	27110	2	363	4	Y	3934	3935	0			43
							4327	9									
08	30442	X	30344	-0-	-98	-0-	26135	2	116	4	Y	3721	3718	0			46
							4093	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JACKIE STATE UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296591 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10845 - 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
03	23427	X	23427	-0-	-0-	-0-	20702	2	215	4	Y	2282	2195	0			113
							2510	9									
04	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	18441	2	143	4	Y	2203	2284	0	5	8	27
							2423	9									
05	20770	X	20639	-0-	-131	-0-	48	1	18595	2	Y	1750	1734	0			43
							71	4	1925	9							
06	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	20428	2	34	4	Y	2130	2139	0	7	8	27
							2343	9									
*07	23436	X	21713	-0-	-1723	-0-	19116	2	257	4	Y	2127	2131	0			23
							2340	9									
08	23436	X	19594	-0-	-3842	-0-	17519	2	78	4	Y	1815	1815	0			23
							1997	9									

JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 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
03	48112	X	45980	-0-	-2132	-0-	192	1	36639	2	Y	8132	7850	0			442
							204	4	8945	9							
04	46560	X	43385	-0-	-3175	-0-	188	1	29757	2	Y	7833	8082	0			193
							4824	4	8616	9							
05	48112	X	25437	-0-	-22675	-0-	159	1	20066	2	Y	4738	4814	0			117
							5212	9									
06	46560	X	36008	-0-	-10552	-0-	145	1	26463	2	Y	6654	6620	0			151
							2081	4	7319	9							
*07	46686	X	36231	-0-	-10455	-0-	154	1	28949	2	Y	6409	6407	0			153
							78	4	7050	9							
08	40083	X	36160	-0-	-3923	-0-	178	1	28992	2	Y	6040	6068	0			125
							346	4	6644	9							

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59241	X	46826	-0-	-12415	-0-	43670	2	455	4	Y	2455	2355	0			122
							2701	9									
04	58890	X	30183	-0-	-28707	-0-	28888	2	225	4	Y	973	1081	0	2	8	12
							1070	9									
05	60853	X	10118	-0-	-50735	-0-	25	1	9717	2	Y	308	312	0			8
							37	4	339	9							
*06	58890	X	18195	-0-	-40695	-0-	16783	2	28	4	Y	1258	1246	0	4	8	16
							1384	9									
*07	46841	X	32919	-0-	-13922	-0-	30037	2	408	4	Y	2249	2240	0			25
							2474	9									
08	46841	X	34853	-0-	-11988	-0-	32070	2	144	4	Y	2399	2394	0			30
							2639	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 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
03	52514	X	27026	-0-	-25488	-0-	24302	2	253	4	Y	2246	2155	0			112
							2471	9									
04	50820	X	7715	-0-	-43105	-0-	6811	2	53	4	Y	774	874	0	2	8	10
							851	9									
05	40858	X	3508	-0-	-37350	-0-	8	1	3209	2	Y	254	258	0			6
							12	4	279	9							
06	36900	X	12491	-0-	-24409	-0-	11173	2	19	4	Y	1181	1168	0	4	8	15
							1299	9									
*07	27032	X	24880	-0-	-2152	-0-	22437	2	305	4	Y	1944	1938	0			21
							2138	9									
*08	39983	X	39983	-0-	-0-	-0-	37485	2	168	4	Y	2118	2113	0			26
							2330	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47709	X	46534	-0-	-1175	-0-	43198	2	450	4	Y	2624	2521	0			130
							2886	9									
04	46170	X	26903	-0-	-19267	-0-	25211	2	197	4	Y	1359	1469	0	3	8	17
							1495	9									
05	49538	X	7746	-0-	-41792	-0-	19	1	7343	2	Y	324	333	0			8
							28	4	356	9							
*06	47940	X	20060	-0-	-27880	-0-	18919	2	31	4	Y	1009	1001	0	3	8	13
							1110	9									
*07	49538	X	44607	-0-	-4931	-0-	41461	2	563	4	Y	2348	2335	0			26
							2583	9									
*08	48513	X	48513	-0-	-0-	-0-	45583	2	205	4	Y	2477	2472	0			31
							2725	9									

VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65658	X	33110	-0-	-32548	-0-	29479	2	127	4	Y	3185	3226	0			121
							3504	9									
04	63540	X	38842	-0-	-24698	-0-	35028	2	6	4	Y	3462	3552	0			31
							3808	9									
05	58869	X	35933	-0-	-22936	-0-	32290	2	117	4	Y	3205	3191	0			45
							3526	9									
06	52830	X	36356	-0-	-16474	-0-	33060	2	50	4	Y	2951	2966	0			30
							3246	9									
*07	45859	X	45859	-0-	-0-	-0-	42263	2	122	4	Y	3158	3132	0			56
							3474	9									
*08	46939	X	46939	-0-	-0-	-0-	43431	2	3508	9	Y	3189	3207	0			38

VINTAGE E WELL #: C 04H RRCID -> 296686 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11039 - 22474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58497	X	13849	-0-	-44648	-0-	11199	2	48	4	Y	2365	2505	0			90
							2602	9									
04	56610	X	10096	-0-	-46514	-0-	8357	2	1	4	Y	1580	1656	0			14
							1738	9									
05	55924	X	14053	-0-	-41871	-0-	12114	2	44	4	Y	1723	1713	0			24
							1895	9									
06	52650	X	14957	-0-	-37693	-0-	13079	2	20	4	Y	1689	1696	0			17
							1858	9									
*07	27218	X	16611	-0-	-10607	-0-	15262	2	44	4	Y	1186	1182	0			21
							1305	9									
*08	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	15182	2	1454	9	Y	1322	1327	0			16

ZACCHAEUS 3 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296714 COMPL. DATE 05/30/2023 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11336 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28234	X	28234	-0-	-0-	-0-	24267	2	3967	9	Y	3606	3434	0			231
04	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	22853	2	216	4	Y	3499	3676	0			54
							3849	9									
05	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	23679	2	30	4	Y	3577	3536	0	21	8	74
							3935	9									
*06	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	23254	2	15	4	Y	3369	3373	0	2	8	68
							3706	9									
*07	27590	X	27050	-0-	-540	-0-	23201	2	199	4	Y	3318	3303	0	15	8	68
							3650	9									
*08	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	20636	2	167	4	Y	3165	3139	0	35	8	59
							3482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

SHELL 41 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296823 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10743 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41695	X	37582	-0-	-4113	-0-	31634	2	330	4	Y	5107	4904	0	1	8	254
							5618	9									
04	36586	X	36586	-0-	-0-	-0-	30810	2	240	4	Y	5033	5213	0	12	8	62
							5536	9									
05	39091	X	16368	-0-	-22723	-0-	36	1	13758	2	Y	2292	2298	0			56
							53	4	2521	9							
*06	46464	X	46464	-0-	-0-	-0-	41008	2	68	4	Y	4898	4875	0	16	8	63
							5388	9									
*07	39091	X	38829	-0-	-262	-0-	32909	2	447	4	Y	4975	4984	0			54
							5473	9									
08	37820	X	33015	-0-	-4805	-0-	27971	2	126	4	Y	4471	4470	0			55
							4918	9									

SHELL 41 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 296883 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11019 - 21495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	12055	-0-	-14636	-0-	10321	2	108	4	Y	1478	1416	0			73
							1626	9									
04	25830	X	3422	-0-	-22408	-0-	2854	2	22	4	Y	496	562	0	1	8	6
							546	9									
05	18910	X	1678	-0-	-17232	-0-	4	1	1452	2	Y	196	197	0			5
							6	4	216	9							
06	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	16061	2	27	4	Y	1940	1914	0	6	8	25
							2134	9									
*07	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	11073	2	150	4	Y	1460	1469	0			16
							1606	9									
*08	38833	X	38833	-0-	-0-	-0-	34028	2	153	4	Y	4229	4193	0			52
							4652	9									

FOLK STAR A WELL #: C 04H RRCID -> 297941 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10773 - 23204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76198	X	62728	-0-	-13470	-0-	199	1	58260	2	Y	3865	3789	0			182
							17	4	4252	9							
04	73740	X	56104	-0-	-17636	-0-	194	1	52885	2	Y	2254	2324	0	1	8	111
							546	4	2479	9							
05	76198	X	59164	-0-	-17034	-0-	192	1	54481	2	Y	3690	3679	0			122
							432	4	4059	9							
*06	66060	X	53366	-0-	-12694	-0-	178	1	49312	2	Y	3519	3492	0			149
							5	4	3871	9							
*07	62713	X	58175	-0-	-4538	-0-	192	1	52609	2	Y	4885	4826	0			208
							5374	9									
08	61287	X	56804	-0-	-4483	-0-	192	1	52131	2	Y	3979	3909	0			278
							104	4	4377	9							

FOLK STAR D WELL #: T 43H RRCID -> 297946 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10466 - 16133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35836	X	32664	-0-	-3172	-0-	107	1	32109	2	Y	399	392	0			19
							9	4	439	9							
04	36150	X	29564	-0-	-6586	-0-	103	1	28463	2	Y	643	630	0			32
							291	4	707	9							
05	37355	X	36112	-0-	-1243	-0-	124	1	35400	2	Y	281	304	0			9
							279	4	309	9							
*06	36150	X	28355	-0-	-7795	-0-	100	1	28021	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							
*07	35278	X	29930	-0-	-5348	-0-	106	1	29448	2	Y	342	336	0			15
							376	9									
08	36115	X	30303	-0-	-5812	-0-	107	1	29840	2	Y	271	267	0			19
							58	4	298	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

FOLK STAR C WELL #: C 26H RRCID -> 297961 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10720 - 23153

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
03	74555	X	51325	-0-		-23230	-0-	164	1	48002	2	Y	2859	2860	0			134
								14	4	3145	9							
04	72150	X	48854	-0-		-23296	-0-	160	1	43636	2	Y	4189	4114	0	3	8	206
								450	4	4608	9							
05	61783	X	51059	-0-		-10724	-0-	162	1	46011	2	Y	4110	4180	0			136
								365	4	4521	9							
06	59790	X	45557	-0-		-14233	-0-	154	1	42645	2	Y	2503	2533	0			106
								5	4	2753	9							
*07	61783	X	51678	-0-		-10105	-0-	176	1	48255	2	Y	2952	2933	0			125
								3247	9									
*08	51128	X	51128	-0-		-0-	-0-	173	1	46906	2	Y	3595	3469	0			251
								94	4	3955	9							

FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931

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
03	48577	X	47707	-0-		-870	-0-	150	1	44710	2	Y	2576	2546	0			121
								13	4	2834	9							
04	47010	X	42465	-0-		-4545	-0-	143	1	39151	2	Y	2517	2512	0	2	8	124
								402	4	2769	9							
05	50685	X	42708	-0-		-7977	-0-	142	1	40413	2	Y	1667	1736	0			55
								319	4	1834	9							
*06	49786	X	49786	-0-		-0-	-0-	168	1	46653	2	Y	2691	2632	0			114
								5	4	2960	9							
*07	50685	X	41946	-0-		-8739	-0-	146	1	40548	2	Y	1138	1204	0			48
								1252	9									
08	47709	X	42066	-0-		-5643	-0-	147	1	40758	2	Y	983	962	0			69
								80	4	1081	9							

AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595

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
03	52018	X	37672	-0-		-14346	-0-	32958	2	116	4	Y	4180	4032	0	133	8	21
								4598	9									
04	43950	X	36269	-0-		-7681	-0-	31889	2	176	4	Y	3822	3789	0	37	8	17
								4204	9									
05	41540	X	33355	-0-		-8185	-0-	29501	2	99	4	Y	3414	3358	0	58	8	15
								3755	9									
06	37560	X	30052	-0-		-7508	-0-	26373	2	38	4	Y	3310	3283	0	9	8	33
								3641	9									
*07	38409	X	30379	-0-		-8030	-0-	26696	2	14	4	Y	3335	3311	0	28	8	29
								3669	9									
08	37665	X	28737	-0-		-8928	-0-	24979	2	36	4	Y	3384	3292	0	95	8	26
								3722	9									

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 131H RRCID -> 298774 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10863 - 20127

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
03	30380	X	26311	-0-		-4069	-0-	71	1	21273	2	Y	4383	4306	0			128
								146	4	4821	9							
04	29400	X	24682	-0-		-4718	-0-	68	1	19982	2	Y	4132	4216	0			44
								87	4	4545	9							
05	31558	X	23667	-0-		-7891	-0-	62	1	19108	2	Y	3960	3947	0			57
								141	4	4356	9							
06	30540	X	23229	-0-		-7311	-0-	60	1	18309	2	Y	3763	3750	0			70
								721	4	4139	9							
*07	31558	X	21295	-0-		-10263	-0-	58	1	17281	2	Y	3442	3451	0			61
								170	4	3786	9							
08	25172	X	20739	-0-		-4433	-0-	58	1	16531	2	Y	3427	3436	0			52
								380	4	3770	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1301H RRCID -> 298775 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10613 - 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
03	20677	X	13592	-0-	-7085	-0-	36	1	10762	2	Y	2473	2430	0			72
							74	4	2720	9							
04	19350	X	12178	-0-	-7172	-0-	33	1	9627	2	Y	2251	2299	0			24
							42	4	2476	9							
05	18011	X	14113	-0-	-3898	-0-	36	1	11248	2	Y	2496	2484	0			36
							83	4	2746	9							
06	15870	X	13289	-0-	-2581	-0-	34	1	10353	2	Y	2267	2261	0			42
							408	4	2494	9							
*07	16399	X	13865	-0-	-2534	-0-	37	1	11162	2	Y	2324	2325	0			41
							110	4	2556	9							
*08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	39	1	11067	2	Y	2195	2202	0			34
							255	4	2415	9							

ABACO STATE SHALLOW UNIT WELL #: 1302H RRCID -> 298784 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10511 - 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
03	18724	X	13967	-0-	-4757	-0-	36	1	10856	2	Y	2727	2679	0			80
							75	4	3000	9							
04	18120	X	6775	-0-	-11345	-0-	18	1	5353	2	Y	1255	1322	0			13
							23	4	1381	9							
05	17515	X	15754	-0-	-1761	-0-	40	1	12422	2	Y	2910	2881	0			42
							91	4	3201	9							
06	16950	X	12949	-0-	-4001	-0-	33	1	9957	2	Y	2334	2333	0			43
							392	4	2567	9							
*07	17515	X	13224	-0-	-4291	-0-	35	1	10348	2	Y	2490	2489	0			44
							102	4	2739	9							
08	15748	X	6170	-0-	-9578	-0-	17	1	4759	2	Y	1168	1194	0			18
							109	4	1285	9							

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 331H RRCID -> 298888 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11155 - 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
03	52483	X	51173	-0-	-1310	-0-	83	1	44713	2	Y	5737	5697	0	36	8	49
							66	4	6311	9							
04	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	91	1	44183	2	Y	5265	5273	0	17	8	24
							1836	4	5792	9							
05	52483	X	36960	-0-	-15523	-0-	68	1	32032	2	Y	3759	3719	0	47	8	17
							725	4	4135	9							
*06	50790	X	44529	-0-	-6261	-0-	72	1	37530	2	Y	4565	4521	0	5	8	56
							1905	4	5022	9							
*07	52483	X	40494	-0-	-11989	-0-	70	1	36114	2	Y	3395	3397	0	19	8	35
							575	4	3735	9							
*08	64051	X	64051	-0-	-0-	-0-	102	1	57750	2	Y	4989	4738	0	237	8	49
							711	4	5488	9							

WYATT EARP 22-21 UNIT A WELL #: 332H RRCID -> 298889 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11292 - 21058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50003	X	37645	-0-	-12358	-0-	57	1	30483	2	Y	6418	6358	0	41	8	55
							45	4	7060	9							
04	48390	X	35016	-0-	-13374	-0-	57	1	27440	2	Y	5799	5810	0	18	8	26
							1140	4	6379	9							
05	50003	X	37463	-0-	-12540	-0-	63	1	29871	2	Y	6230	6151	0	77	8	28
							676	4	6853	9							
*06	40680	X	32927	-0-	-7753	-0-	49	1	25342	2	Y	5682	5634	0	7	8	69
							1286	4	6250	9							
*07	37634	X	25796	-0-	-11838	-0-	40	1	20769	2	Y	4233	4235	0	24	8	43
							331	4	4656	9							
08	37634	X	17988	-0-	-19646	-0-	24	1	13690	2	Y	3732	3561	0	177	8	37
							169	4	4105	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BLAZING SADDLES STATE B WELL #: 314H RRCID -> 298917 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10707 - 21641

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
03	93000	X	70401	-0-		-22599	-0-	63392	2	18	4	Y	6355	6285	0			133
								6991	9									
04	83550	X	53355	-0-		-30195	-0-	504	1	48277	2	Y	4151	4240	0			44
								8	4	4566	9							
05	82491	X	59102	-0-		-23389	-0-	605	1	52767	2	Y	4916	4903	0			57
								322	4	5408	9							
06	76020	X	49902	-0-		-26118	-0-	571	1	44352	2	Y	4426	4422	0			61
								110	4	4869	9							
*07	75764	X	46052	-0-		-29712	-0-	296	1	40889	2	Y	4198	4184	0			75
								249	4	4618	9							
08	70401	X	46818	-0-		-23583	-0-	14	1	42453	2	Y	3955	3962	0			68
								4351	9									

RIO LOBO STATE B WELL #: 331H RRCID -> 298928 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10976 - 21918

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
03	154380	X	108318	-0-		-46062	-0-	324	1	102985	2	Y	4528	4483	0			95
								28	4	4981	9							
04	137730	X	102836	-0-		-34894	-0-	1454	1	95913	2	Y	4958	4999	0	1	8	53
								15	4	5454	9							
05	132308	X	100384	-0-		-31924	-0-	1684	1	92414	2	Y	5202	5195	0			60
								564	4	5722	9							
06	117720	X	92893	-0-		-24827	-0-	1538	1	85467	2	Y	5161	5150	0			71
								211	4	5677	9							
*07	114824	X	97404	-0-		-17420	-0-	946	1	89332	2	Y	5984	5948	0			107
								544	4	6582	9							
*08	109879	X	109879	-0-		-0-	-0-	471	1	102157	2	Y	6591	6585	0			113
								1	4	7250	9							

RIO LOBO STATE C WELL #: 312H RRCID -> 298929 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10771 - 21657

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
03	111135	X	84046	-0-		-27089	-0-	243	1	77325	2	Y	5870	5803	0			123
								21	4	6457	9							
04	102990	X	68970	-0-		-34020	-0-	951	1	62764	2	Y	4768	4839	0	1	8	51
								10	4	5245	9							
05	99479	X	49631	-0-		-49848	-0-	809	1	44403	2	Y	3771	3778	0			44
								271	4	4148	9							
06	88860	X	52623	-0-		-36237	-0-	854	1	47425	2	Y	3843	3834	0			53
								117	4	4227	9							
*07	86056	X	42923	-0-		-43133	-0-	411	1	38768	2	Y	3189	3185	0			57
								236	4	3508	9							
08	84041	X	36843	-0-		-47198	-0-	159	1	34401	2	Y	2075	2096	0			36
								2283	9									

RIO LOBO STATE D WELL #: 222H RRCID -> 298931 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10407 - 21349

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
03	134478	X	54254	-0-		-80224	-0-	158	1	50184	2	Y	3544	3529	0			74
								14	4	3898	9							
04	111210	X	55956	-0-		-55254	-0-	767	1	50631	2	Y	4136	4165	0	1	8	44
								8	4	4550	9							
05	106795	X	57451	-0-		-49344	-0-	940	1	51597	2	Y	4181	4176	0			49
								315	4	4599	9							
06	91980	X	58359	-0-		-33621	-0-	948	1	52662	2	Y	4199	4190	0			58
								130	4	4619	9							
*07	91667	X	53420	-0-		-38247	-0-	511	1	48237	2	Y	3980	3967	0			71
								294	4	4378	9							
08	57815	X	51211	-0-		-6604	-0-	219	1	47408	2	Y	3258	3273	0			56
								3584	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

RIO LOBO STATE E WELL #: 332H RRCID -> 298932 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10968 - 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
03	129425	X	88552	-0-	-40873	-0-	263	1	83734	2	Y	4120	4074	0			86
							23	4	4532	9							
04	111780	X	91393	-0-	-20387	-0-	1289	1	85083	2	Y	4552	4588	0	1	8	49
							14	4	5007	9							
05	106175	X	84435	-0-	-21740	-0-	1419	1	77892	2	Y	4226	4226	0			49
							475	4	4649	9							
06	98130	X	75835	-0-	-22295	-0-	1270	1	70546	2	Y	3495	3496	0			48
							174	4	3845	9							
*07	94426	X	73994	-0-	-20432	-0-	730	1	68857	2	Y	3625	3608	0			65
							419	4	3988	9							
08	94426	X	76444	-0-	-17982	-0-	332	1	71962	2	Y	3772	3772	0			65
							1	4	4149	9							

RIO LOBO STATE A WELL #: 221H RRCID -> 298961 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10496 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122760	X	85201	-0-	-37559	-0-	244	1	77753	2	Y	6530	6462	0			137
							21	4	7183	9							
04	108270	X	49189	-0-	-59081	-0-	668	1	44082	2	Y	4029	4122	0	1	8	43
							7	4	4432	9							
05	99820	X	57101	-0-	-42719	-0-	906	1	49728	2	Y	5603	5581	0			65
							304	4	6163	9							
06	94620	X	58856	-0-	-35764	-0-	932	1	51778	2	Y	5471	5461	0			75
							128	4	6018	9							
*07	97774	X	57902	-0-	-39872	-0-	539	1	50879	2	Y	5613	5588	0			100
							310	4	6174	9							
08	85188	X	57385	-0-	-27803	-0-	236	1	51177	2	Y	5429	5436	0			93
							5972	9									

ABACO STATE DEEP UNIT WELL #: 222H RRCID -> 298962 COMPL. DATE 08/22/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11156 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	16506	-0-	-2404	-0-	45	1	13534	2	Y	2576	2529	0			75
							93	4	2834	9							
04	18300	X	15555	-0-	-2745	-0-	44	1	12869	2	Y	2351	2401	0			25
							56	4	2586	9							
05	19437	X	15352	-0-	-4085	-0-	41	1	12663	2	Y	2323	2315	0			33
							93	4	2555	9							
06	18810	X	14526	-0-	-4284	-0-	38	1	11636	2	Y	2176	2169	0			40
							458	4	2394	9							
*07	19437	X	14929	-0-	-4508	-0-	41	1	12332	2	Y	2213	2214	0			39
							122	4	2434	9							
08	16492	X	14808	-0-	-1684	-0-	42	1	12067	2	Y	2201	2206	0			34
							278	4	2421	9							

RIO LOBO STATE F WELL #: 313H RRCID -> 298975 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10864 - 21782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82739	X	61862	-0-	-20877	-0-	178	1	56631	2	Y	4579	4527	0			96
							16	4	5037	9							
04	69480	X	62527	-0-	-6953	-0-	853	1	56310	2	Y	4868	4911	0	1	8	52
							9	4	5355	9							
05	65658	X	63892	-0-	-1766	-0-	1037	1	56938	2	Y	5063	5056	0			59
							348	4	5569	9							
*06	63180	X	52782	-0-	-10398	-0-	852	1	47326	2	Y	4079	4082	0			56
							117	4	4487	9							
*07	64604	X	53349	-0-	-11255	-0-	506	1	47743	2	Y	4372	4350	0			78
							291	4	4809	9							
08	64604	X	51687	-0-	-12917	-0-	216	1	46957	2	Y	4104	4112	0			70
							4514	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
RIO LOBO STATE G WELL #: 333H RRCID -> 298976 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10993 - 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
03	107291	X	72661	-0-	-34630	-0-	213	1	67684	2	Y	4314	4265	0			91
							19	4	4745	9							
04	95520	X	47444	-0-	-48076	-0-	686	1	45264	2	Y	1352	1429	0			14
							7	4	1487	9							
05	91729	X	52889	-0-	-38840	-0-	923	1	50683	2	Y	885	889	0			10
							309	4	974	9							
06	82590	X	48608	-0-	-33982	-0-	833	1	46269	2	Y	1265	1258	0			17
							114	4	1392	9							
*07	80910	X	48495	-0-	-32415	-0-	491	1	46372	2	Y	1227	1222	0			22
							282	4	1350	9							
08	72664	X	41104	-0-	-31560	-0-	178	1	38653	2	Y	2066	2053	0			35
							2273	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 225H RRCID -> 299508 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11246 - 21497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67859	X	46718	-0-	-21141	-0-	41107	2	5611	9	Y	5101	4861	0	29	8	317
04	65670	X	31280	-0-	-34390	-0-	23325	2	4242	4	Y	3375	3609	0	17	8	66
							3713	9									
05	57102	X	13030	-0-	-44072	-0-	11435	2	91	4	Y	1367	1401	0			32
							1504	9									
06	50310	X	37239	-0-	-13071	-0-	32552	2	460	4	Y	3843	3811	0	18	8	46
							4227	9									
*07	50251	X	38508	-0-	-11743	-0-	34236	2	212	4	Y	3691	3622	0	55	8	60
							4060	9									
08	46717	X	39695	-0-	-7022	-0-	34949	2	320	4	Y	4024	3924	0	80	8	80
							4426	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 226H RRCID -> 299509 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11166 - 21589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86521	X	40421	-0-	-46100	-0-	34373	2	6048	9	Y	5498	5234	0	31	8	341
04	69030	X	41234	-0-	-27796	-0-	29855	2	5429	4	Y	5409	5617	0	28	8	105
							5950	9									
05	62186	X	46669	-0-	-15517	-0-	40597	2	322	4	Y	5227	5211	0			121
							5750	9									
*06	55800	X	39103	-0-	-16697	-0-	33199	2	469	4	Y	4941	4980	0	23	8	59
							5435	9									
*07	42780	X	32304	-0-	-10476	-0-	27535	2	170	4	Y	4181	4110	0	62	8	68
							4599	9									
08	46655	X	38062	-0-	-8593	-0-	32640	2	299	4	Y	4657	4540	0	93	8	92
							5123	9									

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 299510 COMPL. DATE 10/09/2025 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11315 - 21530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72447	X	43618	-0-	-28829	-0-	207	1	38188	2	Y	4748	4545	0	16	8	363
							5223	9									
04	65730	X	3892	-0-	-61838	-0-	23	1	3393	2	Y	415	625	0	3	8	150
							19	4	457	9							
05	55118	X	16374	-0-	-38744	-0-	13750	2	464	4	Y	1964	2007	0			107
							2160	9									
06	47820	X	-0-	-0-	-47820	-0-					Y	-0-					107
*07	47492	X	12119	-0-	-35373	-0-	10144	2	59	4	Y	1742	1653	0	13	8	183
							1916	9									
08	43617	X	42233	-0-	-1384	-0-	36029	2	377	4	Y	5297	5320	0	75	8	85
							5827	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 299662 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11069 - 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
03	81282	X	57057	-0-	-24225	-0-	267	1	49249	2	Y	6855	6545	0	24	8	524
							7541	9									
04	75030	X	5201	-0-	-69829	-0-	31	1	4449	2	Y	633	924	0	4	8	229
							25	4	696	9							
05	68820	X	20808	-0-	-48012	-0-	17106	2	577	4	Y	2841	2916	0			154
							3125	9									
06	59310	X	-0-	-0-	-59310	-0-					Y	-0-					154
*07	58187	X	13784	-0-	-44403	-0-	11416	2	67	4	Y	2092	2011	0	15	8	220
							2301	9									
08	57071	X	51619	-0-	-5452	-0-	44453	2	465	4	Y	6092	6127	0	87	8	98
							6701	9									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 224HR RRCID -> 299915 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11266 - 21531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81468	X	49080	-0-	-32388	-0-	42837	2	6243	9	Y	5675	5417	0	32	8	352
04	78840	X	40277	-0-	-38563	-0-	29377	2	5342	4	Y	5053	5281	0	26	8	98
							5558	9									
05	69564	X	22213	-0-	-47351	-0-	17622	2	140	4	Y	4046	4050	0			94
							4451	9									
*06	61200	X	28042	-0-	-33158	-0-	22656	2	320	4	Y	4605	4623	0	21	8	55
							5066	9									
*07	56916	X	27404	-0-	-29512	-0-	22130	2	137	4	Y	4670	4580	0	69	8	76
							5137	9									
08	49073	X	17880	-0-	-31193	-0-	13905	2	127	4	Y	3498	3435	0	70	8	69
							3848	9									

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300150 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11049 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61039	X	41166	-0-	-19873	-0-	35157	2	6009	9	Y	5463	5161	0	1	8	358
04	59070	X	20066	-0-	-39004	-0-	14479	2	3015	4	Y	2338	2616	0	6	8	74
							2572	9									
05	51274	X	6057	-0-	-45217	-0-	4992	2	17	4	Y	953	1002	0			25
							1048	9									
*06	44070	X	11517	-0-	-32553	-0-	10052	2	33	4	Y	1302	1274	0	4	8	49
							1432	9									
*07	43090	X	36583	-0-	-6507	-0-	32094	2	43	4	Y	4042	4027	0	24	8	40
							4446	9									
08	41168	X	38746	-0-	-2422	-0-	34455	2	78	4	Y	3830	3795	0	23	8	52
							4213	9									

PRIEST STATE UNIT WELL #: 333H RRCID -> 300240 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11542 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63147	X	50277	-0-	-12870	-0-	43080	3	860	4	Y	5761	5571	0	47	8	221
							6337	9									
04	61110	X	44002	-0-	-17108	-0-	37982	3	52	4	Y	5425	5567	0	16	8	63
							5968	9									
05	57908	X	42428	-0-	-15480	-0-	36609	3	5819	9	Y	5290	5276	0	19	8	58
06	52380	X	41065	-0-	-11315	-0-	35157	3	857	4	Y	4592	4585	0			65
							5051	9									
*07	53382	X	36408	-0-	-16974	-0-	33248	3	212	4	Y	2680	2705	0	1	8	39
							2948	9									
08	44423	X	41494	-0-	-2929	-0-	35507	3	957	4	Y	4573	4507	0	29	8	76
							5030	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRIEST STATE UNIT WELL #: 334H RRCID -> 300283 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11551 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49600	X	40851	-0-	-8749	-0-	32193	3	643	4	Y	7286	7066	0	59	8	280
							8015	9									
04	48000	X	40117	-0-	-7883	-0-	31549	3	43	4	Y	7750	7916	0	23	8	91
							8525	9									
05	48701	X	40486	-0-	-8215	-0-	32183	3	8303	9	Y	7548	7529	0	27	8	83
06	47130	X	35710	-0-	-11420	-0-	27873	3	680	4	Y	6506	6496	0			93
							7157	9									
*07	48701	X	28776	-0-	-19925	-0-	24075	3	154	4	Y	4134	4164	0	2	8	61
							4547	9									
08	36890	X	17277	-0-	-19613	-0-	14328	3	386	4	Y	2330	2337	0	15	8	39
							2563	9									

PRIEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300443 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11192 - 16598

03	14B2 EXT	1655	-0-	1655	4151	1212	2	443	9	N	403	350	1			488
04	4854	X	703	-0-	-4151	-0-	275	2	428	9	N	389	352	1			525
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	56	2	429	9	N	390	526	1	1	8	388
06	1410	N	904	-0-	-506	-0-	419	2	41	4	N	404	362	1			430
							444	9									
*07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	386	2	554	9	N	504	356	1			578
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	325	2	179	9	N	163	491	1	2	8	248

VINTAGE F WELL #: 313H RRCID -> 301232 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11027 - 26565

03	SHUT IN	36315	-0-	36315	36315	26719	2	115	4	N	8619	8293	0			326
						9481	9									
04	SHUT IN	176352	-0-	176352	212667	141050	2	25	4	N	32070	32113	0			283
						35277	9									
05	381023	X	168356	-0-	-212667	-0-	138563	2	502	4	N	26628	26541	0			370
							29291	9									
*06	149182	X	149182	-0-	-0-	-0-	125914	2	189	4	N	20981	21136	0			215
							23079	9									
*07	146785	X	142014	-0-	-4771	-0-	121647	2	351	4	N	18196	18088	0			323
							20016	9									
08	146785	X	125158	-0-	-21627	-0-	107956	2	1	4	N	15637	15775	0			185
							17201	9									

BIG BABY B WELL #: 411H RRCID -> 301256 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11612 - 26060

03	SHUT IN	18878	-0-	18878	18878	15818	2	3060	9	N	2782	2305	0			477
04	SHUT IN	229408	-0-	229408	248286	200501	2	28907	9	N	26279	26272	0			484
*05	402214	X	153928	-0-	-248286	-0-	136388	2	17540	9	N	15945	16223	0			206
*06	112260	X	96490	-0-	-15770	-0-	86171	2	10319	9	N	9381	9426	0			161
*07	116002	X	80013	-0-	-35989	-0-	69958	2	10055	9	N	9141	9115	0			187
*08	116002	X	70278	-0-	-45724	-0-	60921	2	9357	9	N	8506	8505	0			188

VINTAGE G WELL #: 334H RRCID -> 301274 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11272 - 24101

03	SHUT IN	11429	-0-	11429	11429	8480	2	37	4	N	2647	2547	0			100
						2912	9									
04	SHUT IN	199866	-0-	199866	211295	167224	2	29	4	N	29648	29486	0			262
						32613	9									
05	395152	X	183857	-0-	-211295	-0-	157829	2	572	4	N	23142	23082	0			322
							25456	9									
*06	177300	X	171495	-0-	-5805	-0-	150893	2	227	4	N	18523	18656	0			189
							20375	9									
*07	183210	X	153385	-0-	-29825	-0-	135219	2	391	4	N	16159	16061	0			287
							17775	9									
08	183210	X	146020	-0-	-37190	-0-	130807	2	1	4	N	13829	13952	0			164
							15212	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
VINTAGE UNIT B WELL #: 234H RRCID -> 301280 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10722 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		41653	-0-	41653	41653	30386	2	131	4	N	10124	9741	0			383
							11136	9									
04	SHUT IN		123466	-0-	123466	165119	99408	2	17	4	N	21855	22045	0			193
							24041	9									
05	244332	X	79213	-0-	-165119	-0-	64996	2	236	4	N	12710	12726	0			177
							13981	9									
06	88710	X	79326	-0-	-9384	-0-	66480	2	100	4	N	11587	11645	0			119
							12746	9									
*07	91667	X	69767	-0-	-21900	-0-	58478	2	169	4	N	10109	10048	0			180
							11120	9									
08	91667	X	60804	-0-	-30863	-0-	51129	2	9675	9	N	8795	8871	0			104

BIG BABY A WELL #: 331H RRCID -> 301367 COMPL. DATE 03/25/2026 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11304 - 26764

03	SHUT IN		12196	-0-	12196	12196	9725	2	2471	9	N	2246	1861	0			385
04	SHUT IN		161002	-0-	161002	173198	132019	2	28983	9	N	26348	26247	0			486
*05	349300	X	176102	-0-	-173198	-0-	146970	2	29132	9	N	26484	26627	0			343
*06	200617	X	200617	-0-	-0-	-0-	172654	2	27963	9	N	25421	25327	0			437
*07	200022	X	200022	-0-	-0-	-0-	176231	2	23791	9	N	21628	21622	0			443
*08	187803	X	187803	-0-	-0-	-0-	167741	2	20062	9	N	18238	18278	0			403

SAMURAI 4-49 50 WELL #: 144H RRCID -> 301772 COMPL. DATE 03/21/2026 TOTAL DEPTH 9862 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		104385	-0-	104385	104385	85693	2	18692	9	N	16993	16841	0			152

SAMURAI 4-49 50 WELL #: 332H RRCID -> 301912 COMPL. DATE 04/03/2026 TOTAL DEPTH 11088 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		186210	-0-	186210	186210	167009	2	19201	9	N	17455	17299	0			156

NOTTING HILL ENERGY, LLC 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 14846

03	56205	X	56205	-0-	-0-	-0-	5923	1	48628	3	Y	1504	1417	1	38	8	310
							1654	9									
04	34770	X	34770	-0-	-0-	-0-	1576	1	32407	3	Y	715	745	1	48	8	232
							787	9									
05	29977	X	19116	-0-	-10861	-0-	3231	1	15163	3	Y	656	703	1	23	8	162
							722	9									
06	29861	X	29861	-0-	-0-	-0-	7801	1	21411	3	Y	590	525	1	131	8	96
							649	9									
07	29977	X	28231	-0-	-1746	-0-	3260	1	24584	3	Y	352	285	1	82	8	81
							387	9									
*08	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	5107	1	22366	3	Y	285	249	1	29	8	88
							314	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20305	X	7309	-0-	-12996	-0-	584	1	5604	3	Y	1019	1071	1	24	8	210
							1121	9									
04	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	857	1	18146	3	Y	906	786	1	23	8	307
							997	9									
05	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1891	1	17329	3	Y	1334	1264	1	63	8	314
							1467	9									
06	35901	X	35901	-0-	-0-	-0-	8744	1	25596	3	Y	1419	1429	1	27	8	277
							1561	9									
07	40120	X	40120	-0-	-0-	-0-	3826	1	34173	3	Y	1928	1612	1	18	8	575
							2121	9									
*08	44854	X	44854	-0-	-0-	-0-	10045	1	32619	3	Y	1991	1787	1	142	8	637
							2190	9									

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

03	27249	X	21312	-0-	-5937	-0-	18806	3	2506	9	N	2278	2304	1	25	8	189
04	25860	X	20785	-0-	-5075	-0-	18112	3	2673	9	N	2430	2424	1	19	8	176
05	23653	X	19080	-0-	-4573	-0-	16799	3	2281	9	N	2074	2069	1	19	8	162
06	22620	X	18157	-0-	-4463	-0-	15698	3	2459	9	N	2235	2270	1	8	8	119
07	27299	X	27299	-0-	-0-	-0-	23236	3	4063	9	N	3694	3654	1	11	8	148
08	22900	X	22900	-0-	-0-	-0-	20864	3	2036	9	N	1851	1895	1	10	8	94

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

03	37572	X	26924	-0-	-10648	-0-	23666	3	3258	9	N	2962	2826	1	33	8	246
04	36360	X	31884	-0-	-4476	-0-	28683	3	3201	9	N	2910	2895	1	53	8	208
05	37572	X	31743	-0-	-5829	-0-	28435	3	3308	9	N	3007	2953	1	27	8	235
06	33090	X	27014	-0-	-6076	-0-	24397	3	2617	9	N	2379	2476	1	12	8	126
07	32953	X	30530	-0-	-2423	-0-	28032	3	2498	9	N	2271	2290	1	17	8	90
08	32953	X	20184	-0-	-12769	-0-	17756	3	2428	9	N	2207	2171	1	14	8	112

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

03	12741	X	9204	-0-	-3537	-0-	8134	3	1070	9	N	973	985	1	8	8	81
04	11130	X	9434	-0-	-1696	-0-	8213	3	1221	9	N	1110	1102	1	9	8	80
05	11501	X	9859	-0-	-1642	-0-	8533	3	1326	9	N	1205	1185	1	5	8	95
06	9660	X	7647	-0-	-2013	-0-	6867	3	780	9	N	709	764	1	2	8	38
07	9982	X	5144	-0-	-4838	-0-	4838	3	306	9	N	278	302	1	3	8	11
08	9858	X	5957	-0-	-3901	-0-	5247	3	710	9	N	645	621	1	2	8	33

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BUSCH UNIT C6-4 WELL #: 22H RRCID -> 300456 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11223 - 18215

03	38502	X	29004	-0-	-9498	-0-	22841	3	6163	9	Y	5603	5608	0			83
04	37260	X	26594	-0-	-10666	-0-	20988	3	5606	9	Y	5096	5093	0			86
05	38502	X	24879	-0-	-13623	-0-	19571	3	5308	9	Y	4825	4825	0	2	8	84
06	34830	X	22848	-0-	-11982	-0-	17798	3	5050	9	Y	4591	4589	0	1	8	85
07	32860	X	23801	-0-	-9059	-0-	18843	3	4958	9	Y	4507	4517	0	1	8	74
08	26226	X	23281	-0-	-2945	-0-	18482	3	4799	9	Y	4363	4343	0			94

LINCOLN 4-1 WELL #: 11H RRCID -> 300531 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11045 - 18662

03	52917	X	33215	-0-	-19702	-0-	27216	3	5999	9	Y	5454	5461	0			81
04	47610	X	33843	-0-	-13767	-0-	27998	3	5845	9	Y	5314	5305	0			90
05	44919	X	34317	-0-	-10602	-0-	28752	3	5565	9	Y	5059	5060	0	1	8	88
06	39780	X	30086	-0-	-9694	-0-	24917	3	5169	9	Y	4699	4699	0	1	8	87
07	38316	X	27070	-0-	-11246	-0-	21806	3	5264	9	Y	4785	4793	0			79
08	34968	X	30770	-0-	-4198	-0-	25797	3	4973	9	Y	4521	4502	0			98

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
LINCOLN 4-1 WELL #: 21H RRCID -> 300532 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11234 - 18694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39029	X	21753	-0-	-17276	-0-	16989	3	4764	9	Y	4331	4336	0			64
04	37770	X	27378	-0-	-10392	-0-	22409	3	4969	9	Y	4517	4504	0			77
05	34596	X	21311	-0-	-13285	-0-	17205	3	4106	9	Y	3733	3743	0	2	8	65
06	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	23535	3	4706	9	Y	4278	4263	0	1	8	79
07	28303	X	27785	-0-	-518	-0-	23282	3	4503	9	Y	4094	4104	0	1	8	68
08	28303	X	24794	-0-	-3509	-0-	20580	3	4214	9	Y	3831	3816	0			83

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 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
03	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	176	1	7608	3	N	3699	3677	0			59
							286	4	4069	9							
04	4470	X	111	-0-	-4359	-0-	1	1	109	3	N	-0-					59
							1	4									
05	10509	X	1011	-0-	-9498	-0-	125	3	603	4	N	257	315	0	1	8	-0-
							283	9									
06	10170	X	2043	-0-	-8127	-0-	340	1	231	3	N	750	717	0			33
							647	4	825	9							
07	10509	X	1957	-0-	-8552	-0-	1046	1	5	4	N	824	821	0			36
							906	9									
08	10509	X	2698	-0-	-7811	-0-	1095	1	397	3	N	786	758	0			64
							341	4	865	9							

GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 42H RRCID -> 298168 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11697 - 21477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	113	1	4874	3	N	2751	2707	0			44
							183	4	3026	9							
04	7050	X	66	-0-	-6984	-0-	1	1	64	3	N	-0-					44
							1	4									
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					44
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					44
*07	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					44
*08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					44

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 11H RRCID -> 298177 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10688 - 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
03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	254	1	9260	3	N	2534	2511	0			37
							320	4	2787	9							
04	11970	X	11834	-0-	-136	-0-	98	1	8989	3	N	2358	2348	0			47
							153	4	2594	9							
05	12369	X	12046	-0-	-323	-0-	162	1	9186	3	N	2405	2394	0			58
							52	4	2646	9							
06	12210	X	12033	-0-	-177	-0-	289	1	8810	3	N	2383	2345	0			96
							313	4	2621	9							
07	12617	X	11996	-0-	-621	-0-	101	1	9350	3	N	2314	2345	0			65
							2545	9									
08	12617	X	11661	-0-	-956	-0-	105	1	8990	3	N	2195	2203	0			57
							151	4	2415	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 12H RRCID -> 298179 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10486 - 19087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	15377	-0-	-1487	-0-	318	1	11567	3	N	2811	2786	0			41
							400	4	3092	9							
04	15600	X	14614	-0-	-986	-0-	123	1	11366	3	N	2665	2652	0			54
							193	4	2932	9							
05	15345	X	15215	-0-	-130	-0-	210	1	11922	3	N	2742	2730	0			66
							67	4	3016	9							
06	14880	X	14234	-0-	-646	-0-	349	1	10639	3	N	2607	2568	0			105
							378	4	2868	9							
07	15376	X	14544	-0-	-832	-0-	126	1	11697	3	N	2474	2510	0			69
							2721	9									
08	15376	X	15136	-0-	-240	-0-	141	1	12072	3	N	2474	2479	0			64
							202	4	2721	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 13H RRCID -> 298190 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11071 - 19672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24955	X	19195	-0-	-5760	-0-	431	1	15689	3	N	2303	2285	0			33
							542	4	2533	9							
04	24150	X	16577	-0-	-7573	-0-	151	1	13875	3	N	2105	2096	0			42
							235	4	2316	9							
05	24955	X	17354	-0-	-7601	-0-	259	1	14694	3	N	2108	2099	0			51
							82	4	2319	9							
06	22050	X	17219	-0-	-4831	-0-	456	1	13918	3	N	2136	2101	0			86
							495	4	2350	9							
07	22785	X	17600	-0-	-5185	-0-	164	1	15172	3	N	2058	2087	0			57
							2264	9									
08	19189	X	18057	-0-	-1132	-0-	181	1	15411	3	N	2006	2011	0			52
							258	4	2207	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 42H RRCID -> 298191 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11207 - 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
03	17887	X	4381	-0-	-13506	-0-	103	1	3760	3	N	353	348	0			5
							130	4	388	9							
04	22256	X	22256	-0-	-0-	-0-	218	1	20060	3	N	1489	1464	0			30
							340	4	1638	9							
05	19682	X	19682	-0-	-0-	-0-	321	1	18181	3	N	980	986	0			24
							102	4	1078	9							
06	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	504	1	15386	3	N	754	748	0			30
							547	4	829	9							
07	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	176	1	16295	3	N	1040	1041	0			29
							1144	9									
08	18724	X	16309	-0-	-2415	-0-	173	1	14736	3	N	1048	1050	0			27
							247	4	1153	9							

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 43H RRCID -> 298192 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10461 - 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
03	5394	X	4437	-0-	-957	-0-	83	1	3038	3	N	1101	1092	0			16
							105	4	1211	9							
04	4710	X	4037	-0-	-673	-0-	31	1	2891	3	N	969	966	0			19
							49	4	1066	9							
05	4433	X	2560	-0-	-1873	-0-	33	1	1899	3	N	561	566	0			14
							11	4	617	9							
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-	14	0			-0-
07	4433	X	2713	-0-	-1720	-0-	20	1	1835	3	N	780	758	0			22
							858	9									
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	73	1	6192	3	N	1766	1742	0			46
							104	4	1943	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: 41H RRCID -> 298225 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10945 - 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
03	17236	X	16052	-0-	-1184	-0-	366	1	13312	3	N	1740	1725	0			25
							460	4	1914	9							
04	15480	X	14839	-0-	-641	-0-	138	1	12722	3	N	1603	1596	0			32
							216	4	1763	9							
05	16976	X	16976	-0-	-0-	-0-	261	1	14808	3	N	1658	1650	0			40
							83	4	1824	9							
06	16555	X	16555	-0-	-0-	-0-	457	1	13940	3	N	1511	1490	0			61
							496	4	1662	9							
07	16089	X	15795	-0-	-294	-0-	150	1	13914	3	N	1574	1591	0			44
							1731	9									
08	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	207	1	17644	3	N	1684	1684	0			44
							296	4	1852	9							

EQV OPERATING LLC 101634
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 11/16/2024 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
03	29598	X	29598	-0-	-0-	-0-	1404	1	25610	3	N	2347	2337	1	1	8	262
							2	4	2582	9							
04	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	1343	1	24376	2	N	2292	2108	1	184	8	262
							18	4	2521	9							
05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	1336	1	23339	2	N	2224	2153	1	79	8	254
							4	4	2446	9							
06	28259	X	28259	-0-	-0-	-0-	1435	1	24429	2	N	2164	2073	1	66	8	279
							15	4	2380	9							
07	29605	X	28164	-0-	-1441	-0-	1476	1	24092	2	N	2234	2117	1	103	8	293
							139	4	2457	9							
*08	29605	X	27991	-0-	-1614	-0-	1435	1	23930	2	N	2363	2240	1	148	8	268
							27	4	2599	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
03	43240	X	43240	-0-	-0-	-0-	1295	1	37096	3	Y	3925	3921	1	2	8	209
							531	4	4318	9							
04	41218	X	41218	-0-	-0-	-0-	1222	1	34959	2	Y	4221	3845	1	314	8	271
							394	4	4643	9							
05	42152	X	42152	-0-	-0-	-0-	1440	1	36407	2	Y	3832	3728	1	154	8	221
							90	4	4215	9							
06	35237	X	35237	-0-	-0-	-0-	1340	1	30483	2	Y	2973	2908	1	117	8	169
							144	4	3270	9							
07	43245	X	39813	-0-	-3432	-0-	1514	1	34223	2	Y	3267	3070	1	163	8	203
							482	4	3594	9							
*08	43245	X	39806	-0-	-3439	-0-	1510	1	34470	2	Y	3300	3080	1	230	8	193
							196	4	3630	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 10/06/2023 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
03	26522	X	26522	-0-	-0-	-0-	465	1	24786	3	Y	1152	1029	1	61	8	388
							4	4	1267	9							
04	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	718	1	34195	2	Y	1456	1389	1	25	8	430
							1602	9									
05	30566	X	30566	-0-	-0-	-0-	694	1	28243	2	Y	1481	1390	1	156	8	365
							1629	9									
06	30535	X	30535	-0-	-0-	-0-	720	1	28234	2	Y	1437	1352	1	96	8	354
							1581	9									
07	32488	X	26437	-0-	-6051	-0-	726	1	24253	2	Y	1325	1209	1	77	8	393
							1458	9									
08	37727	X	28731	-0-	-8996	-0-	729	1	26625	2	Y	1252	1239	1	27	8	379
							1377	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

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
03	14615	X	3607	-0-		-11008	-0-	287	1	2908	3	Y	374	350	1	13	8	416
								1	4	411	9							
04	17640	X	13075	-0-		-4565	-0-	710	1	10817	2	Y	1396	1429	1	6	8	377
								12	4	1536	9							
05	23262	X	23262	-0-		-0-	-0-	740	1	19552	2	Y	2699	2673	1	43	8	360
								1	4	2969	9							
06	11521	X	11521	-0-		-0-	-0-	720	1	9567	2	Y	1121	1055	1	27	8	399
								1	4	1233	9							
07	12183	X	8684	-0-		-3499	-0-	741	1	7146	2	Y	711	601	1	21	8	488
								15	4	782	9							
08	DLQ G-10		7405	-0-		7405	7405	742	1	5942	2	Y	649	650	1	7	8	480
								7	4	714	9							

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. 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
03	6814	X	6814	-0-		-0-	-0-	520	1	5171	3	Y	969	931	1	43	8	388
								57	4	1066	9							
04	9209	X	9209	-0-		-0-	-0-	783	1	7346	2	Y	982	932	1	54	8	384
								1080	9									
05	9274	X	9274	-0-		-0-	-0-	779	1	7231	2	Y	1149	1158	1	45	8	330
								1264	9									
06	8755	X	8755	-0-		-0-	-0-	665	1	6967	2	Y	1021	920	1	28	8	403
								1123	9									
07	10727	X	10727	-0-		-0-	-0-	635	1	8432	2	Y	1080	1110	1	24	8	349
								472	4	1188	9							
*08	9517	X	9175	-0-		-342	-0-	772	1	7029	2	Y	920	928	1	16	8	325
								362	4	1012	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 2H RRCID -> 287682 COMPL. DATE 09/16/2023 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9749 - 19592

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
03	4805	X	2069	-0-		-2736	-0-	520	1	1048	3	Y	404	373	1	37	8	156
								57	4	444	9							
04	4350	X	3232	-0-		-1118	-0-	248	1	2511	2	Y	430	381	1	48	8	157
								473	9									
05	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	316	1	3178	2	Y	676	606	1	55	8	172
								744	9									
06	4910	X	4910	-0-		-0-	-0-	355	1	4186	2	Y	335	328	1	35	8	144
								369	9									
07	7305	X	7305	-0-		-0-	-0-	428	1	5863	2	Y	622	560	1	30	8	176
								330	4	684	9							
*08	4247	X	2469	-0-		-1778	-0-	185	1	1944	2	Y	289	329	1	20	8	116
								22	4	318	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. 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
03	855	X	855	-0-		-0-	-0-	287	1	235	3	Y	301	272	1	10	8	460
								2	4	331	9							
04	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	702	1	2465	2	Y	530	544	1	2	8	444
								16	4	583	9							
05	7502	X	6582	-0-		-920	-0-	738	1	4612	2	Y	1120	1166	1	13	8	385
								1232	9									
06	4463	X	4463	-0-		-0-	-0-	662	1	2943	2	Y	728	650	1	8	8	455
								57	4	801	9							
07	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	723	1	2015	2	Y	465	445	1	6	8	469
								512	9									
08	6572	X	2625	-0-		-3947	-0-	714	1	1477	2	Y	382	375	1	2	8	474
								14	4	420	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. 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
03	22650	X	20960	-0-	-1690	-0-	627	1	18201	3	N	1926	1925	1	1	8	254
							13	4	2119	9							
04	29880	X	18446	-0-	-11434	-0-	584	1	15735	2	N	1926	1803	1	112	8	265
							8	4	2119	9							
05	23250	X	18955	-0-	-4295	-0-	670	1	15444	2	N	1955	1861	1	49	8	310
							690	4	2151	9							
06	21810	X	13415	-0-	-8395	-0-	554	1	10957	2	N	1288	1303	1	41	8	254
							487	4	1417	9							
07	25792	X	20406	-0-	-5386	-0-	658	1	17655	2	N	1901	1829	1	64	8	262
							2	4	2091	9							
*08	22113	X	22113	-0-	-0-	-0-	721	1	19076	2	N	2104	2009	1	92	8	265
							2	4	2314	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 1H RRCID -> 288304 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10813 - 15873

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
03	17880	X	15524	-0-	-2356	-0-	910	1	12572	3	N	1851	1635	1	20	8	511
							6	4	2036	9							
04	18960	X	15087	-0-	-3873	-0-	651	1	12722	2	N	1543	1484	1	20	8	550
							17	4	1697	9							
05	17298	X	15607	-0-	-1691	-0-	738	1	13134	2	N	1570	1583	1	18	8	519
							8	4	1727	9							
06	16350	X	14714	-0-	-1636	-0-	711	1	12299	2	N	1500	1486	1	11	8	522
							54	4	1650	9							
07	18166	X	13957	-0-	-4209	-0-	683	1	11722	2	N	1347	1291	1	9	8	569
							70	4	1482	9							
08	15593	X	15017	-0-	-576	-0-	726	1	12642	2	N	1402	1434	1	7	8	530
							107	4	1542	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 2H RRCID -> 288314 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10870 - 15868

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
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	910	1	10046	3	N	1423	1355	1	31	8	444
							6	4	1565	9							
04	12240	X	9946	-0-	-2294	-0-	647	1	8148	2	N	1016	1062	1	27	8	371
							33	4	1118	9							
05	12648	X	11331	-0-	-1317	-0-	738	1	9306	2	N	1169	1130	1	25	8	385
							1	4	1286	9							
06	12240	X	10630	-0-	-1610	-0-	712	1	8620	2	N	1180	1137	1	15	8	413
							1298	9									
07	12524	X	10417	-0-	-2107	-0-	742	1	8402	2	N	1157	1215	1	12	8	343
							1273	9									
08	12524	X	10681	-0-	-1843	-0-	726	1	8676	2	N	1139	1014	1	10	8	458
							26	4	1253	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

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
03	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	1085	1	12519	3	Y	931	911	1			99
							21	4	1024	9							
04	15690	X	12990	-0-	-2700	-0-	569	1	11521	2	Y	818	806	1	51	8	60
							900	9									
05	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	777	1	15612	2	Y	846	816	1	27	8	63
							1	4	931	9							
06	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	678	1	12995	2	Y	743	709	1	23	8	74
							817	9									
07	15872	X	13547	-0-	-2325	-0-	640	1	12067	2	Y	742	713	1	36	8	67
							24	4	816	9							
*08	17329	X	13253	-0-	-4076	-0-	618	1	11724	2	Y	812	766	1	52	8	61
							18	4	893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
03	35281	X	35281	-0-	-0-	-0-	1441	1	31446	3	N	2168	2189	1	1	8	212
							9	4	2385	9							
04	35730	X	34827	-0-	-903	-0-	1413	1	31099	2	N	2080	1869	1	166	8	257
							27	4	2288	9							
05	41075	X	34730	-0-	-6345	-0-	1450	1	31099	2	N	1863	1844	1	75	8	201
							132	4	2049	9							
06	34699	X	34699	-0-	-0-	-0-	1397	1	30900	2	N	1978	1910	1	57	8	212
							226	4	2176	9							
07	35278	X	33794	-0-	-1484	-0-	1437	1	30285	2	N	1871	1784	1	79	8	220
							14	4	2058	9							
08	35991	X	33479	-0-	-2512	-0-	1430	1	29974	2	N	1886	1785	1	112	8	209
							2075	9									

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 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
03	18941	X	13057	-0-	-5884	-0-	216	1	12139	3	Y	596	568	1	30	8	25
							46	4	656	9							
04	16980	X	10754	-0-	-6226	-0-	52	1	10222	2	Y	436	406	1	31	8	24
							480	9									
05	18600	X	14441	-0-	-4159	-0-	73	1	13704	2	Y	596	561	1	28	8	31
							8	4	656	9							
*06	14130	X	4954	-0-	-9176	-0-	25	1	4651	2	Y	138	154	1	15	8	-0-
							126	4	152	9							
*07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	12	12	8			-0-
*08	14446	X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	10	10	8			-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 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
03	18290	X	16495	-0-	-1795	-0-	1091	1	13409	3	Y	1637	1561	1	26	8	187
							194	4	1801	9							
04	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	168	1	14592	2	Y	1546	1562	1	43	8	128
							1701	9									
05	17980	X	14859	-0-	-3121	-0-	129	1	13192	2	Y	1398	1363	1	36	8	127
							1538	9									
06	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	130	1	12833	2	Y	1457	1409	1	23	8	152
							1603	9									
07	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	152	1	15092	2	Y	1546	1520	1	19	8	159
							39	4	1701	9							
*08	17019	X	12568	-0-	-4451	-0-	127	1	11160	2	Y	1152	1185	1	13	8	113
							14	4	1267	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
03	9393	X	7610	-0-	-1783	-0-	216	1	7056	3	Y	265	241	1	29	8	10
							46	4	292	9							
04	14760	X	8473	-0-	-6287	-0-	42	1	8078	2	Y	300	257	1	38	8	15
							23	4	330	9							
05	14260	X	9579	-0-	-4681	-0-	49	1	9172	2	Y	321	292	1	28	8	16
							5	4	353	9							
06	12360	X	11094	-0-	-1266	-0-	58	1	10533	2	Y	272	255	1	15	8	18
							204	4	299	9							
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	75	1	12943	2	Y	385	365	1	12	8	26
							64	4	424	9							
*08	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	67	1	12577	2	Y	409	397	1	10	8	28
							450	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

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
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	1092	1	8388	3	Y	940	869	1	35	8	104
							194	4	1034	9							
04	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	134	1	11650	2	Y	802	789	1	53	8	64
							882	9									
05	10726	X	9781	-0-	-945	-0-	87	1	8835	2	Y	781	736	1	41	8	68
							859	9									
06	8880	X	8422	-0-	-458	-0-	76	1	7412	2	Y	849	805	1	26	8	86
							934	9									
07	12059	X	7978	-0-	-4081	-0-	75	1	7198	2	Y	619	618	1	22	8	65
							24	4	681	9							
*08	13082	X	8238	-0-	-4844	-0-	81	1	7292	2	Y	778	756	1	15	8	72
							9	4	856	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11039 - 16039

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
03	16680	X	3571	-0-	-13109	-0-	540	1	2781	3	Y	203	197	1	6	8	68
							27	4	223	9							
04	14400	X	4473	-0-	-9927	-0-	257	1	3818	2	Y	336	334	1	2	8	68
							28	4	370	9							
05	5859	X	4297	-0-	-1562	-0-	235	1	3653	2	Y	372	361	1	11	8	68
							409	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	209	1	3461	2	Y	296	289	1	7	8	68
							9	4	326	9							
07	5673	X	5020	-0-	-653	-0-	250	1	4243	2	Y	415	390	1	5	8	88
							70	4	457	9							
*08	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	286	1	4450	2	Y	417	408	1	2	8	95
							27	4	459	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

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
03	13830	X	12107	-0-	-1723	-0-	540	1	9994	3	Y	1405	1390	1	15	8	168
							27	4	1546	9							
04	16500	X	6718	-0-	-9782	-0-	319	1	4935	2	Y	1306	1302	1	4	8	168
							27	4	1437	9							
05	8773	X	6580	-0-	-2193	-0-	307	1	4866	2	Y	1279	1257	1	22	8	168
							1407	9									
06	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	338	1	5841	2	Y	892	879	1	13	8	168
							13	4	981	9							
07	12121	X	6206	-0-	-5915	-0-	290	1	5025	2	Y	779	764	1	11	8	172
							34	4	857	9							
*08	12121	X	7063	-0-	-5058	-0-	345	1	5958	2	Y	664	675	1	4	8	157
							30	4	730	9							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 1H RRCID -> 290413 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11473 - 21316

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
03	44160	X	44009	-0-	-151	-0-	910	1	41429	3	N	1513	1390	1	64	8	254
							6	4	1664	9							
04	44490	X	39635	-0-	-4855	-0-	651	1	37488	2	N	1304	1211	1	74	8	273
							62	4	1434	9							
05	44919	X	42128	-0-	-2791	-0-	738	1	39931	2	N	1320	1260	1	60	8	273
							7	4	1452	9							
06	37416	X	37416	-0-	-0-	-0-	715	1	35212	2	N	1344	1263	1	36	8	318
							11	4	1478	9							
07	44020	X	37858	-0-	-6162	-0-	737	1	35719	2	N	1251	1185	1	30	8	354
							26	4	1376	9							
08	44020	X	39335	-0-	-4685	-0-	727	1	37114	2	N	1311	1300	1	25	8	340
							52	4	1442	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

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
03	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	720	1	20775	3	Y	1954	1921	1	20	8	151
							19	4	2149	9							
04	24810	X	22955	-0-	-1855	-0-	362	1	20442	2	Y	1833	1825	1	25	8	134
							135	4	2016	9							
05	24614	X	24521	-0-	-93	-0-	407	1	22040	2	Y	1850	1814	1	20	8	150
							39	4	2035	9							
06	28493	X	28493	-0-	-0-	-0-	482	1	26077	2	Y	1750	1765	1	12	8	123
							9	4	1925	9							
07	29377	X	29377	-0-	-0-	-0-	504	1	26844	2	Y	1654	1649	1	10	8	118
							210	4	1819	9							
*08	28730	X	28730	-0-	-0-	-0-	520	1	26525	2	Y	1513	1506	1	8	8	117
							21	4	1664	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

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
03	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	350	1	30524	2	Y	1649	1662	1	91	8	22
							234	4	1814	9							
04	27450	X	1234	-0-	-26216	-0-	9	1	1196	2	Y	26	19	1	26	8	3
							29	9									
05	15407	X	3004	-0-	-12403	-0-	17	1	2514	2	Y	430	345	1	57	8	31
							473	9									
06	21030	X	9719	-0-	-11311	-0-	61	1	8777	2	Y	801	728	1	36	8	68
							881	9									
07	28365	X	8009	-0-	-20356	-0-	49	1	7046	2	Y	816	780	1	30	8	74
							16	4	898	9							
*08	28365	X	7938	-0-	-20427	-0-	105	1	6894	2	Y	854	822	1	21	8	85
							939	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 07/07/2024 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

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
03	27807	X	1133	-0-	-26674	-0-	350	1	454	3	Y	86	93	1	23	8	9
							234	4	95	9							
04	19020	X	3867	-0-	-15153	-0-	24	1	3445	2	Y	362	285	1	33	8	53
							398	9									
05	21483	X	14970	-0-	-6513	-0-	106	1	13174	2	Y	1536	1383	1	82	8	124
							1690	9									
06	16380	X	14128	-0-	-2252	-0-	86	1	12317	2	Y	1568	1500	1	51	8	141
							1725	9									
07	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	91	1	13124	2	Y	1488	1448	1	44	8	137
							30	4	1637	9							
*08	14973	X	12997	-0-	-1976	-0-	167	1	11401	2	Y	1299	1274	1	30	8	132
							1429	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

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
03	34140	X	25423	-0-	-8717	-0-	350	1	21994	3	Y	2586	2591	1	45	8	250
							234	4	2845	9							
04	29820	X	14713	-0-	-15107	-0-	107	1	13651	2	Y	868	909	1	39	8	170
							955	9									
05	34438	X	34438	-0-	-0-	-0-	257	1	31320	2	Y	2601	2479	1	69	8	223
							2861	9									
06	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	209	1	30125	2	Y	2203	2178	1	43	8	205
							2423	9									
07	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	217	1	31308	2	Y	2108	2080	1	37	8	196
							72	4	2319	9							
*08	35225	X	35225	-0-	-0-	-0-	486	1	32365	2	Y	2106	2063	1	25	8	214
							57	4	2317	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. 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
03	106929	X	56613	-0-		-50316	-0-	720	1	54050	3	Y	1658	1585	1	84	8	125
								19	4	1824	9							
04	56826	X	56826	-0-		-0-	-0-	952	1	53730	2	Y	1562	1488	1	89	8	110
								426	4	1718	9							
05	57770	X	57770	-0-		-0-	-0-	1013	1	54950	2	Y	1555	1475	1	68	8	122
								96	4	1711	9							
06	54683	X	54683	-0-		-0-	-0-	962	1	52004	2	Y	1544	1519	1	41	8	106
								19	4	1698	9							
07	56606	X	56433	-0-		-173	-0-	1001	1	53356	2	Y	1514	1480	1	34	8	106
								411	4	1665	9							
*08	DLQ G-10		54833	-0-		54833	54833	1022	1	52120	2	Y	1500	1464	1	28	8	114
								41	4	1650	9							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

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
03	39736	X	25803	-0-		-13933	-0-	720	1	22649	3	Y	2195	2130	1	19	8	168
								19	4	2415	9							
04	25647	X	25647	-0-		-0-	-0-	407	1	22922	2	Y	1935	1929	1	32	8	142
								189	4	2129	9							
05	26133	X	25786	-0-		-347	-0-	428	1	23227	2	Y	1900	1862	1	26	8	154
								41	4	2090	9							
06	24584	X	24584	-0-		-0-	-0-	408	1	22059	2	Y	1917	1921	1	16	8	134
								8	4	2109	9							
07	25792	X	25022	-0-		-770	-0-	420	1	22373	2	Y	1861	1850	1	13	8	132
								182	4	2047	9							
*08	DLQ G-10		25092	-0-		25092	25092	444	1	22545	2	Y	1895	1871	1	11	8	145
								18	4	2085	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. 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
03	108014	X	62251	-0-		-45763	-0-	720	1	59547	3	Y	1786	1699	1	69	8	134
								19	4	1965	9							
04	62100	X	60025	-0-		-2075	-0-	1006	1	56796	2	Y	1603	1528	1	96	8	113
								460	4	1763	9							
05	60605	X	58897	-0-		-1708	-0-	1034	1	56134	2	Y	1484	1408	1	73	8	116
								97	4	1632	9							
06	56580	X	55426	-0-		-1154	-0-	977	1	52814	2	Y	1469	1441	1	44	8	100
								19	4	1616	9							
07	62248	X	55455	-0-		-6793	-0-	985	1	52493	2	Y	1419	1383	1	37	8	99
								416	4	1561	9							
*08	DLQ G-10		49357	-0-		49357	49357	872	1	47140	2	Y	1186	1165	1	30	8	90
								40	4	1305	9							

HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 2HA RRCID -> 291867 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12070 - 18660

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
03	80750	X	39148	-0-		-41602	-0-	980	1	35400	3	Y	2219	2260	1	1	8	164
								327	4	2441	9							
04	40710	X	39452	-0-		-1258	-0-	1055	1	35468	2	Y	2581	2384	1	157	8	204
								90	4	2839	9							
05	35092	X	34249	-0-		-843	-0-	1066	1	29466	2	Y	2390	2353	1	73	8	168
								1088	4	2629	9							
06	41460	X	36888	-0-		-4572	-0-	1026	1	32596	2	Y	2327	2235	1	58	8	202
								706	4	2560	9							
07	46066	X	38115	-0-		-7951	-0-	1102	1	34203	2	Y	2190	2109	1	86	8	197
								401	4	2409	9							
*08	DLQ G-10		36774	-0-		36774	36774	1086	1	32968	2	Y	2242	2077	1	118	8	244
								254	4	2466	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 14 WELL #: 1HA RRCID -> 292065 COMPL. DATE 05/17/2023 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
03	70461	X	38936	-0-	-31525	-0-	972	1	34920	3	Y	2470	2475	1	1	8	179
							327	4	2717	9							
04	39562	X	39562	-0-	-0-	-0-	1064	1	35719	2	Y	2445	2279	1	150	8	195
							89	4	2690	9							
05	35704	X	35704	-0-	-0-	-0-	1116	1	30762	2	Y	2396	2352	1	72	8	167
							1190	4	2636	9							
06	37538	X	37538	-0-	-0-	-0-	1045	1	32960	2	Y	2395	2296	1	58	8	208
							898	4	2635	9							
07	38936	X	38771	-0-	-165	-0-	1116	1	34623	2	Y	2379	2289	1	85	8	213
							415	4	2617	9							
*08	DLQ G-10		37487	-0-	37487	37487	1098	1	33411	2	Y	2469	2295	1	118	8	269
							262	4	2716	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 7H RRCID -> 292999 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11091 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	8839	-0-	-9389	-0-	540	1	7518	3	Y	685	655	1	25	8	102
							27	4	754	9							
04	16410	X	7856	-0-	-8554	-0-	455	1	6676	2	Y	615	597	1	4	8	116
							48	4	677	9							
05	10416	X	8242	-0-	-2174	-0-	462	1	6893	2	Y	806	757	1	26	8	139
							887	9									
06	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	442	1	7505	2	Y	719	659	1	16	8	183
							20	4	791	9							
07	10385	X	7092	-0-	-3293	-0-	351	1	5952	2	Y	626	650	1	13	8	146
							100	4	689	9							
*08	DLQ G-10		7710	-0-	7710	7710	397	1	6478	2	Y	723	702	1	4	8	163
							40	4	795	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 8H RRCID -> 293000 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11180 - 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
03	43595	X	23059	-0-	-20536	-0-	540	1	19942	3	Y	2318	2299	1	18	8	357
							27	4	2550	9							
04	22860	X	18505	-0-	-4355	-0-	1073	1	15853	2	Y	1343	1420	1	4	8	276
							102	4	1477	9							
05	21328	X	21328	-0-	-0-	-0-	1174	1	18671	2	Y	1348	1350	1	25	8	249
							1483	9									
06	20749	X	20749	-0-	-0-	-0-	1095	1	18326	2	Y	1169	1098	1	15	8	305
							42	4	1286	9							
07	23064	X	22056	-0-	-1008	-0-	1128	1	19136	2	Y	1369	1357	1	12	8	305
							286	4	1506	9							
*08	DLQ G-10		19941	-0-	19941	19941	1097	1	17393	2	Y	1228	1241	1	4	8	288
							100	4	1351	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 1H RRCID -> 293068 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10680 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61620	X	30727	-0-	-30893	-0-	216	1	26416	3	Y	3681	3602	1	72	8	157
							46	4	4049	9							
04	23490	X	19722	-0-	-3768	-0-	94	1	18033	2	Y	1415	1419	1	71	8	82
							38	4	1557	9							
05	25327	X	16599	-0-	-8728	-0-	82	1	15328	2	Y	1074	1047	1	51	8	58
							8	4	1181	9							
06	20190	X	15362	-0-	-4828	-0-	77	1	13937	2	Y	935	903	1	27	8	63
							319	4	1029	9							
07	34193	X	16651	-0-	-17542	-0-	88	1	15314	2	Y	1069	1036	1	22	8	74
							73	4	1176	9							
*08	DLQ G-10		17059	-0-	17059	17059	84	1	15855	2	Y	1018	1002	1	18	8	72
							1120	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 4H RRCID -> 293087 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10682 - 15331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50393	X	25162	-0-	-25231	-0-	216	1	23450	3	Y	1318	1285	1	33	8	56
							46	4	1450	9							
04	26250	X	24423	-0-	-1827	-0-	119	1	22986	2	Y	1152	1109	1	35	8	64
							51	4	1267	9							
05	26288	X	24710	-0-	-1578	-0-	123	1	23128	2	Y	1315	1280	1	28	8	71
							12	4	1447	9							
06	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	122	1	22248	2	Y	1060	1043	1	15	8	73
							504	4	1166	9							
07	27931	X	24776	-0-	-3155	-0-	133	1	23090	2	Y	1311	1281	1	12	8	91
							111	4	1442	9							
*08	DLQ G-10		24930	-0-	24930	24930	125	1	23472	2	Y	1212	1206	1	10	8	87
							1333	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 10H RRCID -> 293274 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11685 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71031	X	34851	-0-	-36180	-0-	1164	1	31498	3	Y	1507	1539	1	1	8	82
							531	4	1658	9							
04	33780	X	28422	-0-	-5358	-0-	873	1	25876	2	Y	1237	1125	1	115	8	79
							312	4	1361	9							
05	35871	X	35871	-0-	-0-	-0-	1298	1	32736	2	Y	1596	1516	1	69	8	90
							81	4	1756	9							
06	33090	X	33064	-0-	-26	-0-	1313	1	29730	2	Y	1701	1644	1	52	8	95
							150	4	1871	9							
07	40052	X	32919	-0-	-7133	-0-	1300	1	29366	2	Y	1664	1582	1	73	8	104
							423	4	1830	9							
*08	DLQ G-10		32152	-0-	32152	32152	1268	1	28930	2	Y	1626	1531	1	103	8	96
							165	4	1789	9							

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 2H RRCID -> 293354 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11920 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77183	X	39340	-0-	-37843	-0-	1164	1	35592	3	Y	1866	1890	1	2	8	101
							531	4	2053	9							
04	39150	X	36038	-0-	-3112	-0-	1112	1	32527	2	Y	1866	1638	1	214	8	115
							346	4	2053	9							
05	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	1469	1	37116	2	Y	2094	1946	1	147	8	116
							92	4	2303	9							
06	39150	X	39041	-0-	-109	-0-	1535	1	34800	2	Y	2309	2186	1	112	8	127
							166	4	2540	9							
07	40455	X	39744	-0-	-711	-0-	1552	1	35077	2	Y	2365	2192	1	155	8	145
							513	4	2602	9							
*08	DLQ G-10		41504	-0-	41504	41504	1626	1	37072	2	Y	2346	2138	1	219	8	134
							225	4	2581	9							

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 3H RRCID -> 293866 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12121 - 20209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65556	X	34420	-0-	-31136	-0-	1085	1	30325	3	Y	2717	2627	1	1	8	286
							21	4	2989	9							
04	34950	X	34172	-0-	-778	-0-	1473	1	29796	2	Y	2639	2545	1	189	8	191
							2903	9									
05	34627	X	32599	-0-	-2028	-0-	1428	1	28302	2	Y	2605	2515	1	87	8	194
							3	4	2866	9							
06	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	1411	1	26965	2	Y	2390	2275	1	73	8	236
							2629	9									
07	34472	X	32713	-0-	-1759	-0-	1511	1	28428	2	Y	2450	2350	1	113	8	223
							79	4	2695	9							
*08	DLQ G-10		33522	-0-	33522	33522	1522	1	29033	2	Y	2658	2516	1	164	8	201
							43	4	2924	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BLAKE STATE 15-22 WELL #: 3H RRCID -> 294703 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11246 - 20965

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
03	145420	X	79987	-0-		-65433	-0-	647	1	77074	3	Y	1822	1796	1	30	8	293
								262	4	2004	9							
04	82501	X	82501	-0-		-0-	-0-	676	1	79848	2	Y	1797	1661	1	99	8	330
								1977	9									
05	92473	X	85437	-0-		-7036	-0-	687	1	82553	2	Y	1992	1823	1	76	8	423
								6	4	2191	9							
06	82050	X	78614	-0-		-3436	-0-	666	1	76252	2	Y	1535	1621	1	41	8	296
								7	4	1689	9							
07	79980	X	75195	-0-		-4785	-0-	629	1	71922	2	Y	1368	1330	1	33	8	301
								1139	4	1505	9							
*08	DLQ G-10		68757	-0-		68757	68757	601	1	66574	2	Y	1438	1348	1	27	8	364
								1582	9									

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 1H RRCID -> 294899 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11061 - 20949

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
03	189361	X	98886	-0-		-90475	-0-	647	1	96299	3	Y	1525	1377	1	161	8	225
								262	4	1678	9							
04	94749	X	94749	-0-		-0-	-0-	782	1	92397	2	Y	1427	1257	1	145	8	250
								1570	9									
05	98397	X	98397	-0-		-0-	-0-	799	1	96022	2	Y	1426	1261	1	122	8	293
								7	4	1569	9							
06	93270	X	89809	-0-		-3461	-0-	768	1	87831	2	Y	1093	1116	1	66	8	204
								8	4	1202	9							
07	96379	X	90469	-0-		-5910	-0-	760	1	86799	2	Y	1365	1237	1	53	8	279
								1408	4	1502	9							
*08	DLQ G-10		90639	-0-		90639	90639	799	1	88439	2	Y	1274	1188	1	44	8	321
								1401	9									

BLAKE STATE 15-22 WELL #: 2H RRCID -> 294904 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10967 - 20849

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
03	164560	X	85013	-0-		-79547	-0-	647	1	82715	3	Y	1263	1223	1	81	8	200
								262	4	1389	9							
04	82616	X	82616	-0-		-0-	-0-	682	1	80582	2	Y	1229	1115	1	93	8	221
								1352	9									
05	86122	X	86122	-0-		-0-	-0-	698	1	84004	2	Y	1285	1157	1	81	8	268
								6	4	1414	9							
06	84117	X	84117	-0-		-0-	-0-	717	1	81986	2	Y	1279	1271	1	44	8	232
								7	4	1407	9							
07	88071	X	82593	-0-		-5478	-0-	696	1	79491	2	Y	1078	1040	1	35	8	235
								1220	4	1186	9							
*08	DLQ G-10		84640	-0-		84640	84640	746	1	82645	2	Y	1135	1056	1	29	8	285
								1249	9									

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 2H RRCID -> 295338 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12241 - 20902

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
03	97068	X	48469	-0-		-48599	-0-	616	1	45275	3	Y	2330	2530	1	7	8	46
								15	4	2563	9							
04	47760	X	46617	-0-		-1143	-0-	658	1	43362	2	Y	2358	2271	1			133
								3	4	2594	9							
05	48856	X	45081	-0-		-3775	-0-	642	1	41958	2	Y	2218	2152	1			199
								41	4	2440	9							
06	47490	X	46835	-0-		-655	-0-	687	1	43498	2	Y	2409	2364	1			244
								2650	9									
07	51925	X	43002	-0-		-8923	-0-	662	1	39703	2	Y	2324	2374	1			194
								81	4	2556	9							
*08	DLQ G-10		43998	-0-		43998	43998	673	1	41215	2	Y	1908	1932	1			170
								11	4	2099	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 1H RRCID -> 295531 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 11434 PERF.12977 - 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
03	113406	X	58212	-0-	-55194	-0-	616	1	49866	3	Y	7014	7599	1	9	8	137
							15	4	7715	9							
04	58230	X	55091	-0-	-3139	-0-	708	1	46533	2	Y	7133	6866	1			404
							4	4	7846	9							
05	60171	X	54691	-0-	-5480	-0-	723	1	46384	2	Y	6837	6627	1			614
							63	4	7521	9							
06	55380	X	53560	-0-	-1820	-0-	728	1	45789	2	Y	6403	6360	1			657
							7043	9									
07	60171	X	52699	-0-	-7472	-0-	740	1	44666	2	Y	6550	6662	1			545
							88	4	7205	9							
*08	DLQ G-10		53697	-0-	53697	53697	749	1	45694	2	Y	6583	6552	1			576
							13	4	7241	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 100H RRCID -> 295532 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11077 - 15633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72503	X	37743	-0-	-34760	-0-	36596	3	46	4	Y	1001	973	1	32	8	42
							1101	9									
04	48270	X	36535	-0-	-11735	-0-	183	1	35121	2	Y	1048	990	1	43	8	57
							78	4	1153	9							
05	45322	X	36505	-0-	-8817	-0-	187	1	35158	2	Y	1038	1005	1	34	8	56
							18	4	1142	9							
06	44070	X	34741	-0-	-9329	-0-	181	1	32874	2	Y	837	818	1	18	8	57
							765	4	921	9							
07	38471	X	35259	-0-	-3212	-0-	195	1	33818	2	Y	985	960	1	14	8	68
							162	4	1084	9							
*08	DLQ G-10		34414	-0-	34414	34414	176	1	33175	2	Y	966	954	1	12	8	68
							1063	9									

BERGMAN STATE 38 WELL #: 102H RRCID -> 295565 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10877 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128243	X	66240	-0-	-62003	-0-	64150	3	46	4	Y	1858	1804	1	64	8	78
							2044	9									
04	77160	X	64046	-0-	-13114	-0-	320	1	61559	2	Y	1844	1743	1	78	8	101
							139	4	2028	9							
05	77779	X	64042	-0-	-13737	-0-	330	1	61843	2	Y	1669	1618	1	62	8	90
							33	4	1836	9							
06	69360	X	60109	-0-	-9251	-0-	314	1	56941	2	Y	1382	1345	1	33	8	94
							1334	4	1520	9							
07	68634	X	60683	-0-	-7951	-0-	337	1	58467	2	Y	1453	1420	1	26	8	101
							281	4	1598	9							
*08	DLQ G-10		58263	-0-	58263	58263	300	1	56533	2	Y	1300	1287	1	22	8	92
							1430	9									

PLANTAIN STATE UNIT 94 WELL #: 3H RRCID -> 295566 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11857 PERF.12686 - 21681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80302	X	39935	-0-	-40367	-0-	616	1	37794	3	Y	1373	1485	1	6	8	27
							15	4	1510	9							
04	54720	X	46287	-0-	-8433	-0-	654	1	43519	2	Y	1918	1837	1			108
							4	4	2110	9							
05	53444	X	48882	-0-	-4562	-0-	717	1	45999	2	Y	1910	1847	1			171
							65	4	2101	9							
06	43502	X	43502	-0-	-0-	-0-	648	1	41110	2	Y	1585	1592	1			164
							1744	9									
07	46291	X	46291	-0-	-0-	-0-	713	1	43518	2	Y	1789	1805	1			148
							92	4	1968	9							
*08	DLQ G-10		47086	-0-	47086	47086	726	1	44524	2	Y	1657	1659	1			146
							13	4	1823	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
BERGMAN STATE 38 WELL #: 101H RRCID -> 295662 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10999 - 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
03	96176	X	49261	-0-	-46915	-0-	216	1	48529	3	Y	427	383	1	51	8	17
							46	4	470	9							
04	55950	X	47779	-0-	-8171	-0-	239	1	46516	2	Y	823	731	1	67	8	42
							119	4	905	9							
05	55614	X	46884	-0-	-8730	-0-	243	1	45657	2	Y	873	817	1	53	8	45
							24	4	960	9							
06	49080	X	43711	-0-	-5369	-0-	230	1	41783	2	Y	661	634	1	28	8	44
							971	4	727	9							
07	51956	X	44210	-0-	-7746	-0-	247	1	42836	2	Y	838	802	1	23	8	57
							205	4	922	9							
*08	DLQ G-10		43874	-0-	43874	43874	226	1	42797	2	Y	774	758	1	19	8	54
							851	9									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 14H RRCID -> 296612 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10461 - 20461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152729	X	67414	-0-	-85315	-0-	65287	3	194	4	Y	1757	1685	1	107	8	200
							1933	9									
04	102240	X	66339	-0-	-35901	-0-	721	1	63516	2	Y	1911	1853	1	107	8	151
							2102	9									
05	106888	X	96610	-0-	-10278	-0-	912	1	93033	2	Y	2423	2244	1	122	8	208
							2665	9									
06	99180	X	92458	-0-	-6722	-0-	908	1	89162	2	Y	2171	2080	1	77	8	222
							2388	9									
07	94490	X	94490	-0-	-0-	-0-	938	1	91025	2	Y	2059	2006	1	66	8	209
							262	4	2265	9							
*08	DLQ G-10		90478	-0-	90478	90478	965	1	87305	2	Y	1906	1891	1	44	8	180
							111	4	2097	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 15H RRCID -> 296613 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10389 - 20393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223116	X	116856	-0-	-106260	-0-	112588	3	234	4	Y	3667	3534	1	133	8	-0-
							4034	9									
04	109740	X	95426	-0-	-14314	-0-	317	1	91835	2	Y	2976	2822	1	154	8	-0-
							3274	9									
05	115227	X	100438	-0-	-14789	-0-	698	1	96210	2	Y	3209	3083	1	126	8	-0-
							3530	9									
06	105090	X	102924	-0-	-2166	-0-	681	1	98950	2	Y	2994	2915	1	79	8	-0-
							3293	9									
07	117645	X	106356	-0-	-11289	-0-	708	1	101919	2	Y	3176	2841	1	67	8	268
							235	4	3494	9							
*08	DLQ G-10		99159	-0-	99159	99159	1369	1	94463	2	Y	2852	2785	1	46	8	289
							190	4	3137	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 13H RRCID -> 296822 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10647 - 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
03	184071	X	97724	-0-	-86347	-0-	94664	3	194	4	Y	2605	2499	1	107	8	299
							2866	9									
04	109140	X	99693	-0-	-9447	-0-	1085	1	95202	2	Y	3096	2984	1	167	8	244
							3406	9									
05	114049	X	103547	-0-	-10502	-0-	970	1	98985	2	Y	3265	3086	1	136	8	287
							3592	9									
06	99390	X	97661	-0-	-1729	-0-	953	1	93605	2	Y	2821	2730	1	85	8	293
							3103	9									
07	100263	X	100263	-0-	-0-	-0-	986	1	95607	2	Y	3085	2993	1	73	8	312
							276	4	3394	9							
08	DLQ G-10		91018	-0-	91018	91018	951	1	86910	2	Y	2766	2765	1	49	8	264
							114	4	3043	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	304	1	20845	3	Y	1368	1359	0	8	8	51
							2324	4	1505	9							
04	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	306	1	22019	3	Y	1344	1339	0			56
							319	4	1478	9							
05	24370	X	24370	-0-	-0-	-0-	315	1	22079	3	Y	1352	1354	0			54
							489	4	1487	9							
06	23040	X	20646	-0-	-2394	-0-	244	1	17800	3	Y	1056	1054	0			56
							1440	4	1162	9							
07	23808	X	23723	-0-	-85	-0-	313	1	21368	3	Y	1331	1339	0			48
							578	4	1464	9							
08	23256	X	23256	-0-	-0-	-0-	313	1	20760	3	Y	1312	1300	0			60
							740	4	1443	9							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	37	1	11765	3	Y	1229	1223	0	5	8	46
							1312	4	1352	9							
04	13495	X	13495	-0-	-0-	-0-	36	1	11994	3	Y	1174	1171	0			49
							174	4	1291	9							
05	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	36	1	11956	3	Y	1183	1185	0			47
							265	4	1301	9							
06	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	38	1	11612	3	Y	1113	1101	0			59
							939	4	1224	9							
07	13648	X	13648	-0-	-0-	-0-	36	1	11988	3	Y	1182	1199	0			42
							324	4	1300	9							
08	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	38	1	12258	3	Y	1193	1180	0			55
							437	4	1312	9							

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	40	1	12549	3	Y	1209	1197	0	4	8	45
							716	4	1330	9							
04	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	38	1	12720	3	Y	1194	1189	0			50
							94	4	1313	9							
05	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	39	1	12935	3	Y	1212	1214	0			48
							143	4	1333	9							
06	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	39	1	11753	3	Y	1030	1023	0			55
							467	4	1133	9							
07	13547	X	13237	-0-	-310	-0-	36	1	11905	3	Y	1038	1056	0			37
							154	4	1142	9							
08	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	36	1	11645	3	Y	999	990	0			46
							198	4	1099	9							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	242	1	2918	3	Y	1050	997	0	3	8	233
							2727	4	1155	9							
04	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	225	1	4165	3	Y	911	976	0			168
							735	4	1002	9							
05	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	251	1	3785	3	Y	992	1035	0			125
							1788	4	1091	9							
06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	244	1	4929	3	Y	955	950	0			130
							525	4	1051	9							
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	255	1	5270	3	Y	954	927	0			157
							313	4	1049	9							
08	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	241	1	5076	3	Y	907	946	0			118
							225	4	998	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

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
03	31784	X	31784	-0-		-0-	-0-	370	1	27890	3	Y	1744	1730	0	8	8	65
								1606	4	1918	9							
04	30090	X	26686	-0-		-3404	-0-	309	1	24644	3	Y	1405	1411	0			59
								187	4	1546	9							
05	31093	X	30351	-0-		-742	-0-	359	1	27869	3	Y	1645	1638	0			66
								313	4	1810	9							
06	30205	X	30205	-0-		-0-	-0-	355	1	26995	3	Y	1605	1586	0			85
								1089	4	1766	9							
07	34505	X	34505	-0-		-0-	-0-	406	1	31695	3	Y	1807	1827	0			65
								416	4	1988	9							
08	30752	X	28686	-0-		-2066	-0-	336	1	26248	3	Y	1494	1490	0			69
								459	4	1643	9							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

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
03	16217	X	16217	-0-		-0-	-0-	42	1	13433	3	Y	1195	1189	0	4	8	45
								1427	4	1315	9							
04	16688	X	16688	-0-		-0-	-0-	45	1	15166	3	Y	1164	1160	0			49
								197	4	1280	9							
05	16949	X	16949	-0-		-0-	-0-	46	1	15309	3	Y	1178	1180	0			47
								298	4	1296	9							
06	16480	X	16480	-0-		-0-	-0-	47	1	14233	3	Y	1097	1086	0			58
								993	4	1207	9							
07	15557	X	15557	-0-		-0-	-0-	42	1	13926	3	Y	1148	1165	0			41
								326	4	1263	9							
08	16492	X	15153	-0-		-1339	-0-	42	1	13441	3	Y	1141	1130	0			52
								415	4	1255	9							

CPX STATE 100-33 B WELL #: 2H RRCID -> 291752 COMPL. DATE 02/19/2022 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11126 - 16777

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
03	19778	X	19532	-0-		-246	-0-	111	1	16382	3	Y	1181	1175	0	5	8	44
								1740	4	1299	9							
04	19140	X	18543	-0-		-597	-0-	108	1	16899	3	Y	1197	1191	0			50
								219	4	1317	9							
05	19778	X	19123	-0-		-655	-0-	114	1	17259	3	Y	1285	1284	0			51
								336	4	1414	9							
06	19140	X	17208	-0-		-1932	-0-	102	1	14851	3	Y	1108	1100	0			59
								1036	4	1219	9							
07	19778	X	19077	-0-		-701	-0-	114	1	17239	3	Y	1200	1216	0			43
								404	4	1320	9							
08	18794	X	18794	-0-		-0-	-0-	115	1	16895	3	Y	1148	1138	0			53
								521	4	1263	9							

CPX STATE 100-33 D WELL #: 4H RRCID -> 291766 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11219 - 16450

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
03	13428	X	13428	-0-		-0-	-0-	34	1	10758	3	Y	1357	1353	0	2	8	51
								1143	4	1493	9							
04	12150	X	11970	-0-		-180	-0-	31	1	10485	3	Y	1198	1199	0			50
								136	4	1318	9							
05	12555	X	12431	-0-		-124	-0-	33	1	10810	3	Y	1253	1253	0			50
								210	4	1378	9							
06	12150	X	11080	-0-		-1070	-0-	30	1	9229	3	Y	1070	1063	0			57
								644	4	1177	9							
07	13177	X	13177	-0-		-0-	-0-	35	1	11505	3	Y	1243	1255	0			45
								270	4	1367	9							
08	13365	X	13365	-0-		-0-	-0-	36	1	11606	3	Y	1241	1229	0			57
								358	4	1365	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 E WELL #: 5H RRCID -> 291976 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11100 - 15849

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
03	28476	X	28476	-0-		-0-	-0-	133	1	23838	3	Y	1923	1915	0	7	8	72
								2390	4	2115	9							
04	27463	X	27463	-0-		-0-	-0-	135	1	24970	3	Y	1844	1839	0			77
								330	4	2028	9							
05	26154	X	26154	-0-		-0-	-0-	133	1	23505	3	Y	1864	1867	0			74
								466	4	2050	9							
06	23735	X	23735	-0-		-0-	-0-	119	1	20412	3	Y	1629	1617	0			86
								1412	4	1792	9							
07	25859	X	25859	-0-		-0-	-0-	132	1	23157	3	Y	1847	1867	0			66
								538	4	2032	9							
08	26391	X	26391	-0-		-0-	-0-	135	1	23506	3	Y	1832	1814	0			84
								735	4	2015	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. 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
03	85095	X	83065	-0-		-2030	-0-	241	1	76219	3	Y	2054	2004	0	33	8	76
								4346	4	2259	9							
04	82350	X	79485	-0-		-2865	-0-	230	1	76681	3	Y	1824	1824	0			76
								568	4	2006	9							
05	85095	X	81224	-0-		-3871	-0-	235	1	77865	3	Y	2059	2053	0			82
								859	4	2265	9							
06	80400	X	74519	-0-		-5881	-0-	229	1	69592	3	Y	1758	1747	0			93
								2764	4	1934	9							
07	83080	X	80412	-0-		-2668	-0-	234	1	76994	3	Y	1987	2009	0			71
								998	4	2186	9							
08	78932	X	78932	-0-		-0-	-0-	234	1	75312	3	Y	1913	1895	0	1	8	88
								1282	4	2104	9							

B AND B STATE WELL #: 4H RRCID -> 292085 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11301 - 19024

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
03	15040	X	15040	-0-		-0-	-0-	41	1	12828	3	Y	1302	1293	0	4	8	49
								739	4	1432	9							
04	14922	X	14922	-0-		-0-	-0-	40	1	13457	3	Y	1203	1202	0			50
								102	4	1323	9							
05	15016	X	15016	-0-		-0-	-0-	41	1	13453	3	Y	1246	1246	0			50
								151	4	1371	9							
06	13601	X	13601	-0-		-0-	-0-	39	1	11820	3	Y	1150	1139	0			61
								477	4	1265	9							
07	14284	X	14284	-0-		-0-	-0-	39	1	12737	3	Y	1219	1236	0			44
								167	4	1341	9							
08	14492	X	14492	-0-		-0-	-0-	40	1	12874	3	Y	1230	1217	0			57
								225	4	1353	9							

CPX STATE 100-33 G WELL #: 7H RRCID -> 292172 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11250 - 15463

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
03	10788	X	8458	-0-		-2330	-0-	20	1	6259	3	Y	1410	1413	0	2	8	53
								628	4	1551	9							
04	10440	X	10058	-0-		-382	-0-	24	1	8171	3	Y	1595	1581	0			67
								108	4	1755	9							
05	12168	X	12168	-0-		-0-	-0-	30	1	10108	3	Y	1664	1665	0			66
								200	4	1830	9							
06	11593	X	11593	-0-		-0-	-0-	30	1	9240	3	Y	1531	1516	0			81
								639	4	1684	9							
07	12035	X	12035	-0-		-0-	-0-	30	1	9959	3	Y	1650	1672	0			59
								231	4	1815	9							
08	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-	31	1	10109	3	Y	1636	1620	0			75
								316	4	1800	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 15H RRCID -> 293365 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11243 - 21045

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
03	60140	X	55975	-0-		-4165	-0-	149	1	47245	3	Y	5033	5004	0	20	8	189
								3045	4	5536	9							
04	58200	X	52583	-0-		-5617	-0-	140	1	46855	3	Y	4719	4711	0			197
								397	4	5191	9							
05	60140	X	56846	-0-		-3294	-0-	152	1	50491	3	Y	5075	5069	0			203
								620	4	5583	9							
06	58200	X	52243	-0-		-5957	-0-	148	1	44985	3	Y	4647	4603	0			247
								1998	4	5112	9							
07	60140	X	57235	-0-		-2905	-0-	154	1	50587	3	Y	5247	5306	0			188
								722	4	5772	9							
08	56581	X	56581	-0-		-0-	-0-	155	1	49888	3	Y	5095	5048	0	1	8	234
								933	4	5605	9							

CPX STATE 100-33 K WELL #: 11H RRCID -> 293545 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 11739 PERF.12038 - 17542

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
03	23126	X	22543	-0-		-583	-0-	64	1	20341	3	Y	496	490	0	7	8	18
								1592	4	546	9							
04	22380	X	21391	-0-		-989	-0-	62	1	20642	3	Y	434	434	0			18
								210	4	477	9							
05	23126	X	21700	-0-		-1426	-0-	63	1	20862	3	Y	403	405	0			16
								332	4	443	9							
06	21810	X	20578	-0-		-1232	-0-	63	1	19086	3	Y	391	386	0			21
								999	4	430	9							
07	22537	X	21304	-0-		-1233	-0-	62	1	20419	3	Y	427	433	0			15
								353	4	470	9							
08	20965	X	20965	-0-		-0-	-0-	62	1	19951	3	Y	450	444	0			21
								457	4	495	9							

CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

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
03	37523	X	37523	-0-		-0-	-0-	351	1	33334	3	Y	1117	1102	0	12	8	42
								2609	4	1229	9							
04	36060	X	35117	-0-		-943	-0-	336	1	33343	3	Y	999	999	0			42
								339	4	1099	9							
05	37262	X	36326	-0-		-936	-0-	351	1	34323	3	Y	1005	1007	0			40
								546	4	1106	9							
06	36060	X	29506	-0-		-6554	-0-	266	1	26914	3	Y	834	830	0			44
								1409	4	917	9							
07	37262	X	35696	-0-		-1566	-0-	350	1	33593	3	Y	1066	1072	0			38
								580	4	1173	9							
08	34767	X	34767	-0-		-0-	-0-	346	1	32460	3	Y	1107	1094	0			51
								743	4	1218	9							

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

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
03	27776	X	26523	-0-		-1253	-0-	959	1	11560	3	Y	2912	2811	0	7	8	646
								10801	4	3203	9							
04	26880	X	22968	-0-		-3912	-0-	884	1	16398	3	Y	2536	2713	0			469
								2896	4	2790	9							
05	27776	X	23930	-0-		-3846	-0-	903	1	13629	3	Y	2693	2822	0			340
								6436	4	2962	9							
06	25680	X	24028	-0-		-1652	-0-	901	1	18227	3	Y	2691	2664	0			367
								1940	4	2960	9							
07	26536	X	24389	-0-		-2147	-0-	939	1	19424	3	Y	2613	2549	0			431
								1152	4	2874	9							
08	24433	X	24433	-0-		-0-	-0-	943	1	19822	3	Y	2536	2637	0			330
								878	4	2790	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

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
03	17050	X	14606	-0-		-2444	-0-	504	1	6078	3	Y	2132	2051	0	9	8	472
								5679	4	2345	9							
04	16500	X	14508	-0-		-1992	-0-	542	1	10048	3	Y	1949	2061	0			360
								1774	4	2144	9							
05	15872	X	15057	-0-		-815	-0-	551	1	8312	3	Y	2063	2162	0			261
								3925	4	2269	9							
06	14340	X	13938	-0-		-402	-0-	506	1	10238	3	Y	1913	1913	0			261
								1090	4	2104	9							
07	15004	X	13804	-0-		-1200	-0-	511	1	10574	3	Y	1902	1849	0			314
								627	4	2092	9							
08	14849	X	14079	-0-		-770	-0-	521	1	10951	3	Y	1929	1992	0			251
								485	4	2122	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

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
03	26443	X	22987	-0-		-3456	-0-	83	1	19789	3	Y	2675	2658	0	14	8	111
								172	4	2943	9							
04	25590	X	23024	-0-		-2566	-0-	81	1	19841	3	Y	2633	2656	0			88
								206	4	2896	9							
05	24769	X	21751	-0-		-3018	-0-	79	1	18535	3	Y	2611	2612	0			87
								265	4	2872	9							
06	22950	X	20771	-0-		-2179	-0-	80	1	16970	3	Y	2436	2447	0			76
								1041	4	2680	9							
07	23777	X	21163	-0-		-2614	-0-	80	1	17114	3	Y	2427	2391	0			112
								1299	4	2670	9							
08	22134	X	20027	-0-		-2107	-0-	77	1	16650	3	Y	2440	2487	0	1	8	64
								616	4	2684	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

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
03	42842	X	39495	-0-		-3347	-0-	151	1	36218	3	Y	2555	2528	0	21	8	106
								315	4	2811	9							
04	41460	X	37496	-0-		-3964	-0-	140	1	34378	3	Y	2383	2409	0			80
								357	4	2621	9							
05	42842	X	37301	-0-		-5541	-0-	145	1	33992	3	Y	2435	2434	0			81
								485	4	2679	9							
06	39570	X	34843	-0-		-4727	-0-	143	1	30365	3	Y	2247	2258	0			70
								1863	4	2472	9							
07	40889	X	35781	-0-		-5108	-0-	145	1	30844	3	Y	2227	2194	0			103
								2342	4	2450	9							
08	39432	X	35268	-0-		-4164	-0-	146	1	31561	3	Y	2175	2220	0	1	8	57
								1168	4	2393	9							

B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733

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
03	65844	X	64532	-0-		-1312	-0-	487	1	59120	3	Y	1383	1360	0	20	8	51
								3404	4	1521	9							
04	65275	X	65275	-0-		-0-	-0-	488	1	62873	3	Y	1305	1302	0			54
								478	4	1436	9							
05	65844	X	65548	-0-		-296	-0-	499	1	62856	3	Y	1352	1352	0			54
								706	4	1487	9							
06	63720	X	60578	-0-		-3142	-0-	467	1	56491	3	Y	1219	1208	0			65
								2279	4	1341	9							
07	65844	X	63165	-0-		-2679	-0-	493	1	60525	3	Y	1229	1250	0			44
								795	4	1352	9							
08	64286	X	64286	-0-		-0-	-0-	501	1	61342	3	Y	1245	1231	0	1	8	57
								1073	4	1370	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

CHERRY CREEK 92 WELL #: 3H RRCID -> 298577 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11768 - 21209

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
03	91326	X	83004	-0-		-8322	-0-	294	1	70407	3	Y	10627	10588	0	23	8	442
								613	4	11690	9							
04	88380	X	80942	-0-		-7438	-0-	279	1	68412	3	Y	10491	10582	0			351
								711	4	11540	9							
05	91326	X	81909	-0-		-9417	-0-	292	1	68692	3	Y	10858	10847	0			362
								981	4	11944	9							
06	84450	X	74980	-0-		-9470	-0-	282	1	59982	3	Y	10032	10080	0			314
								3681	4	11035	9							
07	86614	X	79091	-0-		-7523	-0-	294	1	62592	3	Y	10412	10244	0			482
								4752	4	11453	9							
08	76110	X	76110	-0-		-0-	-0-	290	1	62630	3	Y	9883	10103	0	1	8	261
								2319	4	10871	9							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 4H RRCID -> 298623 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12054 - 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
03	118234	X	103076	-0-		-15158	-0-	403	1	96552	3	Y	4801	4760	0	42	8	198
								840	4	5281	9							
04	114420	X	104714	-0-		-9706	-0-	400	1	98239	3	Y	4595	4639	0			154
								1020	4	5055	9							
05	118234	X	104071	-0-		-14163	-0-	415	1	97501	3	Y	4330	4340	0			144
								1392	4	4763	9							
06	110970	X	94494	-0-		-16476	-0-	396	1	84387	3	Y	4121	4136	0			129
								5178	4	4533	9							
07	114669	X	99309	-0-		-15360	-0-	411	1	87639	3	Y	4187	4122	0			194
								6653	4	4606	9							
08	106857	X	98117	-0-		-8740	-0-	416	1	89896	3	Y	4070	4156	0	1	8	107
								3328	4	4477	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 298626 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.12015 - 22015

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
03	120621	X	96582	-0-		-24039	-0-	113	1	90902	3	Y	3972	3964	0	5	8	45
								1198	4	4369	9							
04	113070	X	91684	-0-		-21386	-0-	111	1	86978	3	Y	3754	3741	0	5	8	53
								466	4	4129	9							
05	112437	X	91866	-0-		-20571	-0-	115	1	86729	3	Y	3772	3776	0	5	8	44
								873	4	4149	9							
06	101400	X	88069	-0-		-13331	-0-	114	1	83540	3	Y	3484	3475	0	4	8	49
								583	4	3832	9							
07	99045	X	84647	-0-		-14398	-0-	119	1	80165	3	Y	3417	3401	0	4	8	61
								604	4	3759	9							
08	92845	X	87785	-0-		-5060	-0-	125	1	83907	3	Y	3377	3388	0	5	8	45
								38	4	3715	9							

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 2H RRCID -> 298627 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11554 - 20822

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
03	86521	X	81372	-0-		-5149	-0-	88	1	70226	3	Y	9212	9202	0	4	8	105
								925	4	10133	9							
04	83730	X	75732	-0-		-7998	-0-	84	1	65820	3	Y	8614	8592	0	4	8	123
								353	4	9475	9							
05	84847	X	74985	-0-		-9862	-0-	86	1	64885	3	Y	8510	8529	0	4	8	100
								653	4	9361	9							
06	82110	X	69865	-0-		-12245	-0-	82	1	60441	3	Y	8109	8092	0	3	8	114
								422	4	8920	9							
07	83328	X	67644	-0-		-15684	-0-	86	1	58238	3	Y	8074	8040	0	3	8	145
								439	4	8881	9							
08	81375	X	67599	-0-		-13776	-0-	88	1	58881	3	Y	7821	7859	0	3	8	104
								27	4	8603	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 21652

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
03	180296	X	143510	-0-		-36786	-0-		167	1	134337	3	Y	6578	6570	0	7	8	75
									1770	4	7236	9							
04	168630	X	136865	-0-		-31765	-0-		164	1	129035	3	Y	6340	6318	0	7	8	90
									692	4	6974	9							
05	166656	X	135119	-0-		-31537	-0-		169	1	126934	3	Y	6125	6137	0	6	8	72
									1278	4	6738	9							
06	153990	X	129606	-0-		-24384	-0-		168	1	122860	3	Y	5201	5194	0	6	8	73
									857	4	5721	9							
07	151683	X	121459	-0-		-30224	-0-		170	1	114999	3	Y	4931	4911	0	5	8	88
									866	4	5424	9							
08	143499	X	116663	-0-		-26836	-0-		166	1	111302	3	Y	4677	4698	0	5	8	62
									50	4	5145	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

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
03	173600	X	119014	-0-		-54586	-0-		130	1	104035	3	Y	12253	12246	0	6	8	140
									1371	4	13478	9							
04	141390	X	111645	-0-		-29745	-0-		125	1	98318	3	Y	11523	11493	0	6	8	164
									527	4	12675	9							
05	146103	X	109458	-0-		-36645	-0-		128	1	96040	3	Y	11203	11230	0	6	8	131
									967	4	12323	9							
06	130020	X	101887	-0-		-28133	-0-		122	1	89690	3	Y	10408	10387	0	5	8	147
									626	4	11449	9							
07	126480	X	98015	-0-		-28465	-0-		128	1	86177	3	Y	10055	10017	0	5	8	180
									649	4	11061	9							
08	107043	X	95701	-0-		-11342	-0-		127	1	84940	3	Y	9632	9679	0	5	8	128
									39	4	10595	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

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
03	218271	X	132278	-0-		-85993	-0-		157	1	126087	3	Y	3975	3968	0	7	8	45
									1661	4	4373	9							
04	147540	X	123276	-0-		-24264	-0-		151	1	118318	3	Y	3793	3778	0	6	8	54
									635	4	4172	9							
05	152458	X	121117	-0-		-31341	-0-		154	1	115705	3	Y	3721	3725	0	6	8	44
									1165	4	4093	9							
06	147540	X	112784	-0-		-34756	-0-		147	1	107997	3	Y	3534	3523	0	5	8	50
									753	4	3887	9							
07	144398	X	108222	-0-		-36176	-0-		153	1	103645	3	Y	3312	3298	0	5	8	59
									781	4	3643	9							
08	129115	X	110034	-0-		-19081	-0-		158	1	106080	3	Y	3407	3416	0	5	8	45
									48	4	3748	9							

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 5H RRCID -> 299651 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

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
03	238638	X	159847	-0-		-78791	-0-		188	1	150843	3	Y	6208	6198	0	7	8	71
									1987	4	6829	9							
04	184050	X	148083	-0-		-35967	-0-		179	1	140846	3	Y	5730	5712	0	7	8	82
									755	4	6303	9							
05	190185	X	147408	-0-		-42777	-0-		186	1	139617	3	Y	5636	5645	0	7	8	66
									1405	4	6200	9							
06	172590	X	137350	-0-		-35240	-0-		178	1	130503	3	Y	5235	5221	0	6	8	74
									910	4	5759	9							
07	168454	X	129276	-0-		-39178	-0-		182	1	122859	3	Y	4827	4808	0	6	8	87
									925	4	5310	9							
08	152055	X	133751	-0-		-18304	-0-		191	1	128147	3	Y	4868	4885	0	5	8	65
									58	4	5355	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

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
03	121582	X	73766	-0-	-47816	-0-	87	1	69845	3	Y	2649	2646	0	3	8	30
							920	4	2914	9							
04	95670	X	70376	-0-	-25294	-0-	86	1	67304	3	Y	2386	2379	0	3	8	34
							361	4	2625	9							
05	98859	X	72181	-0-	-26678	-0-	92	1	69063	3	Y	2119	2125	0	3	8	25
							695	4	2331	9							
06	79650	X	67167	-0-	-12483	-0-	88	1	64550	3	Y	1890	1885	0	3	8	27
							450	4	2079	9							
07	78492	X	64852	-0-	-13640	-0-	92	1	62122	3	Y	1973	1962	0	3	8	35
							468	4	2170	9							
08	73780	X	53015	-0-	-20765	-0-	76	1	51218	3	Y	1544	1556	0	2	8	21
							23	4	1698	9							

ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 16061

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
03	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	9196	3	105	4	Y	3588	3688	0			58
							3947	9									
04	12510	X	12145	-0-	-365	-0-	8945	3	100	4	Y	2818	2679	0			197
							3100	9									
05	12927	X	11463	-0-	-1464	-0-	8468	3	95	4	Y	2636	2669	0			164
							2900	9									
06	12510	X	9312	-0-	-3198	-0-	6573	3	213	4	Y	2296	2126	0			334
							2526	9									
07	12927	X	10826	-0-	-2101	-0-	7182	3	780	4	Y	2604	2532	0			406
							2864	9									
*08	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	7345	3	1061	4	Y	2395	2364	0			437
							2635	9									

AVIATOR STATE WELL #: 2H RRCID -> 299996 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024

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
03	7657	X	6737	-0-	-920	-0-	4393	3	50	4	Y	2085	2143	0			262
							2294	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	4440	3	50	4	Y	1921	1827	0			356
							2113	9									
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	5408	3	60	4	Y	1993	2017	0			332
							2192	9									
06	6510	X	3871	-0-	-2639	-0-	2691	3	87	4	Y	994	921	0			405
							1093	9									
07	6820	X	6567	-0-	-253	-0-	3874	3	420	4	Y	2066	2008	0			463
							2273	9									
08	6913	X	6595	-0-	-318	-0-	4072	3	589	4	Y	1758	1735	0			486
							1934	9									

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299997 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11135 - 15788

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
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	8310	3	50	4	Y	1236	1271	0			133
							1360	9									
04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	9394	3	60	4	Y	996	1016	0			113
							1096	9									
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	8515	3	97	4	Y	948	906	0			155
							1043	9									
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	9801	3	383	4	Y	1110	1117	0			148
							1221	9									
07	10912	X	10773	-0-	-139	-0-	9645	3	32	4	Y	996	976	0			168
							1096	9									
08	10912	X	10067	-0-	-845	-0-	8068	3	994	4	Y	914	898	0			184
							1005	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299998 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11048 - 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
03	13888	X	10703	-0-	-3185	-0-	9208	3	55	4	Y	1309	1345	0			267
							1440	9									
04	12090	X	9197	-0-	-2893	-0-	7854	3	50	4	Y	1175	1198	0			244
							1293	9									
05	12028	X	4836	-0-	-7192	-0-	4108	3	47	4	Y	619	591	0			272
							681	9									
06	10620	X	3484	-0-	-7136	-0-	2666	3	104	4	Y	649	653	0			268
							714	9									
07	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	11160	3	37	4	Y	1474	1444	0			298
							1621	9									
*08	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	9930	3	1223	4	Y	1248	1227	0			319
							1373	9									

SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299999 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11119 - 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
03	13516	X	9432	-0-	-4084	-0-	8314	3	50	4	Y	971	999	0			174
							1068	9									
04	13080	X	7288	-0-	-5792	-0-	6347	3	40	4	Y	819	835	0			158
							901	9									
05	12927	X	1208	-0-	-11719	-0-	1050	3	12	4	Y	133	127	0			164
							146	9									
06	9120	X	3626	-0-	-5494	-0-	2877	3	113	4	Y	578	581	0			161
							636	9									
07	9424	X	8633	-0-	-791	-0-	7421	3	24	4	Y	1080	1058	0			183
							1188	9									
*08	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	7978	3	983	4	Y	1096	1077	0			202
							1206	9									

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
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
03	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	12310	3	1634	9	N	1485	1474	0	12	8	105
04	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	14256	3	2384	9	N	2167	2122	0	12	8	138
05	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12426	3	1915	9	N	1741	1749	0	3	8	127
06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	12342	3	2372	9	N	2156	2107	0	6	8	170
07	24836	X	24836	-0-	-0-	-0-	22316	3	2520	9	N	2291	2279	0	4	8	178
08	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	15008	3	2189	9	N	1990	2106	0	9	8	53

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
03	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	10350	3	604	9	Y	549	657	0	3	8	154
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	877	849	0	3	8	179
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	8297	3	1020	9	Y	927	912	0	1	8	193
06	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	930	895	0	2	8	226
07	10323	X	6746	-0-	-3577	-0-	6008	3	738	9	Y	671	664	0	1	8	232
08	10106	X	5985	-0-	-4121	-0-	5258	3	727	9	Y	661	729	0	2	8	162

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
03	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	12525	3	674	9	N	613	613	0	3	8	221
04	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12292	3	600	9	N	545	511	0	3	8	252
05	13020	X	12919	-0-	-101	-0-	12341	3	578	9	N	525	569	0			208
06	12660	X	11787	-0-	-873	-0-	11334	3	453	9	N	412	406	0	2	8	212
07	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	12689	3	736	9	N	669	523	0	1	8	357
08	13082	X	13044	-0-	-38	-0-	12453	3	591	9	N	537	490	0	2	8	402

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	3813	X	715	-0-	-3098	-0-	544	3	171	9	Y	155	147	0	3	8	5
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3927	3	141	9	Y	128	124	0	4	8	5
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2578	3	119	9	Y	108	108	0	1	8	4
06	2220	X	2076	-0-	-144	-0-	1977	3	99	9	Y	90	88	0	2	8	4
07	4185	X	2009	-0-	-2176	-0-	1984	3	25	9	Y	23	24	0	1	8	2
08	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4811	3	57	9	Y	52	48	0	2	8	4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5432	-0-	-737	-0-	4997	3	435	9	Y	395	392	0	1	8	94
04	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6700	3	274	9	Y	249	288	0	2	8	53
05	8122	X	6913	-0-	-1209	-0-	6717	3	196	9	Y	178	185	0			46
06	7860	X	6752	-0-	-1108	-0-	6634	3	118	9	Y	107	131	0			22
07	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	7323	3	893	9	Y	812	677	0			157
08	7192	X	6925	-0-	-267	-0-	6659	3	266	9	Y	242	327	0	1	8	71

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9889 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	982	-0-	-692	-0-	705	3	277	9	Y	252	248	0	1	8	42
04	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1504	3	330	9	Y	300	291	0	1	8	50
05	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2243	3	392	9	Y	356	365	0			41
06	1170	X	515	-0-	-655	-0-	197	3	318	9	Y	289	289	0			41
07	1891	X	853	-0-	-1038	-0-	550	3	303	9	Y	275	236	0			80
08	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2476	3	125	9	Y	114	175	0			19

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13578	X	12409	-0-	-1169	-0-	10816	3	1593	9	Y	1448	1449	0	7	8	216
04	13140	X	12580	-0-	-560	-0-	10968	3	1612	9	Y	1465	1461	0	8	8	212
05	13578	X	11653	-0-	-1925	-0-	10197	3	1456	9	Y	1324	1341	0	1	8	194
06	13140	X	11056	-0-	-2084	-0-	10019	3	1037	9	Y	943	972	0	3	8	162
07	13578	X	12999	-0-	-579	-0-	11346	3	1653	9	Y	1503	1404	0	2	8	259
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	12192	3	1584	9	Y	1440	1452	0	2	8	245

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
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	1342	1349	0			14
04	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	7016	3	1784	9	Y	1622	1633	0			3
05	9052	X	8873	-0-	-179	-0-	7238	3	1635	9	Y	1486	1484	0			5
06	8760	X	8116	-0-	-644	-0-	6482	3	1634	9	Y	1485	1486	0			4
07	9083	X	8845	-0-	-238	-0-	7248	3	1597	9	Y	1452	1446	0			10
08	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	7427	3	1661	9	Y	1510	1517	0			3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	10571	X	8838	-0-	-1733	-0-	7586	3	1252	9	Y	1138	1131	0	7	8	105
04	10620	X	8645	-0-	-1975	-0-	7565	3	1080	9	Y	982	1001	0	8	8	78
05	10974	X	7050	-0-	-3924	-0-	5892	3	1158	9	Y	1053	1051	0	1	8	79
06	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	115	167	0			27
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	24	46	0			5
08	8928	X	4018	-0-	-4910	-0-	3767	3	251	9	Y	228	202	0	1	8	30

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
03	2759	X	1117	-0-	-1642	-0-	524	3	593	9	Y	539	551	0	2	8	19
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2216	3	556	9	Y	505	504	0	1	8	19
05	1984	X	1926	-0-	-58	-0-	1497	3	429	9	Y	390	393	0			16
06	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	927	3	448	9	Y	407	403	0			20
07	2852	X	853	-0-	-1999	-0-	468	3	385	9	Y	350	343	0			27
08	2852	X	1949	-0-	-903	-0-	1751	3	198	9	Y	180	192	0			15

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
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6035	3	294	9	N	267	291	0	1	8	190
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4238	3	287	9	N	261	306	0	2	8	143
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4225	3	366	9	N	333	324	0			152
06	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	1752	3	316	9	N	287	166	0			273
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					273
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3630	3	322	9	N	293	287	0	1	8	278

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	293	0	1	8	10
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	445	3	347	9	Y	315	312	0	1	8	12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	194	198	0			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	91	0	1	8	4
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	116	111	0			9
08	14B2 EXT		1190	-0-	1190	1190	1082	3	108	9	Y	98	98	0	1	8	8

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
03	15004	X	11482	-0-	-3522	-0-	10154	3	1328	9	Y	1207	1201	0	7	8	180
04	14370	X	14189	-0-	-181	-0-	12604	3	1585	9	Y	1441	1405	0	7	8	209
05	14849	X	12465	-0-	-2384	-0-	11034	3	1431	9	Y	1301	1317	0	2	8	191
06	14370	X	12880	-0-	-1490	-0-	11472	3	1408	9	Y	1280	1247	0	4	8	220
07	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	13188	3	1761	9	Y	1601	1543	0	3	8	275
08	14894	X	14894	-0-	-0-	-0-	13317	3	1577	9	Y	1434	1462	0	3	8	244

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
03	16616	X	15731	-0-	-885	-0-	14970	3	761	9	Y	692	666	0	3	8	103
04	16080	X	15820	-0-	-260	-0-	15065	3	755	9	Y	686	686	0	4	8	99
05	16616	X	13901	-0-	-2715	-0-	13293	3	608	9	Y	553	570	0	1	8	81
06	15720	X	14546	-0-	-1174	-0-	14062	3	484	9	Y	440	443	0	2	8	76
07	16337	X	14774	-0-	-1563	-0-	13969	3	805	9	Y	732	681	0	1	8	126
08	16337	X	14362	-0-	-1975	-0-	13658	3	704	9	Y	640	656	0	1	8	109

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
03	13454	X	5737	-0-	-7717	-0-	4612	3	1125	9	Y	1023	1026	0	7	8	36
04	11550	X	10058	-0-	-1492	-0-	8720	3	1338	9	Y	1216	1198	0	9	8	45
05	10416	X	6168	-0-	-4248	-0-	5243	3	925	9	Y	841	851	0	1	8	34
06	10080	X	6245	-0-	-3835	-0-	5458	3	787	9	Y	715	711	0	3	8	35
07	10416	X	6721	-0-	-3695	-0-	5942	3	779	9	Y	708	686	0	2	8	55
08	10385	X	6921	-0-	-3464	-0-	5820	3	1101	9	Y	1001	969	0	4	8	83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10850	X	7196	-0-	-3654	-0-	5858	3	1338	9	Y	1216	1182	0	3	8	201
04	10380	X	8936	-0-	-1444	-0-	7638	3	1298	9	Y	1180	1181	0	4	8	196
05	10044	X	9235	-0-	-809	-0-	8110	3	1125	9	Y	1023	1101	0	1	8	117
06	8250	X	7019	-0-	-1231	-0-	5871	3	1148	9	Y	1044	1010	0	2	8	149
07	9238	X	6257	-0-	-2981	-0-	5288	3	969	9	Y	881	773	0	1	8	256
08	9238	X	5644	-0-	-3594	-0-	4587	3	1057	9	Y	961	1058	0	2	8	157

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
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	172	178	0			41
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	210	205	0	1	8	45
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	487	405	0			127
06	7440	X	3820	-0-	-3620	-0-	3744	3	76	9	Y	69	181	0	1	8	14
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5385	3	237	9	Y	215	187	0			42
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5012	3	266	9	Y	242	212	0	1	8	71

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
03	3875	X	2211	-0-	-1664	-0-	2068	3	143	9	Y	130	153	0			31
04	2550	X	1791	-0-	-759	-0-	1630	3	161	9	Y	146	145	0	1	8	31
05	2635	X	1722	-0-	-913	-0-	1507	3	215	9	Y	195	175	0			51
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2283	3	188	9	Y	171	186	0	1	8	35
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2948	3	105	9	Y	95	112	0			18
08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2737	3	266	9	Y	242	189	0			71

CASTLE 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
03	8432	X	8231	-0-	-201	-0-	7890	3	341	9	N	310	373	0	4	8	153
04	6270	X	5413	-0-	-857	-0-	5079	3	334	9	N	304	228	0	3	8	226
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6640	3	288	9	N	262	328	0	1	8	159
06	7980	X	6693	-0-	-1287	-0-	6326	3	367	9	N	334	308	0	1	8	184
07	8246	X	7680	-0-	-566	-0-	7419	3	261	9	N	237	278	0	1	8	142
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8035	3	392	9	N	356	312	0	2	8	184

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
03	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6018	3	535	9	N	486	363	1			232
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7288	3	683	9	N	621	701	1			152
05	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	8455	3	751	9	N	683	713	1			122
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	7868	3	673	9	N	612	586	1			148
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6839	3	403	9	N	366	454	1			60
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	12461	3	440	9	N	400	364	1			96

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 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
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	708	3	792	9	N	720	700	0	3	8	190
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2811	3	769	9	N	699	728	0	5	8	156
05	2697	X	2560	-0-	-137	-0-	1828	3	732	9	N	665	582	0	1	8	238
06	2610	X	1291	-0-	-1319	-0-	734	3	557	9	N	506	520	0	1	8	223
07	3689	X	2140	-0-	-1549	-0-	1435	3	705	9	N	641	581	0	1	8	282
08	3689	X	2808	-0-	-881	-0-	2212	3	596	9	N	542	567	0	2	8	255

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	22	8			329
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	84	0	3	8	323
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	4	210	0	1	8	116
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	92	3	79	9	Y	72	37	0	18	8	133
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	276	3	135	9	Y	123	170	0	5	8	81
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1833	3	257	9	Y	234	119	0	12	8	184

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

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
03	396	X	154	-0-	-242	-0-	48	3	106	9	Y	96	85	0	3	8	12
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	210	3	46	9	Y	42	47	0	3	8	4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	49	48	0	1	8	4
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	23	23	0	2	8	2
07	279	N	134	-0-	-145	-0-	103	3	31	9	Y	28	27	0	1	8	2
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	380	3	30	9	Y	27	26	0	2	8	1

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

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
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	3936	3	946	9	N	860	927	0			173
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4271	3	1045	9	N	950	928	0			195
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	2446	3	725	9	N	659	542	0			312
06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					312
07	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					312
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					312

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

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
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4405	3	689	9	N	626	602	0	3	8	66
04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	5609	3	614	9	N	558	591	0	3	8	30
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4218	3	664	9	N	604	592	0	1	8	41
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3627	3	601	9	N	546	536	0	1	8	50
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4419	3	669	9	N	608	613	0	1	8	44
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5169	3	545	9	N	495	479	0	2	8	58

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

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
03	12245	X	6485	-0-	-5760	-0-	1118	1	4524	3	Y	766	724	0	8	8	146
							843	9									
04	11850	X	4642	-0-	-7208	-0-	1092	1	2681	3	Y	790	776	0	10	8	150
							869	9									
05	12245	X	3316	-0-	-8929	-0-	1150	1	1687	3	Y	435	414	0	2	8	169
							479	9									
06	10560	X	5252	-0-	-5308	-0-	481	1	4350	3	Y	383	403	0	2	8	147
							421	9									
07	10261	X	6792	-0-	-3469	-0-	593	1	5762	3	Y	397	374	0	2	8	168
							437	9									
08	6479	X	4859	-0-	-1620	-0-	939	1	3638	3	Y	256	249	0	2	8	173
							282	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	15662	-0-	-489	-0-	14749	3	2	4	Y	828	808	0	5	8	110
							911	9									
04	18600	X	12724	-0-	-5876	-0-	12042	3	3	4	Y	617	666	0	4	8	57
							679	9									
05	19840	X	13771	-0-	-6069	-0-	12942	3	829	9	Y	754	754	0	1	8	56
06	19200	X	13694	-0-	-5506	-0-	13010	3	684	9	Y	622	627	0	2	8	49
07	19840	X	10870	-0-	-8970	-0-	10037	3	833	9	Y	757	762	0	1	8	43
08	15655	X	12861	-0-	-2794	-0-	11996	3	865	9	Y	786	784	0	2	8	43

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 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
03	40424	X	40424	-0-	-0-	-0-	36993	3	3431	9	Y	3119	3090	0	1	8	143
04	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	36388	3	3594	9	Y	3267	3300	0	2	8	108
05	40740	X	40740	-0-	-0-	-0-	37095	3	3645	9	Y	3314	3237	0	1	8	184
06	36997	X	36997	-0-	-0-	-0-	33654	3	3343	9	Y	3039	3068	0	2	8	153
07	39314	X	39314	-0-	-0-	-0-	35769	3	3545	9	Y	3223	3187	0	1	8	188
08	40028	X	40028	-0-	-0-	-0-	36334	3	3694	9	Y	3358	3359	0	2	8	185

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
03	13516	X	12765	-0-	-751	-0-	11127	3	1	4	Y	1488	1443	0	15	8	196
							1637	9									
04	15660	X	11508	-0-	-4152	-0-	10230	3	2	4	Y	1160	1238	0	11	8	107
							1276	9									
05	16399	X	15534	-0-	-865	-0-	13757	3	1777	9	Y	1615	1599	0	3	8	120
06	15870	X	15601	-0-	-269	-0-	14217	3	1384	9	Y	1258	1274	0	6	8	98
07	16399	X	16193	-0-	-206	-0-	14361	3	1832	9	Y	1665	1665	0	4	8	94
08	16822	X	16822	-0-	-0-	-0-	14989	3	1833	9	Y	1666	1662	0	7	8	91

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
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2258	3	333	9	N	303	297	0	1	8	145
04	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1696	3	140	9	N	127	116	0			156
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2378	3	239	9	N	217	192	0			181
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2069	3	208	9	N	189	228	0			142
07	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	972	3	219	9	N	199	140	0			201
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	884	3	256	9	N	233	215	0	1	8	218

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
03	3751	X	2914	-0-	-837	-0-	2383	3	531	9	Y	483	516	0	4	8	47
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	3664	3	358	9	Y	325	319	0	3	8	50
05	3751	X	2376	-0-	-1375	-0-	1990	3	386	9	Y	351	359	0	1	8	41
06	3630	X	1209	-0-	-2421	-0-	787	3	422	9	Y	384	362	0	4	8	59
07	3751	X	1998	-0-	-1753	-0-	1528	3	470	9	Y	427	419	0	2	8	65
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	3891	3	524	9	Y	476	459	0	1	8	81

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
03	6231	X	4690	-0-	-1541	-0-	3825	3	865	9	Y	786	788	0	3	8	76
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5265	3	963	9	Y	875	813	0	3	8	135
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	5667	3	862	9	Y	784	827	0	1	8	91
06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	5767	3	779	9	Y	708	688	0	1	8	110
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6210	3	711	9	Y	646	656	0	1	8	99
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7149	3	607	9	Y	552	555	0	2	8	94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	13856	3	1192	9	N	1084	1095	0	9	8	48
04	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	12148	3	1213	9	N	1103	1097	0	10	8	44
05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	11491	3	1153	9	N	1048	1049	0	2	8	41
06	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	8333	3	1086	9	N	987	973	0	3	8	52
07	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	13599	3	1130	9	N	1027	1031	0	3	8	45
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	10297	3	919	9	N	835	821	0	6	8	53

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
03	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	17572	3	1384	9	N	1258	1233	0	3	8	256
04	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	17922	3	908	9	N	825	986	0	1	8	94
05	17278	X	17278	-0-	-0-	-0-	15996	3	1282	9	N	1165	1140	0			119
06	18330	X	18174	-0-	-156	-0-	16951	3	1223	9	N	1112	1109	0			122
07	19468	X	17609	-0-	-1859	-0-	16973	3	636	9	N	578	630	0			70
08	19468	X	16195	-0-	-3273	-0-	15737	3	458	9	N	416	415	0	1	8	70

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
03	20883	X	20883	-0-	-0-	-0-	18828	3	2055	9	N	1868	1831	0	17	8	196
04	18900	X	17190	-0-	-1710	-0-	15354	3	1836	9	N	1669	1761	0	16	8	88
05	19530	X	18032	-0-	-1498	-0-	16142	3	1890	9	N	1718	1686	0	3	8	117
06	18900	X	12859	-0-	-6041	-0-	11459	3	1400	9	N	1273	1269	0	5	8	116
07	19530	X	16833	-0-	-2697	-0-	15248	3	1585	9	N	1441	1450	0	4	8	103
08	19530	X	15461	-0-	-4069	-0-	13866	3	1595	9	N	1450	1375	0	10	8	168

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
03	27900	X	26510	-0-	-1390	-0-	22564	3	3946	9	N	3587	3505	0	24	8	273
04	27000	X	26071	-0-	-929	-0-	22207	3	3864	9	N	3513	3527	0	25	8	234
05	27900	X	27323	-0-	-577	-0-	23427	3	3896	9	N	3542	3580	0	5	8	191
06	26010	X	25946	-0-	-64	-0-	22272	3	3674	9	N	3340	3338	0	12	8	181
07	26939	X	25701	-0-	-1238	-0-	21999	3	3702	9	N	3365	3384	0	7	8	155
08	27311	X	25432	-0-	-1879	-0-	21969	3	3463	9	N	3148	3129	0	15	8	159

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	18073	X	10907	-0-	-7166	-0-	9277	3	1630	9	N	1482	1498	0	7	8	301
04	17490	X	16669	-0-	-821	-0-	13686	3	2983	9	N	2712	2700	0	6	8	307
05	18073	X	14008	-0-	-4065	-0-	11978	3	2030	9	N	1845	1963	0	1	8	188
06	17490	X	15115	-0-	-2375	-0-	13104	3	2011	9	N	1828	1812	0	3	8	201
07	17236	X	16397	-0-	-839	-0-	13435	3	2962	9	N	2693	2566	0	2	8	326
08	17236	X	16178	-0-	-1058	-0-	13474	3	2704	9	N	2458	2366	0	4	8	414

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
03	12772	X	1663	-0-	-11109	-0-	1496	3	167	9	Y	152	186	0			14
04	11370	X	118	-0-	-11252	-0-	62	3	56	9	Y	51	57	0			8
05	11749	X	93	-0-	-11656	-0-	37	3	56	9	Y	51	55	0			4
06	10170	X	437	-0-	-9733	-0-	412	3	25	9	Y	23	25	0			2
07	9858	X	41	-0-	-9817	-0-	41	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	11997	X	7917	-0-	-4080	-0-	6777	3	1140	9	Y	1036	1031	0	4	8	110
04	11610	X	8206	-0-	-3404	-0-	7137	3	1069	9	Y	972	1005	0	4	8	73
05	9703	X	8421	-0-	-1282	-0-	7301	3	1120	9	Y	1018	982	0	1	8	108
06	8250	X	4615	-0-	-3635	-0-	3938	3	677	9	Y	615	630	0	1	8	92
07	8525	X	8517	-0-	-8	-0-	7403	3	1114	9	Y	1013	1019	0	1	8	85
08	8494	X	6122	-0-	-2372	-0-	5217	3	905	9	Y	823	792	0	2	8	114

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
03	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	11663	3	1299	9	N	1181	1187	0	5	8	207
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	11305	3	1064	9	N	967	991	0	4	8	179
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	11049	3	787	9	N	715	710	0			184
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9118	3	558	9	N	507	483	0	1	8	207
07	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	10907	3	608	9	N	553	552	0	1	8	207
08	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11097	3	648	9	N	589	611	0	1	8	184

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
03	24521	X	23688	-0-	-833	-0-	22429	3	3	4	Y	1142	1078	0	8	8	151
							1256	9									
04	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	22156	3	5	4	Y	927	986	0	7	8	85
							1020	9									
05	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	23982	3	1164	9	Y	1058	1062	0	2	8	79
06	28336	X	28336	-0-	-0-	-0-	27359	3	977	9	Y	888	895	0	3	8	69
07	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	28294	3	1372	9	Y	1247	1242	0	3	8	71
08	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	26125	3	1310	9	Y	1191	1193	0	4	8	65

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	1785	3	553	9	Y	503	467	0	1	8	120
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3261	3	542	9	Y	493	506	0	1	8	106
05	2418	X	2065	-0-	-353	-0-	1779	3	286	9	Y	260	298	0			68
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	1671	3	826	9	Y	751	665	0			154
07	3937	X	2353	-0-	-1584	-0-	2222	3	131	9	Y	119	250	0			23
08	3937	X	1146	-0-	-2791	-0-	881	3	265	9	Y	241	193	0			71

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	17838	-0-	-2498	-0-	16140	3	1698	9	Y	1544	1538	0	6	8	19
04	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	16172	3	1590	9	Y	1445	1427	0	6	8	31
05	18166	X	16825	-0-	-1341	-0-	15399	3	1426	9	Y	1296	1308	0	1	8	18
06	17250	X	13922	-0-	-3328	-0-	2	1	12679	3	Y	1128	1123	0	2	8	21
							1241	9									
07	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	16678	3	1676	9	Y	1524	1511	0	2	8	32
08	18352	X	16781	-0-	-1571	-0-	15426	3	1355	9	Y	1232	1221	0	3	8	40

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	9816	3	1944	9	N	1767	1763	0	4	8	16
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	9563	3	1737	9	N	1579	1575	0	4	8	16
05	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	10615	3	1799	9	N	1635	1640	0	1	8	10
06	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	11184	3	1456	9	N	1324	1323	0	1	8	10
07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	10105	3	1725	9	N	1568	1563	0	1	8	14
08	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	14297	3	1693	9	N	1539	1538	0	4	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	15135	3	1784	9	N	1622	1677	0	7	8	321
04	13320	X	13309	-0-	-11	-0-	11895	3	1414	9	N	1285	1208	0	7	8	391
05	15004	X	14002	-0-	-1002	-0-	12431	3	1571	9	N	1428	1478	0	1	8	340
06	14520	X	13252	-0-	-1268	-0-	11820	3	1432	9	N	1302	1261	0	3	8	378
07	15004	X	13732	-0-	-1272	-0-	12299	3	1433	9	N	1303	1344	0	2	8	335
08	15004	X	13303	-0-	-1701	-0-	11870	3	1433	9	N	1303	1244	0	3	8	391

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
03	10912	X	9585	-0-	-1327	-0-	7509	3	2076	9	N	1887	1885	0	6	8	35
04	9990	X	8920	-0-	-1070	-0-	7040	3	1880	9	N	1709	1668	0	6	8	70
05	10199	X	8232	-0-	-1967	-0-	6389	3	1843	9	N	1675	1697	0	1	8	47
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	9156	3	2152	9	N	1956	1948	0	4	8	51
07	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	9691	3	2143	9	N	1948	1958	0	2	8	39
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	8387	3	2160	9	N	1964	1944	0	4	8	55

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
03	7998	X	5560	-0-	-2438	-0-	4649	3	911	9	N	828	811	0	4	8	285
04	7740	X	6637	-0-	-1103	-0-	5811	3	826	9	N	751	792	0	4	8	240
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	6193	3	902	9	N	820	831	0	1	8	228
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	4946	3	872	9	N	793	740	0	2	8	279
07	6851	X	5950	-0-	-901	-0-	5088	3	862	9	N	784	814	0	1	8	248
08	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	6828	3	840	9	N	764	760	0	3	8	249

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
03	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	33239	3	1995	9	Y	1814	1802	0	10	8	63
04	34448	X	34448	-0-	-0-	-0-	32278	3	2170	9	Y	1973	1940	0	10	8	86
05	39561	X	39561	-0-	-0-	-0-	37242	3	2319	9	Y	2108	2098	0	2	8	94
06	38141	X	38141	-0-	-0-	-0-	35937	3	2204	9	Y	2004	2033	0	4	8	61
07	43231	X	43231	-0-	-0-	-0-	40818	3	2413	9	Y	2194	2188	0	3	8	64
08	36063	X	36063	-0-	-0-	-0-	33624	3	2439	9	Y	2217	2209	0	8	8	64

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
03	42386	X	42386	-0-	-0-	-0-	1	1	40627	3	N	1598	1580	0	18	8	3
							1758	9									
04	41938	X	41938	-0-	-0-	-0-	2	1	40247	3	N	1535	1518	0	18	8	2
							1689	9									
05	43866	X	43866	-0-	-0-	-0-	2	1	42145	3	N	1563	1555	0	5	8	5
							1719	9									
06	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	3	1	39994	3	N	1413	1403	0	11	8	4
							1554	9									
07	42112	X	42112	-0-	-0-	-0-	4	1	40588	3	N	1382	1375	0	7	8	4
							1520	9									
08	43714	X	43714	-0-	-0-	-0-	4	1	41346	3	N	2149	2133	0	15	8	5
							2364	9									

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
03	6107	X	4768	-0-	-1339	-0-	3975	3	793	9	Y	721	719	0	5	8	70
04	5910	X	4865	-0-	-1045	-0-	4237	3	628	9	Y	571	548	0	5	8	88
05	6107	X	4273	-0-	-1834	-0-	3483	3	790	9	Y	718	722	0	1	8	83
06	4620	X	4205	-0-	-415	-0-	3484	3	721	9	Y	655	635	0	1	8	102
07	5022	X	3595	-0-	-1427	-0-	3228	3	367	9	Y	334	384	0	1	8	51
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	4345	3	410	9	Y	373	356	0	5	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	9951	X	9310	-0-	-641	-0-	8430	3	880	9	N	800	842	0	5	8	275
04	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	7645	3	901	9	N	819	688	0	4	8	402
05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9000	3	824	9	N	749	804	0	2	8	345
06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	9194	3	869	9	N	790	766	0	3	8	366
07	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	9797	3	949	9	N	863	915	0	2	8	312
08	9827	X	9688	-0-	-139	-0-	8853	3	835	9	N	759	712	0	3	8	356

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
03	41672	X	41672	-0-	-0-	-0-	40282	3	1390	9	Y	1264	1246	0	8	8	44
04	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	38661	3	2136	9	Y	1942	1888	0	14	8	84
05	50414	X	50414	-0-	-0-	-0-	48419	3	1995	9	Y	1814	1815	0	3	8	80
06	54216	X	54216	-0-	-0-	-0-	52887	3	1329	9	Y	1208	1247	0	4	8	37
07	56394	X	56394	-0-	-0-	-0-	54713	3	1681	9	Y	1528	1517	0	3	8	45
08	54110	X	54110	-0-	-0-	-0-	52501	3	1609	9	Y	1463	1458	0	8	8	42

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
03	56072	X	56072	-0-	-0-	-0-	55089	3	983	9	Y	894	886	0	3	8	31
04	48330	X	44401	-0-	-3929	-0-	43614	3	787	9	Y	715	712	0	3	8	31
05	55552	X	40443	-0-	-15109	-0-	39636	3	807	9	Y	734	731	0	1	8	33
06	54270	X	33605	-0-	-20665	-0-	32977	3	628	9	Y	571	585	0	2	8	17
07	56079	X	34689	-0-	-21390	-0-	33897	3	792	9	Y	720	715	0	1	8	21
08	55924	X	33029	-0-	-22895	-0-	32269	3	760	9	Y	691	689	0	3	8	20

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
03	31805	X	31805	-0-	-0-	-0-	30019	3	1786	9	Y	1624	1604	0	4	8	57
04	43728	X	43728	-0-	-0-	-0-	41727	3	2001	9	Y	1819	1790	0	7	8	79
05	42257	X	42257	-0-	-0-	-0-	40337	3	1920	9	Y	1745	1745	0	2	8	77
06	31331	X	31331	-0-	-0-	-0-	29932	3	1399	9	Y	1272	1307	0	3	8	39
07	32964	X	32964	-0-	-0-	-0-	31183	3	1781	9	Y	1619	1608	0	3	8	47
08	29926	X	29926	-0-	-0-	-0-	28358	3	1568	9	Y	1425	1425	0	6	8	41

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
03	8928	X	7668	-0-	-1260	-0-	6978	3	690	9	N	627	567	0	3	8	400
04	8130	X	8045	-0-	-85	-0-	7406	3	639	9	N	581	604	0	3	8	374
05	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	6048	3	520	9	N	473	533	0	1	8	313
06	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7292	3	639	9	N	581	567	0	2	8	325
07	8308	X	8304	-0-	-4	-0-	7753	3	551	9	N	501	461	0	1	8	364
08	8308	X	7548	-0-	-760	-0-	6940	3	608	9	N	553	637	0	2	8	278

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	11811	X	11076	-0-	-735	-0-	10269	3	807	9	Y	734	728	0	3	8	26
04	11250	X	10483	-0-	-767	-0-	9577	3	906	9	Y	824	811	0	3	8	36
05	11625	X	11338	-0-	-287	-0-	10389	3	949	9	Y	863	860	0	1	8	38
06	11250	X	10505	-0-	-745	-0-	9722	3	783	9	Y	712	727	0	1	8	22
07	11625	X	11320	-0-	-305	-0-	10440	3	880	9	Y	800	798	0	1	8	23
08	11346	X	10458	-0-	-888	-0-	9223	3	1235	9	Y	1123	1111	0	2	8	33

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
03	30793	X	30793	-0-	-0-	-0-	28300	3	2493	9	Y	2266	2216	0	26	8	333
04	29643	X	29643	-0-	-0-	-0-	27228	3	2415	9	Y	2195	2078	0	25	8	425
05	28065	X	28065	-0-	-0-	-0-	25900	3	2165	9	Y	1968	2022	0	4	8	367
06	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	22940	3	2229	9	Y	2026	1966	0	10	8	417
07	32306	X	32306	-0-	-0-	-0-	30085	3	2221	9	Y	2019	2049	0	8	8	379
08	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	28275	3	2462	9	Y	2238	2128	0	15	8	474

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	33883	X	27228	-0-	-6655	-0-	24408	3	2820	9	Y	2564	2554	0	13	8	32
04	31650	X	29633	-0-	-2017	-0-	26501	3	3132	9	Y	2847	2801	0	16	8	62
05	31682	X	23065	-0-	-8617	-0-	21128	3	1937	9	Y	1761	1796	0	2	8	25
06	29370	X	25310	-0-	-4060	-0-	3	1	22481	3	Y	2569	2541	0	6	8	47
							2826	9									
07	30628	X	29731	-0-	-897	-0-	26596	3	3135	9	Y	2850	2833	0	5	8	59
08	34071	X	34071	-0-	-0-	-0-	31091	3	2980	9	Y	2709	2669	0	10	8	89

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
03	28892	X	13166	-0-	-15726	-0-	12785	3	381	9	Y	346	332	0	11	8	4
04	26940	X	17529	-0-	-9411	-0-	17181	3	348	9	Y	316	298	0	15	8	7
05	27807	X	16748	-0-	-11059	-0-	16426	3	322	9	Y	293	293	0	3	8	4
06	15360	X	14646	-0-	-714	-0-	2	1	14349	3	Y	268	261	0	6	8	5
							295	9									
07	18104	X	16979	-0-	-1125	-0-	16683	3	296	9	Y	269	263	0	5	8	6
08	18104	X	12074	-0-	-6030	-0-	11861	3	213	9	Y	194	188	0	6	8	6

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	13382	-0-	-2800	-0-	12026	3	1356	9	Y	1233	1207	0			142
04	15660	X	15620	-0-	-40	-0-	14121	3	1499	9	Y	1363	1335	0			170
05	16253	X	16253	-0-	-0-	-0-	15075	3	1178	9	Y	1071	1040	0			201
06	14428	X	14428	-0-	-0-	-0-	13117	3	1311	9	Y	1192	1250	0			143
07	16151	X	15502	-0-	-649	-0-	14371	3	1131	9	Y	1028	1028	0			143
08	16244	X	16195	-0-	-49	-0-	14763	3	1432	9	Y	1302	1308	0			137

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

03	5053	X	225	-0-	-4828	-0-	168	3	57	9	Y	52	53	0			6
04	4890	X	259	-0-	-4631	-0-	204	3	55	9	Y	50	50	0			6
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	283	236	0			53
06	3450	X	336	-0-	-3114	-0-	316	3	20	9	Y	18	69	0			2
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	52	47	0			5

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15074	3	767	9	Y	697	677	0			80
04	15600	X	14514	-0-	-1086	-0-	13818	3	696	9	Y	633	634	0			79
05	17019	X	13737	-0-	-3282	-0-	13063	3	674	9	Y	613	577	0			115
06	16470	X	11664	-0-	-4806	-0-	10872	3	792	9	Y	720	749	0			86
07	17019	X	12147	-0-	-4872	-0-	10808	3	1339	9	Y	1217	1134	0			169
08	15841	X	11097	-0-	-4744	-0-	10479	3	618	9	Y	562	672	0			59

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

03	12276	X	10956	-0-	-1320	-0-	10372	3	584	9	Y	531	527	0			61
04	11880	X	8437	-0-	-3443	-0-	7963	3	474	9	Y	431	438	0			54
05	12307	X	10896	-0-	-1411	-0-	10435	3	461	9	Y	419	394	0			79
06	11910	X	9861	-0-	-2049	-0-	9277	3	584	9	Y	531	546	0			64
07	12307	X	10182	-0-	-2125	-0-	9663	3	519	9	Y	472	470	0			66
08	12672	X	12672	-0-	-0-	-0-	12032	3	640	9	Y	582	587	0			61

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

03	37975	X	27341	-0-	-10634	-0-	24785	3	2556	9	Y	2324	2305	0	10	8	22
04	36750	X	27031	-0-	-9719	-0-	24673	3	2358	9	Y	2144	2137	0	11	8	18
05	28892	X	28513	-0-	-379	-0-	26089	3	2424	9	Y	2204	2199	0	2	8	21
06	26520	X	25961	-0-	-559	-0-	23696	3	2265	9	Y	2059	2057	0	5	8	18
07	27931	X	25966	-0-	-1965	-0-	23917	3	2049	9	Y	1863	1868	0	3	8	10
08	28520	X	26874	-0-	-1646	-0-	24685	3	2189	9	Y	1990	1980	0	7	8	13

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	366	1			196
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	291	368	1			119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181					300
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	362	1			166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	411	357	1			220
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	397	357	1			260

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

03	37758	X	32249	-0-	-5509	-0-	30432	3	1817	9	Y	1652	1629	0	16	8	16
04	34500	X	31565	-0-	-2935	-0-	29913	3	1652	9	Y	1502	1488	0	17	8	13
05	35650	X	33502	-0-	-2148	-0-	31780	3	1722	9	Y	1565	1560	0	3	8	15
06	31230	X	31072	-0-	-158	-0-	29302	3	1770	9	Y	1609	1603	0	7	8	14
07	33462	X	33462	-0-	-0-	-0-	31758	3	1704	9	Y	1549	1550	0	5	8	8
08	33511	X	32190	-0-	-1321	-0-	30394	3	1796	9	Y	1633	1619	0	11	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	57629	X	50152	-0-	-7477	-0-	44715	3	5437	9	Y	4943	4912	0	11	8	47
04	55770	X	48951	-0-	-6819	-0-	43980	3	4971	9	Y	4519	4520	0	7	8	39
05	57629	X	39206	-0-	-18423	-0-	34104	3	5102	9	Y	4638	4633	0	1	8	43
06	48540	X	34688	-0-	-13852	-0-	30282	3	4406	9	Y	4005	4010	0	3	8	35
07	50592	X	30067	-0-	-20525	-0-	26143	3	3924	9	Y	3567	3578	0	4	8	20
08	46717	X	28709	-0-	-18008	-0-	25076	3	3633	9	Y	3303	3294	0	7	8	22

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
03	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	11766	3	1059	9	N	963	988	0	7	8	43
04	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	13611	3	1440	9	N	1309	1292	0	8	8	52
05	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	14209	3	1316	9	N	1196	1200	0	2	8	46
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	12225	3	938	9	N	853	852	0	3	8	44
07	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	10573	3	1111	9	N	1010	1008	0	2	8	44
08	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	10532	3	1337	9	N	1215	1177	0	5	8	77

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
03	27776	X	22256	-0-	-5520	-0-	21024	3	1232	9	Y	1120	1082	0	7	8	230
04	25830	X	23411	-0-	-2419	-0-	22319	3	1092	9	Y	993	988	0	7	8	228
05	26691	X	19069	-0-	-7622	-0-	18223	3	846	9	Y	769	826	0	1	8	170
06	24750	X	18622	-0-	-6128	-0-	17537	3	1085	9	Y	986	751	0	3	8	402
07	25575	X	24673	-0-	-902	-0-	23773	3	900	9	Y	818	992	0	2	8	226
08	24180	X	23934	-0-	-246	-0-	22724	3	1210	9	Y	1100	1095	0	4	8	227

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
03	12927	X	7963	-0-	-4964	-0-	7479	3	484	9	Y	440	431	0	3	8	40
04	11130	X	8700	-0-	-2430	-0-	8060	3	640	9	Y	582	529	0	3	8	90
05	11501	X	9640	-0-	-1861	-0-	9021	3	619	9	Y	563	611	0	1	8	41
06	11040	X	9692	-0-	-1348	-0-	9095	3	597	9	Y	543	544	0	2	8	38
07	11160	X	9088	-0-	-2072	-0-	8455	3	633	9	Y	575	589	0	1	8	23
08	9641	X	8299	-0-	-1342	-0-	7812	3	487	9	Y	443	432	0	2	8	32

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
03	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	25396	3	746	9	Y	678	683	0	3	8	62
04	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-	22880	3	625	9	Y	568	539	0	3	8	88
05	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	23853	3	705	9	Y	641	682	0			47
06	25290	X	23160	-0-	-2130	-0-	22492	3	668	9	Y	607	610	0	1	8	43
07	26133	X	24318	-0-	-1815	-0-	23720	3	598	9	Y	544	564	0	1	8	22
08	26133	X	23735	-0-	-2398	-0-	23141	3	594	9	Y	540	521	0	2	8	39

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30473	X	27029	-0-	-3444	-0-	25778	3	1251	9	Y	1137	1135	0	3	8	14
04	27240	X	26671	-0-	-569	-0-	25465	3	1206	9	Y	1096	1084	0	2	8	24
05	27745	X	25905	-0-	-1840	-0-	24793	3	1112	9	Y	1011	1020	0	1	8	14
06	26850	X	25469	-0-	-1381	-0-	4	1	24341	3	Y	1022	1015	0	2	8	19
							1124	9									
07	27745	X	27654	-0-	-91	-0-	26371	3	1283	9	Y	1166	1160	0	1	8	24
08	28041	X	28041	-0-	-0-	-0-	26808	3	1233	9	Y	1121	1106	0	2	8	37

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 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
03	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	8	1	19484	3	N	1564	1560	0	11	8	9
							1720	9									
04	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	7	1	19453	3	N	1472	1444	0	18	8	19
							1619	9									
05	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	8	1	19835	3	N	1630	1631	0	2	8	16
							1793	9									
06	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	8	1	16984	3	N	1401	1393	0	5	8	19
							1541	9									
07	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	6	1	17768	3	N	1072	1081	0	3	8	7
							1179	9									
08	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	7	1	14483	3	N	1994	1972	0	6	8	23
							2193	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

03	16709	X	15152	-0-	-1557	-0-	13490	3	1662	9	Y	1511	1505	0	6	8	19
04	16620	X	15337	-0-	-1283	-0-	13729	3	1608	9	Y	1462	1442	0	7	8	32
05	17174	X	15236	-0-	-1938	-0-	13682	3	1554	9	Y	1413	1424	0	1	8	20
06	16620	X	14156	-0-	-2464	-0-	2	1	12678	3	Y	1342	1334	0	3	8	25
							1476	9									
07	15841	X	15528	-0-	-313	-0-	13821	3	1707	9	Y	1552	1543	0	2	8	32
08	15841	X	14845	-0-	-996	-0-	13323	3	1522	9	Y	1384	1367	0	4	8	45

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

03	22599	X	21664	-0-	-935	-0-	20451	3	1213	9	Y	1103	1099	0	5	8	14
04	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	20165	3	1102	9	Y	1002	989	0	5	8	22
05	22723	X	20739	-0-	-1984	-0-	19684	3	1055	9	Y	959	966	0	1	8	14
06	21990	X	17712	-0-	-4278	-0-	3	1	16801	3	Y	825	822	0	2	8	15
							908	9									
07	22723	X	20718	-0-	-2005	-0-	19623	3	1095	9	Y	995	988	0	1	8	21
08	21979	X	20237	-0-	-1742	-0-	19266	3	971	9	Y	883	873	0	2	8	29

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

03	6014	X	5904	-0-	-110	-0-	5687	3	217	9	Y	197	197	0	1	8	2
04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5377	3	223	9	Y	203	199	0	2	8	4
05	5859	X	5729	-0-	-130	-0-	5528	3	201	9	Y	183	184	0			3
06	5700	X	5508	-0-	-192	-0-	1	1	5350	3	Y	143	142	0	1	8	3
							157	9									
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	5896	3	117	9	Y	106	107	0			2
08	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5938	3	130	9	Y	118	115	0	1	8	4

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

03	4433	X	2820	-0-	-1613	-0-	2486	3	334	9	Y	304	304	0	1	8	28
04	4140	X	2429	-0-	-1711	-0-	2118	3	311	9	Y	283	266	0	1	8	44
05	4278	X	3419	-0-	-859	-0-	2797	3	622	9	Y	565	567	0			42
06	4140	X	3480	-0-	-660	-0-	3051	3	429	9	Y	390	403	0	1	8	28
07	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	3091	3	1441	9	Y	1310	1285	0	1	8	52
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2725	3	1378	9	Y	1253	1213	0	1	8	91

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

03	41664	X	37454	-0-	-4210	-0-	34772	3	2682	9	Y	2438	2391	0	9	8	223
04	36840	X	36070	-0-	-770	-0-	33752	3	2318	9	Y	2107	1996	0	8	8	326
05	40901	X	40901	-0-	-0-	-0-	37835	3	3066	9	Y	2787	2906	0	2	8	205
06	40063	X	40063	-0-	-0-	-0-	37131	3	2932	9	Y	2665	2676	0	5	8	189
07	40082	X	40082	-0-	-0-	-0-	37663	3	2419	9	Y	2199	2297	0	3	8	88
08	40889	X	39848	-0-	-1041	-0-	37265	3	2583	9	Y	2348	2259	0	7	8	170

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	15303	-0-	-2057	-0-	13334	3	1969	9	Y	1790	1783	0	7	8	23
04	16410	X	15111	-0-	-1299	-0-	13241	3	1870	9	Y	1700	1679	0	7	8	37
05	15934	X	14472	-0-	-1462	-0-	12745	3	1727	9	Y	1570	1584	0	1	8	22
06	15270	X	13245	-0-	-2025	-0-	2	1	11648	3	Y	1450	1442	0	3	8	27
							1595	9									
07	15779	X	14345	-0-	-1434	-0-	12537	3	1808	9	Y	1644	1635	0	2	8	34
08	15624	X	13798	-0-	-1826	-0-	12181	3	1617	9	Y	1470	1452	0	4	8	48

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	25274	-0-	-2595	-0-	24152	3	1122	9	Y	1020	1006	0	5	8	93
04	26100	X	25620	-0-	-480	-0-	24555	3	1065	9	Y	968	907	0	5	8	149
05	25927	X	25927	-0-	-0-	-0-	24672	3	1255	9	Y	1141	1205	0	1	8	84
06	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	23855	3	1189	9	Y	1081	1086	0	2	8	77
07	26474	X	25654	-0-	-820	-0-	24612	3	1042	9	Y	947	985	0	1	8	38
08	26474	X	24063	-0-	-2411	-0-	23033	3	1030	9	Y	936	903	0	3	8	68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	8977	-0-	-6554	-0-	7862	3	1115	9	Y	1014	981	0	4	8	93
04	15030	X	5360	-0-	-9670	-0-	4622	3	738	9	Y	671	657	0	3	8	104
05	15531	X	8104	-0-	-7427	-0-	6626	3	1478	9	Y	1344	1348	0	1	8	99
06	12270	X	9490	-0-	-2780	-0-	7899	3	1591	9	Y	1446	1440	0	3	8	102
07	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	7481	3	1535	9	Y	1395	1439	0	2	8	56
08	8990	X	7794	-0-	-1196	-0-	6571	3	1223	9	Y	1112	1084	0	3	8	81

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	461	3	1384	9	N	1258	1257	0	3	8	7
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2	1	4547	3	N	1446	1426	0	9	8	18
							1591	9									
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	2	1	4114	3	N	1295	1300	0	1	8	12
							1425	9									
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1	1	1721	3	N	973	970	0	2	8	13
							1070	9									
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	1	1	1669	3	N	951	957	0	1	8	6
							1046	9									
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	3	1	5761	3	N	815	809	0	3	8	9
							897	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	657	666	0			7
04	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	8584	3	713	9	Y	648	654	0			1
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8224	3	668	9	Y	607	606	0			2
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	7639	3	682	9	Y	620	620	0			2
07	9610	X	8725	-0-	-885	-0-	8085	3	640	9	Y	582	580	0			4
08	9610	X	9141	-0-	-469	-0-	8463	3	678	9	Y	616	619	0			1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27590	X	-0-	-0-	-27590	-0-					Y	1011	1047	0			274
04	23040	X	19860	-0-	-3180	-0-	19091	3	769	9	Y	699	696	0			277
05	23436	X	17928	-0-	-5508	-0-	17025	3	903	9	Y	821	832	0			266
06	22680	X	15649	-0-	-7031	-0-	14879	3	770	9	Y	700	669	0			297
07	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	23156	3	948	9	Y	862	884	0			275
08	22972	X	22972	-0-	-0-	-0-	21904	3	1068	9	Y	971	971	0			275

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

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
03	26544	X	26544	-0-	-0-	-0-	23959	3	2585	9	Y	2350	2293	0	8	8	69
04	25050	X	25011	-0-	-39	-0-	22768	3	2243	9	Y	2039	2063	0	8	8	37
05	25885	X	22527	-0-	-3358	-0-	20163	3	2364	9	Y	2149	2136	0	2	8	48
06	25680	X	23449	-0-	-2231	-0-	21062	3	2387	9	Y	2170	2153	0	9	8	56
07	26536	X	23013	-0-	-3523	-0-	20578	3	2435	9	Y	2214	2214	0	5	8	51
08	25296	X	22474	-0-	-2822	-0-	20158	3	2316	9	Y	2105	2115	0	10	8	31

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

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
03	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	21072	3	1874	9	Y	1704	1663	0	7	8	50
04	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	19588	3	1719	9	Y	1563	1577	0	8	8	28
05	21359	X	19830	-0-	-1529	-0-	18112	3	1718	9	Y	1562	1553	0	2	8	35
06	22200	X	18465	-0-	-3735	-0-	16860	3	1605	9	Y	1459	1453	0	4	8	37
07	22940	X	19431	-0-	-3509	-0-	17708	3	1723	9	Y	1566	1565	0	2	8	36
08	22940	X	18953	-0-	-3987	-0-	17308	3	1645	9	Y	1495	1504	0	5	8	22

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

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
03	13795	X	12750	-0-	-1045	-0-	10878	3	1872	9	Y	1702	1663	0	5	8	50
04	13350	X	12317	-0-	-1033	-0-	10601	3	1716	9	Y	1560	1576	0	6	8	28
05	13795	X	10808	-0-	-2987	-0-	9091	3	1717	9	Y	1561	1553	0	1	8	35
06	12330	X	10223	-0-	-2107	-0-	8619	3	1604	9	Y	1458	1453	0	3	8	37
07	12741	X	10457	-0-	-2284	-0-	8734	3	1723	9	Y	1566	1565	0	2	8	36
08	12617	X	9334	-0-	-3283	-0-	7692	3	1642	9	Y	1493	1504	0	3	8	22

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

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
03	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	19897	3	2393	9	Y	2175	2111	0	17	8	64
04	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	19557	3	2178	9	Y	1980	1996	0	12	8	36
05	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	17530	3	2016	9	Y	1833	1826	0	2	8	41
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	18176	3	2124	9	Y	1931	1918	0	4	8	50
07	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	18342	3	2259	9	Y	2054	2055	0	2	8	47
08	21297	X	20516	-0-	-781	-0-	18352	3	2164	9	Y	1967	1981	0	4	8	29

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

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
03	9641	X	9372	-0-	-269	-0-	8736	3	636	9	Y	578	560	0	5	8	17
04	9330	X	8607	-0-	-723	-0-	7938	3	669	9	Y	608	609	0	5	8	11
05	9641	X	7211	-0-	-2430	-0-	6669	3	542	9	Y	493	492	0	1	8	11
06	9060	X	7628	-0-	-1432	-0-	7061	3	567	9	Y	515	511	0	2	8	13
07	9362	X	8029	-0-	-1333	-0-	7479	3	550	9	Y	500	499	0	2	8	12
08	8773	X	7469	-0-	-1304	-0-	6909	3	560	9	Y	509	510	0	4	8	7

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

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
03	34683	X	34683	-0-	-0-	-0-	32271	3	2412	9	Y	2193	2133	0	13	8	65
04	32935	X	32935	-0-	-0-	-0-	30754	3	2181	9	Y	1983	1997	0	15	8	36
05	30349	X	29731	-0-	-618	-0-	27562	3	2169	9	Y	1972	1961	0	3	8	44
06	33570	X	31084	-0-	-2486	-0-	28940	3	2144	9	Y	1949	1936	0	7	8	50
07	34689	X	31273	-0-	-3416	-0-	29078	3	2195	9	Y	1995	1995	0	4	8	46
08	34069	X	32167	-0-	-1902	-0-	29954	3	2213	9	Y	2012	2019	0	9	8	30

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

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
03	23506	X	23506	-0-	-0-	-0-	22367	3	1139	9	Y	1035	1024	0	4	8	47
04	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-	22792	3	1031	9	Y	937	944	0	9	8	31
05	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	23557	3	1277	9	Y	1161	1126	0	2	8	64
06	23458	X	23458	-0-	-0-	-0-	22314	3	1144	9	Y	1040	1048	0	4	8	52
07	23239	X	23239	-0-	-0-	-0-	22140	3	1099	9	Y	999	991	0	2	8	58
08	23364	X	23364	-0-	-0-	-0-	22222	3	1142	9	Y	1038	1034	0	5	8	57

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	34555	X	34555	-0-	-0-	-0-	31895	3	2660	9	Y	2418	2372	0	14	8	110
04	35217	X	35217	-0-	-0-	-0-	32764	3	2453	9	Y	2230	2255	0	12	8	73
05	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	33241	3	2618	9	Y	2380	2319	0	2	8	132
06	32526	X	32526	-0-	-0-	-0-	30213	3	2313	9	Y	2103	2124	0	5	8	106
07	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	32124	3	2327	9	Y	2115	2095	0	3	8	123
08	34506	X	34506	-0-	-0-	-0-	31879	3	2627	9	Y	2388	2373	0	7	8	131

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 6H RRCID -> 289027 COMPL. DATE 01/15/2020 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10561 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABINET STATE 55-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289077 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10950 - 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
03	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	5097	3	502	9	N	456	460	0	1	8	48
04	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	5428	3	694	9	N	631	631	0	1	8	47
05	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5045	3	494	9	N	449	448	0			48
06	5670	X	4934	-0-	-736	-0-	4508	3	426	9	N	387	376	0	1	8	58
07	5859	X	5669	-0-	-190	-0-	5211	3	458	9	N	416	439	0			35
08	5859	X	4780	-0-	-1079	-0-	4351	3	429	9	N	390	370	0	1	8	54

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 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
03	68996	X	68996	-0-	-0-	-0-	2	1	61503	3	N	6810	6774	0	37	8	11
							7491	9									
04	65101	X	65101	-0-	-0-	-0-	3	1	58223	3	N	6250	6214	0	37	8	10
							6875	9									
05	64625	X	64625	-0-	-0-	-0-	3	1	58290	3	N	5756	5741	0	8	8	17
							6332	9									
06	60674	X	60674	-0-	-0-	-0-	5	1	54602	3	N	5515	5500	0	17	8	15
							6067	9									
07	65945	X	65945	-0-	-0-	-0-	7	1	60365	3	N	5066	5058	0	10	8	13
							5573	9									
08	59714	X	59714	-0-	-0-	-0-	9	1	53662	3	N	5494	5463	0	31	8	13
							6043	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289688 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11044 - 20966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28458	X	23975	-0-	-4483	-0-	1 2405	1 9	21569	3	N	2186	2177	0	10	8	3
04	27270	X	22792	-0-	-4478	-0-	1 2373	1 9	20418	3	N	2157	2146	0	10	8	4
05	25978	X	23396	-0-	-2582	-0-	1 2344	1 9	21051	3	N	2131	2127	0	2	8	6
06	24300	X	23045	-0-	-1255	-0-	2 2343	1 9	20700	3	N	2130	2124	0	6	8	6
07	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	2 2226	1 9	24450	3	N	2024	2020	0	5	8	5
08	23963	X	22992	-0-	-971	-0-	2 1686	1 9	21304	3	N	1533	1525	0	9	8	4

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	140	136	0	4	8	-0-
04	7320	X	1153	-0-	-6167	-0-	1 118	1 9	1034	3	N	107	104	0	3	8	-0-
05	775	X	571	-0-	-204	-0-	1 31	1 9	539	3	N	28	28	0			-0-
06	750	X	46	-0-	-704	-0-	1	1	45	9	N	41	41	0			-0-
07	1178	X	6	-0-	-1172	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 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
03	69941	X	69941	-0-	-0-	-0-	61732	3	8209	9	N	7463	7429	0	35	8	136
04	67317	X	67317	-0-	-0-	-0-	59558	3	7759	9	N	7054	6864	0	36	8	290
05	77480	X	77480	-0-	-0-	-0-	69650	3	7830	9	N	7118	7200	0	8	8	200
06	70487	X	70487	-0-	-0-	-0-	62434	3	8053	9	N	7321	7314	0	16	8	191
07	73294	X	73294	-0-	-0-	-0-	65012	3	8282	9	N	7529	7559	0	10	8	151
08	65826	X	65826	-0-	-0-	-0-	57818	3	8008	9	N	7280	7207	0	21	8	203

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290221 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10876 - 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
03	26280	X	26280	-0-	-0-	-0-	23114	3	3166	9	N	2878	2862	0	13	8	53
04	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	20367	3	2845	9	N	2586	2521	0	12	8	106
05	23715	X	21270	-0-	-2445	-0-	18496	3	2774	9	N	2522	2555	0	2	8	71
06	25440	X	21090	-0-	-4350	-0-	18543	3	2547	9	N	2315	2321	0	5	8	60
07	26288	X	20206	-0-	-6082	-0-	17666	3	2540	9	N	2309	2320	0	3	8	46
08	26288	X	21884	-0-	-4404	-0-	18830	3	3054	9	N	2776	2736	0	8	8	78

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

03	15345	X	14840	-0-	-505	-0-	13142	3	1698	9	N	1544	1531	0	15	8	14
04	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	17995	3	1587	9	N	1443	1427	0	15	8	15
05	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	17818	3	1573	9	N	1430	1433	0	3	8	9
06	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	16481	3	1582	9	N	1438	1429	0	7	8	11
07	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	19554	3	1676	9	N	1524	1518	0	4	8	13
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	18734	3	1731	9	N	1574	1569	0	7	8	11

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

03	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	15800	3	4225	9	N	3841	3814	0	25	8	34
04	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	16363	3	3700	9	N	3364	3344	0	20	8	34
05	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	17886	3	4246	9	N	3860	3865	0	5	8	24
06	19380	X	17362	-0-	-2018	-0-	13811	3	3551	9	N	3228	3219	0	9	8	24
07	22688	X	22688	-0-	-0-	-0-	18708	3	3980	9	N	3618	3608	0	2	8	32
08	22134	X	21998	-0-	-136	-0-	18172	3	3826	9	N	3478	3472	0	13	8	25

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

03	53264	X	53264	-0-	-0-	-0-	49572	3	3692	9	N	3356	3343	0	13	8	30
04	42480	X	38126	-0-	-4354	-0-	34716	3	3410	9	N	3100	3085	0	14	8	31
05	43896	X	39255	-0-	-4641	-0-	35454	3	3801	9	N	3455	3461	0	3	8	22
06	42480	X	32709	-0-	-9771	-0-	29757	3	2952	9	N	2684	2677	0	9	8	20
07	43896	X	35766	-0-	-8130	-0-	32603	3	3163	9	N	2875	2866	0	4	8	25
08	43896	X	35675	-0-	-8221	-0-	32591	3	3084	9	N	2804	2799	0	10	8	20

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

03	39649	X	34824	-0-	-4825	-0-	30813	3	4011	9	N	3646	3628	0	17	8	33
04	34860	X	34288	-0-	-572	-0-	30562	3	3726	9	N	3387	3368	0	18	8	34
05	35340	X	35120	-0-	-220	-0-	31515	3	3605	9	N	3277	3286	0	4	8	21
06	33690	X	28074	-0-	-5616	-0-	24712	3	3362	9	N	3056	3050	0	4	8	23
07	35433	X	34764	-0-	-669	-0-	30961	3	3803	9	N	3457	3443	0	6	8	31
08	35433	X	34619	-0-	-814	-0-	30725	3	3894	9	N	3540	3534	0	11	8	26

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

03	40021	X	34037	-0-	-5984	-0-	31906	3	2131	9	N	1937	1930	0	7	8	17
04	34605	X	34605	-0-	-0-	-0-	32544	3	2061	9	N	1874	1862	0	10	8	19
05	35154	X	32093	-0-	-3061	-0-	30344	3	1749	9	N	1590	1598	0	1	8	10
06	35285	X	35285	-0-	-0-	-0-	33585	3	1700	9	N	1545	1541	0	2	8	12
07	36115	X	36115	-0-	-0-	-0-	34167	3	1948	9	N	1771	1764	0	3	8	16
08	35774	X	32978	-0-	-2796	-0-	31167	3	1811	9	N	1646	1644	0	6	8	12

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

03	43369	X	35737	-0-	-7632	-0-	32759	3	2978	9	N	2707	2687	0	14	8	24
04	36056	X	36056	-0-	-0-	-0-	33357	3	2699	9	N	2454	2439	0	14	8	25
05	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	32366	3	2440	9	N	2218	2226	0	3	8	14
06	34590	X	27618	-0-	-6972	-0-	25537	3	2081	9	N	1892	1889	0	3	8	14
07	37262	X	34488	-0-	-2774	-0-	31965	3	2523	9	N	2294	2284	0	4	8	20
08	37262	X	31782	-0-	-5480	-0-	29526	3	2256	9	N	2051	2049	0	7	8	15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	32519	X	30436	-0-	-2083	-0-	28146	3	2290	9	N	2082	2056	0	14	8	72
04	28860	X	28512	-0-	-348	-0-	25773	3	2739	9	N	2490	2441	0	13	8	108
05	30349	X	29818	-0-	-531	-0-	27133	3	2685	9	N	2441	2438	0	3	8	108
06	29460	X	25574	-0-	-3886	-0-	23318	3	2256	9	N	2051	2091	0	5	8	63
07	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	30214	3	2853	9	N	2594	2576	0	5	8	76
08	30442	X	29643	-0-	-799	-0-	26931	3	2712	9	N	2465	2459	0	10	8	72

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
03	18755	X	15852	-0-	-2903	-0-	13772	3	2080	9	N	1891	1880	0	5	8	66
04	17850	X	16538	-0-	-1312	-0-	13989	3	2549	9	N	2317	2277	0	5	8	101
05	18445	X	16809	-0-	-1636	-0-	14108	3	2701	9	N	2455	2446	0	1	8	109
06	16770	X	15934	-0-	-836	-0-	13385	3	2549	9	N	2317	2353	0	2	8	71
07	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	14857	3	2959	9	N	2690	2680	0	2	8	79
08	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	14455	3	2930	9	N	2664	2661	0	4	8	78

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
03	30039	X	26681	-0-	-3358	-0-	24724	3	1957	9	N	1779	1766	0	7	8	62
04	28230	X	26424	-0-	-1806	-0-	24003	3	2421	9	N	2201	2159	0	8	8	96
05	29109	X	25745	-0-	-3364	-0-	23317	3	2428	9	N	2207	2203	0	2	8	98
06	27390	X	22705	-0-	-4685	-0-	20611	3	2094	9	N	1904	1941	0	3	8	58
07	27342	X	26348	-0-	-994	-0-	23788	3	2560	9	N	2327	2315	0	2	8	68
08	27311	X	23204	-0-	-4107	-0-	20841	3	2363	9	N	2148	2148	0	5	8	63

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
03	28272	X	26058	-0-	-2214	-0-	25023	3	1035	9	N	941	931	0	7	8	33
04	26640	X	25261	-0-	-1379	-0-	24146	3	1115	9	N	1014	996	0	7	8	44
05	27528	X	24499	-0-	-3029	-0-	23341	3	1158	9	N	1053	1048	0	2	8	47
06	26580	X	25101	-0-	-1479	-0-	24087	3	1014	9	N	922	938	0	3	8	28
07	26350	X	24987	-0-	-1363	-0-	23960	3	1027	9	N	934	933	0	2	8	27
08	26102	X	21827	-0-	-4275	-0-	21093	3	734	9	N	667	669	0	6	8	19

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
03	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	16891	3	5564	9	N	5058	4968	0	4	8	177
04	19740	X	18381	-0-	-1359	-0-	16567	3	1814	9	N	1649	1745	0	9	8	72
05	21235	X	17579	-0-	-3656	-0-	16008	3	1571	9	N	1428	1435	0	2	8	63
06	21720	X	16456	-0-	-5264	-0-	15028	3	1428	9	N	1298	1317	0	4	8	40
07	22444	X	17827	-0-	-4617	-0-	16112	3	1715	9	N	1559	1550	0	3	8	46
08	22444	X	16900	-0-	-5544	-0-	15260	3	1640	9	N	1491	1486	0	8	8	43

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
03	44175	X	30226	-0-	-13949	-0-	27126 3077	3 9	23	4	Y	2797	2745	0	20	8	86
04	42000	X	23779	-0-	-18221	-0-	20853 2922	3 9	4	4	Y	2656	2643	0	24	8	75
05	39742	X	7744	-0-	-31998	-0-	7671 63	3 9	10	4	Y	57	130	0			2
06	38460	X	23817	-0-	-14643	-0-	20596 3204	3 9	17	4	Y	2913	2749	0	15	8	151
07	39742	X	36713	-0-	-3029	-0-	31710 4974	3 9	29	4	Y	4522	4591	0	13	8	69
08	44031	X	44031	-0-	-0-	-0-	38550 5441	3 9	40	4	Y	4946	4850	0	29	8	136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	3751	X	215	-0-	-3536	-0-	32	4	183	9	Y	166	162	0	1	8	5
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3555	3	9	4	Y	123	123	0	2	8	3
							135	9									
05	3751	X	3064	-0-	-687	-0-	2875	3	58	4	Y	119	118	0			4
							131	9									
06	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1650	3	36	4	Y	137	134	0			7
							151	9									
07	3813	X	214	-0-	-3599	-0-	170	3	44	4	Y	-0-	7	0			-0-
08	3813	X	458	-0-	-3355	-0-	408	3	50	4	Y	-0-					-0-

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
03	44206	X	29905	-0-	-14301	-0-	26386	3	50	4	Y	3154	3084	0	11	8	97
							3469	9									
04	44044	X	44044	-0-	-0-	-0-	38616	3	17	4	Y	4919	4856	0	20	8	140
							5411	9									
05	53673	X	53673	-0-	-0-	-0-	47515	3	120	4	Y	5489	5428	0	4	8	197
							6038	9									
06	41759	X	41759	-0-	-0-	-0-	37414	3	70	4	Y	3886	3872	0	8	8	203
							4275	9									
07	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	40637	3	85	4	Y	4402	4532	0	6	8	67
							4842	9									
08	53661	X	43802	-0-	-9859	-0-	39073	3	95	4	Y	4213	4153	0	11	8	116
							4634	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42532	X	35229	-0-	-7303	-0-	32534	3	46	4	Y	2408	2358	0	9	8	74
							2649	9									
04	39690	X	34842	-0-	-4848	-0-	31950	3	11	4	Y	2619	2609	0	10	8	74
							2881	9									
05	41013	X	36898	-0-	-4115	-0-	33906	3	73	4	Y	2654	2631	0	2	8	95
							2919	9									
06	38190	X	34827	-0-	-3363	-0-	31391	3	45	4	Y	3083	3013	0	4	8	161
							3391	9									
07	40018	X	40018	-0-	-0-	-0-	37073	3	56	4	Y	2626	2744	0	3	8	40
							2889	9									
08	37437	X	37437	-0-	-0-	-0-	34608	3	60	4	Y	2517	2482	0	6	8	69
							2769	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 292473 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11103 PERF.11295 - 20803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41881	X	33679	-0-	-8202	-0-	29799	3	3880	9	N	3527	3498	0	13	8	34
04	40530	X	29600	-0-	-10930	-0-	26210	3	3390	9	N	3082	3075	0	14	8	27
05	41881	X	32265	-0-	-9616	-0-	28545	3	3720	9	N	3382	3374	0	3	8	32
06	32580	X	29179	-0-	-3401	-0-	25953	3	3226	9	N	2933	2932	0	7	8	26
07	33666	X	29865	-0-	-3801	-0-	26856	3	3009	9	N	2735	2742	0	4	8	15
08	33666	X	29075	-0-	-4591	-0-	25819	3	3256	9	N	2960	2948	0	8	8	19

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292475 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10814 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	1	2	0			-0-
04	25740	X	-0-	-0-	-25740	-0-					N	-0-					-0-
05	26598	X	-0-	-0-	-26598	-0-					N	-0-					-0-
06	12900	X	1376	-0-	-11524	-0-	1078	3	298	9	N	271	267	0	2	8	2
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	13392	3	3535	9	N	3214	3191	0	7	8	18
08	18746	X	18746	-0-	-0-	-0-	14680	3	4066	9	N	3696	3675	0	15	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 292484 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10871 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	3387	-0-	-2751	-0-	3126	3	261	9	N	237	233	0	3	8	2
04	5940	X	4647	-0-	-1293	-0-	4443	3	204	9	N	185	182	0	3	8	2
05	6138	X	4749	-0-	-1389	-0-	4571	3	178	9	N	162	161	0	1	8	2
06	4350	X	3011	-0-	-1339	-0-	2825	3	186	9	N	169	169	0	1	8	1
07	4805	X	3362	-0-	-1443	-0-	3173	3	189	9	N	172	171	0	1	8	1
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4667	3	150	9	N	136	135	0	1	8	1

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
03	41974	X	29253	-0-	-12721	-0-	26646	3	2607	9	N	2370	2352	0	9	8	23
04	40620	X	29772	-0-	-10848	-0-	27194	3	2578	9	N	2344	2336	0	11	8	20
05	35092	X	30551	-0-	-4541	-0-	28000	3	2551	9	N	2319	2315	0	2	8	22
06	30900	X	27485	-0-	-3415	-0-	25287	3	2198	9	N	1998	1998	0	4	8	18
07	31248	X	28081	-0-	-3167	-0-	25827	3	2254	9	N	2049	2053	0	3	8	11
08	30752	X	28322	-0-	-2430	-0-	26075	3	2247	9	N	2043	2034	0	7	8	13

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292565 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11346 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35836	X	27473	-0-	-8363	-0-	24155	3	3318	9	N	3016	2984	0	18	8	29
04	29610	X	26637	-0-	-2973	-0-	23479	3	3158	9	N	2871	2856	0	19	8	25
05	30597	X	29139	-0-	-1458	-0-	25872	3	3267	9	N	2970	2963	0	4	8	28
06	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	24717	3	3078	9	N	2798	2793	0	8	8	25
07	30475	X	30475	-0-	-0-	-0-	27285	3	3190	9	N	2900	2904	0	5	8	16
08	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	26248	3	3298	9	N	2998	2984	0	10	8	20

RED LODGE C20-11 J WELL #: 10H RRCID -> 292703 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10829 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32512	X	32512	-0-	-0-	-0-	28968	3	3544	9	N	3222	3111	0	27	8	95
04	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	29533	3	3605	9	N	3277	3282	0	31	8	59
05	34427	X	34427	-0-	-0-	-0-	30684	3	3743	9	N	3403	3380	0	6	8	76
06	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	30976	3	3433	9	N	3121	3103	0	14	8	80
07	34537	X	34537	-0-	-0-	-0-	31065	3	3472	9	N	3156	3155	0	8	8	73
08	36072	X	36072	-0-	-0-	-0-	32762	3	3310	9	N	3009	3022	0	16	8	44

RED LODGE C20-11 K WELL #: 11H RRCID -> 292706 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10165 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28706	X	23357	-0-	-5349	-0-	20950	3	2407	9	N	2188	2114	0	30	8	64
04	24180	X	19300	-0-	-4880	-0-	17283	3	2017	9	N	1834	1829	0	36	8	33
05	24118	X	18540	-0-	-5578	-0-	16311	3	2229	9	N	2026	2004	0	10	8	45
06	22890	X	19382	-0-	-3508	-0-	17116	3	2266	9	N	2060	2029	0	24	8	52
07	23653	X	18295	-0-	-5358	-0-	16092	3	2203	9	N	2003	1995	0	14	8	46
08	23343	X	18610	-0-	-4733	-0-	16435	3	2175	9	N	1977	1964	0	30	8	29

RED LODGE C20-11 L WELL #: 12H RRCID -> 292755 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10991 - 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
03	29574	X	21401	-0-	-8173	-0-	18552	3	2849	9	N	2590	2526	0	11	8	76
04	27360	X	25818	-0-	-1542	-0-	22482	3	3336	9	N	3033	3042	0	12	8	55
05	28272	X	22925	-0-	-5347	-0-	20460	3	2465	9	N	2241	2244	0	2	8	50
06	25560	X	20816	-0-	-4744	-0-	18894	3	1922	9	N	1747	1746	0	6	8	45
07	26691	X	21988	-0-	-4703	-0-	19868	3	2120	9	N	1927	1924	0	4	8	44
08	26691	X	21190	-0-	-5501	-0-	19225	3	1965	9	N	1786	1797	0	7	8	26

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 292806 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10930 - 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
03	36487	X	19274	-0-	-17213	-0-	16143	3	3131	9	N	2846	2802	0	31	8	27
04	20880	X	18011	-0-	-2869	-0-	15308	3	2703	9	N	2457	2435	0	28	8	21
05	21576	X	18915	-0-	-2661	-0-	16099	3	2816	9	N	2560	2552	0	5	8	24
06	20880	X	16843	-0-	-4037	-0-	14241	3	2602	9	N	2365	2358	0	10	8	21
07	20615	X	17737	-0-	-2878	-0-	14955	3	2782	9	N	2529	2530	0	6	8	14
08	19282	X	17048	-0-	-2234	-0-	14385	3	2663	9	N	2421	2408	0	11	8	16

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293493 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10540 - 20780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	25459	-0-	-7525	-0-	23105	3	53	4	Y	2092	2046	0	12	8	64
							2301	9									
04	31920	X	25293	-0-	-6627	-0-	22613	3	14	4	Y	2424	2407	0	12	8	69
							2666	9									
05	32519	X	24236	-0-	-8283	-0-	21418	3	82	4	Y	2487	2465	0	2	8	89
							2736	9									
06	29880	X	22865	-0-	-7015	-0-	20347	3	54	4	Y	2240	2206	0	6	8	117
							2464	9									
07	28799	X	27512	-0-	-1287	-0-	24489	3	68	4	Y	2686	2758	0	4	8	41
							2955	9									
08	30166	X	30166	-0-	-0-	-0-	26863	3	79	4	Y	2931	2882	0	9	8	81
							3224	9									

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293538 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10714 - 20552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34782	X	30473	-0-	-4309	-0-	27009	3	41	4	Y	3112	3046	0	14	8	96
							3423	9									
04	33660	X	32805	-0-	-855	-0-	29315	3	11	4	Y	3163	3156	0	13	8	90
							3479	9									
05	35247	X	32121	-0-	-3126	-0-	28437	3	69	4	Y	3286	3255	0	3	8	118
							3615	9									
06	34110	X	28032	-0-	-6078	-0-	25182	3	42	4	Y	2553	2532	0	6	8	133
							2808	9									
07	35247	X	32286	-0-	-2961	-0-	28878	3	52	4	Y	3051	3133	0	4	8	47
							3356	9									
08	33914	X	31368	-0-	-2546	-0-	27956	3	55	4	Y	3052	3006	0	9	8	84
							3357	9									

KEYSTONE 12-15 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293569 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11050 - 21069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	26491	-0-	-1006	-0-	22346	3	4145	9	Y	3768	3781	0			56
04	26610	X	24113	-0-	-2497	-0-	20410	3	3703	9	Y	3366	3386	0			36
05	27497	X	25070	-0-	-2427	-0-	21008	3	4062	9	Y	3693	3697	0			32
06	26610	X	24015	-0-	-2595	-0-	20190	3	3825	9	Y	3477	3465	0			44
07	27032	X	24387	-0-	-2645	-0-	20413	3	3974	9	Y	3613	3626	0			31
08	26505	X	22982	-0-	-3523	-0-	19307	3	3675	9	Y	3341	3323	0			49

KEYSTONE 12-15 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293570 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10892 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	T. A.		10	-0-	10	14	10	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	22584	3	3834	9	Y	3485	3496	0			52
04	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	22136	3	3762	9	Y	3420	3435	0			37
05	28060	X	28060	-0-	-0-	-0-	24047	3	4013	9	Y	3648	3654	0			31
06	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	24379	3	3837	9	Y	3488	3474	0			45
07	26753	X	26272	-0-	-481	-0-	22601	3	3671	9	Y	3337	3353	0			29
08	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	24117	3	5628	9	Y	5116	5070	0			75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218	X	20657	-0-	-6561	-0-	17944	3	2713	9	Y	2466	2472	0			37
04	26340	X	17883	-0-	-8457	-0-	15795	3	2088	9	Y	1898	1915	0			20
05	27218	X	21111	-0-	-6107	-0-	18512	3	2599	9	Y	2363	2363	0			20
06	19980	X	16366	-0-	-3614	-0-	14382	3	1984	9	Y	1804	1801	0			23
07	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	20277	3	2848	9	Y	2589	2589	0			23
08	21111	X	19040	-0-	-2071	-0-	16903	3	2137	9	Y	1943	1937	0			29

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 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
03	40827	X	38345	-0-	-2482	-0-	35714	3	58	4	Y	2339	2288	0	10	8	72
							2573	9									
04	39510	X	39031	-0-	-479	-0-	36387	3	15	4	Y	2390	2384	0	10	8	68
							2629	9									
05	40827	X	38915	-0-	-1912	-0-	36248	3	89	4	Y	2344	2326	0	2	8	84
							2578	9									
06	39510	X	34229	-0-	-5281	-0-	32080	3	59	4	Y	1900	1881	0	4	8	99
							2090	9									
07	40331	X	39163	-0-	-1168	-0-	36740	3	71	4	Y	2138	2201	0	3	8	33
							2352	9									
08	40331	X	37219	-0-	-3112	-0-	34814	3	76	4	Y	2117	2086	0	6	8	58
							2329	9									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40145	X	37607	-0-	-2538	-0-	32583	3	5024	9	Y	4567	4583	0			68
04	38850	X	34225	-0-	-4625	-0-	28578	3	5647	9	Y	5134	5147	0			55
05	40145	X	31842	-0-	-8303	-0-	27212	3	4630	9	Y	4209	4228	0			36
06	38790	X	31870	-0-	-6920	-0-	27407	3	4463	9	Y	4057	4041	0			52
07	37603	X	30910	-0-	-6693	-0-	26449	3	4461	9	Y	4055	4072	0			35
08	31372	X	29772	-0-	-1600	-0-	25605	3	4167	9	Y	3788	3767	0			56

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50065	X	30626	-0-	-19439	-0-	24305	3	6321	9	Y	5746	5660	0			86
04	52156	X	52156	-0-	-0-	-0-	43321	3	8835	9	Y	8032	8032	0			86
05	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	53164	3	8339	9	Y	7581	7602	0			65
06	65990	X	65990	-0-	-0-	-0-	58606	3	7384	9	Y	6713	6692	0			86
07	72972	X	72972	-0-	-0-	-0-	66090	3	6882	9	Y	6256	6288	0			54
08	62420	X	62420	-0-	-0-	-0-	56195	3	6225	9	Y	5659	5630	0			83

KEYSTONE 12-15 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293712 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.11001 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	1680	-0-	-2567	-0-	1121	3	559	9	Y	508	510	0			8
04	4110	X	1938	-0-	-2172	-0-	1632	3	306	9	Y	278	283	0			3
05	4247	X	1671	-0-	-2576	-0-	1331	3	340	9	Y	309	309	0			3
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	189	190	0			2
07	2697	X	491	-0-	-2206	-0-	219	3	272	9	Y	247	247	0			2
08	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3108	3	267	9	Y	243	241	0			4

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36084	X	35258	-0-	-826	-0-	31050	3	4208	9	Y	3825	3836	0			57
04	34920	X	31845	-0-	-3075	-0-	28044	3	3801	9	Y	3455	3475	0			37
05	36084	X	32603	-0-	-3481	-0-	28626	3	3977	9	Y	3615	3621	0			31
06	34920	X	32217	-0-	-2703	-0-	28480	3	3737	9	Y	3397	3385	0			43
07	35247	X	32176	-0-	-3071	-0-	28329	3	3847	9	Y	3497	3510	0			30
08	35247	X	31339	-0-	-3908	-0-	27345	3	3994	9	Y	3631	3608	0			53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30411	X	25114	-0-	-5297	-0-	21939	3	3175	9	Y	2886	2899	0		43
04	29430	X	21119	-0-	-8311	-0-	18519	3	2600	9	Y	2364	2382	0		25
05	30411	X	21316	-0-	-9095	-0-	18445	3	2871	9	Y	2610	2613	0		22
06	27840	X	22468	-0-	-5372	-0-	19675	3	2793	9	Y	2539	2529	0		32
07	26474	X	23013	-0-	-3461	-0-	20219	3	2794	9	Y	2540	2550	0		22
08	24893	X	21895	-0-	-2998	-0-	19265	3	2630	9	Y	2391	2378	0		35

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

03	58063	X	52544	-0-	-5519	-0-	46908	3	5636	9	Y	5124	5147	0		77
04	53220	X	45796	-0-	-7424	-0-	40935	3	4861	9	Y	4419	4449	0		47
05	57629	X	47600	-0-	-10029	-0-	42507	3	5093	9	Y	4630	4637	0		40
06	55770	X	47225	-0-	-8545	-0-	42474	3	4751	9	Y	4319	4304	0		55
07	57629	X	50819	-0-	-6810	-0-	45724	3	5095	9	Y	4632	4647	0		40
08	52545	X	46242	-0-	-6303	-0-	41695	3	4547	9	Y	4134	4113	0		61

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

03	48794	X	48669	-0-	-125	-0-	43430	3	5239	9	Y	4763	4775	0		71
04	47130	X	44648	-0-	-2482	-0-	39944	3	4704	9	Y	4276	4301	0		46
05	48329	X	42278	-0-	-6051	-0-	37633	3	4645	9	Y	4223	4233	0		36
06	47100	X	39325	-0-	-7775	-0-	35103	3	4222	9	Y	3838	3825	0		49
07	48670	X	39021	-0-	-9649	-0-	34665	3	4356	9	Y	3960	3975	0		34
08	48670	X	37397	-0-	-11273	-0-	33154	3	4243	9	Y	3857	3834	0		57

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

03	45663	X	42033	-0-	-3630	-0-	37069	3	4964	9	Y	4513	4528	0		68
04	44190	X	37700	-0-	-6490	-0-	33487	3	4213	9	Y	3830	3857	0		41
05	45663	X	39822	-0-	-5841	-0-	35004	3	4818	9	Y	4380	4384	0		37
06	40680	X	36514	-0-	-4166	-0-	32134	3	4380	9	Y	3982	3968	0		51
07	42036	X	38876	-0-	-3160	-0-	34224	3	4652	9	Y	4229	4243	0		37
08	42036	X	36330	-0-	-5706	-0-	32103	3	4227	9	Y	3843	3823	0		57

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

03	14601	X	12005	-0-	-2596	-0-	10096	3	1909	9	Y	1735	1742	0		26
04	14130	X	9211	-0-	-4919	-0-	7879	3	1332	9	Y	1211	1224	0		13
05	13702	X	11225	-0-	-2477	-0-	9524	3	1701	9	Y	1546	1546	0		13
06	12090	X	8981	-0-	-3109	-0-	7333	3	1648	9	Y	1498	1492	0		19
07	12493	X	10516	-0-	-1977	-0-	8700	3	1816	9	Y	1651	1656	0		14
08	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	10328	3	1608	9	Y	1462	1454	0		22

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947

03	46035	X	39204	-0-	-6831	-0-	35772	3	3432	9	Y	3120	3082	0		75
04	44550	X	31598	-0-	-12952	-0-	28267	3	3331	9	Y	3028	3030	0		73
05	46035	X	34775	-0-	-11260	-0-	31682	3	3093	9	Y	2812	2796	0		89
06	37950	X	34897	-0-	-3053	-0-	6 3130	1 9	31761	3	Y	2845	2798	0		136
07	39215	X	35992	-0-	-3223	-0-	1 3273	1 9	32718	3	Y	2975	2995	0		116
08	39215	X	37506	-0-	-1709	-0-	34133	3	3373	9	Y	3066	3072	0		110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SILVERTON STATE 27-34 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294290 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10352 - 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	EOM BALANCE
03	65658	X	60586	-0-	-5072	-0-	57267	3	3319	9	Y	3017	2996	0	73
04	62910	X	51118	-0-	-11792	-0-	48144	3	2974	9	Y	2704	2712	0	65
05	63922	X	55597	-0-	-8325	-0-	52466	3	3131	9	Y	2846	2821	0	90
06	58620	X	51772	-0-	-6848	-0-	8	1	48557	3	Y	2915	2866	0	139
							3207	9							
07	60574	X	51447	-0-	-9127	-0-	1	1	48166	3	Y	2982	3005	0	116
							3280	9							
08	60574	X	50849	-0-	-9725	-0-	47222	3	3627	9	Y	3297	3295	0	118

HARDCASTLE STATE 27-34-39 A WELL #: 1H RRCID -> 294814 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10605 - 25734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27404	X	26699	-0-	-705	-0-	10	1	23641	3	Y	2771	2753	0	21	8	22
							3048	9									
04	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	9	1	23973	3	Y	2826	2807	0	18	8	23
							3109	9									
05	29227	X	29227	-0-	-0-	-0-	11	1	26200	3	Y	2742	2744	0	3	8	18
							3016	9									
06	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	12	1	24075	3	Y	2396	2383	0	6	8	25
							2636	9									
07	29020	X	29020	-0-	-0-	-0-	11	1	25922	3	Y	2806	2802	0	4	8	25
							3087	9									
08	31818	X	31818	-0-	-0-	-0-	11	1	28433	3	Y	3067	3045	0	10	8	37
							3374	9									

SILVERTON STATE 27-34 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 295090 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10187 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	69068	X	59850	-0-	-9218	-0-	57341	3	2509	9	Y	2281	2265	0	55
04	63600	X	56845	-0-	-6755	-0-	54615	3	2230	9	Y	2027	2033	0	49
05	62186	X	54400	-0-	-7786	-0-	52551	3	1849	9	Y	1681	1677	0	53
06	57930	X	50427	-0-	-7503	-0-	8	1	48752	3	Y	1515	1496	0	72
							1667	9							
07	59861	X	54500	-0-	-5361	-0-	1	1	52578	3	Y	1746	1750	0	68
							1921	9							
08	59861	X	53645	-0-	-6216	-0-	51551	3	2094	9	Y	1904	1904	0	68

SILVERTON STATE 34 WELL #: 101H RRCID -> 295118 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10023 - 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	EOM BALANCE
03	34937	X	32927	-0-	-2010	-0-	30448	3	2479	9	Y	2254	2241	0	54
04	33810	X	30122	-0-	-3688	-0-	27751	3	2371	9	Y	2155	2157	0	52
05	34782	X	1319	-0-	-33463	-0-	1206	3	113	9	Y	103	152	0	3
06	33660	X	-0-	-0-	-33660	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
07	34782	X	-0-	-0-	-34782	-0-					Y	-0-			-0-
08	32922	X	-0-	-0-	-32922	-0-					Y	-0-			-0-

WOOD-DANCE STATE 26-35-38 A WELL #: 1H RRCID -> 295217 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 10751 PERF.10951 - 26095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124558	X	93581	-0-	-30977	-0-	22	1	88942	3	Y	4197	4193	0	15	8	34
							4617	9									
04	107601	X	107601	-0-	-0-	-0-	25	1	102450	3	Y	4660	4640	0	17	8	37
							5126	9									
05	113635	X	113635	-0-	-0-	-0-	27	1	108360	3	Y	4771	4774	0	3	8	31
							5248	9									
06	99510	X	95265	-0-	-4245	-0-	29	1	90752	3	Y	4076	4057	0	7	8	43
							4484	9									
07	111197	X	105393	-0-	-5804	-0-	29	1	100556	3	Y	4371	4370	0	5	8	39
							4808	9									
08	113646	X	104705	-0-	-8941	-0-	25	1	100115	3	Y	4150	4129	0	10	8	50
							4565	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SILVERTON STATE 27-34 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 295252 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9941 - 19983

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	79267	X	71630	-0-	-7637	-0-	66872	3	4758	9	Y	4325	4305	0	104
04	75210	X	50626	-0-	-24584	-0-	46191	3	4435	9	Y	4032	4039	0	97
05	74338	X	64006	-0-	-10332	-0-	59759	3	4247	9	Y	3861	3836	0	122
06	69330	X	57775	-0-	-11555	-0-	9	1	53755	3	Y	3646	3594	0	174
							4011	9							
07	71641	X	55587	-0-	-16054	-0-	1	1	51763	3	Y	3475	3514	0	135
							3823	9							
08	71641	X	53651	-0-	-17990	-0-	49611	3	4040	9	Y	3673	3676	0	132

HARDCASTLE STATE 27-34-39 C WELL #: 3H RRCID -> 295451 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 10588 - 25722

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	64294	X	39324	-0-	-24970	-0-	11	1	35164	3	Y	3772	3760	0	30
							4149	9					16	8	
04	62220	X	37847	-0-	-24373	-0-	11	1	33895	3	Y	3583	3569	0	29
							3941	9					15	8	
05	44454	X	38559	-0-	-5895	-0-	12	1	34628	3	Y	3563	3566	0	23
							3919	9					3	8	
06	39150	X	33594	-0-	-5556	-0-	13	1	30198	3	Y	3075	3060	0	32
							3383	9					6	8	
07	40455	X	32113	-0-	-8342	-0-	11	1	28842	3	Y	2964	2965	0	27
							3260	9					4	8	
08	39339	X	32951	-0-	-6388	-0-	10	1	29564	3	Y	3070	3051	0	37
							3377	9					9	8	

HARDCASTLE STATE 27-34-39 B WELL #: 2H RRCID -> 295452 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 10950 - 26060

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	92752	X	90535	-0-	-2217	-0-	23	1	85694	3	Y	4380	4362	0	35
							4818	9					21	8	
04	96130	X	96130	-0-	-0-	-0-	23	1	91357	3	Y	4318	4300	0	35
							4750	9					18	8	
05	99017	X	99017	-0-	-0-	-0-	25	1	94053	3	Y	4490	4492	0	29
							4939	9					4	8	
06	88296	X	88296	-0-	-0-	-0-	28	1	83796	3	Y	4065	4044	0	42
							4472	9					8	8	
07	99324	X	97458	-0-	-1866	-0-	26	1	92748	3	Y	4258	4257	0	38
							4684	9					5	8	
08	99324	X	87248	-0-	-12076	-0-	21	1	82951	3	Y	3887	3868	0	47
							4276	9					10	8	

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295473 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10481 PERF. 10697 - 20566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	6	0	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	13	13	0	-0-

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295475 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 11070 - 20946

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	40734	X	38036	-0-	-2698	-0-	35696	3	2340	9	N	2127	2121	0	27
04	42600	X	35460	-0-	-7140	-0-	33339	3	2121	9	N	1928	1905	0	42
05	44020	X	28855	-0-	-15165	-0-	27195	3	1660	9	N	1509	1529	0	21
06	42600	X	23707	-0-	-18893	-0-	3	1	22777	3	N	843	841	0	15
							927	9					8	8	
07	41602	X	37607	-0-	-3995	-0-	35429	3	2178	9	N	1980	1951	0	41
08	38037	X	35641	-0-	-2396	-0-	33792	3	1849	9	N	1681	1660	0	55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295476 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11103 - 20991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814	X	57939	-0-	-3875	-0-	54118	3	3821	9	N	3474	3462	0	13	8	44
04	59206	X	59206	-0-	-0-	-0-	55468	3	3738	9	N	3398	3352	0	16	8	74
05	58205	X	58205	-0-	-0-	-0-	54858	3	3347	9	N	3043	3071	0	3	8	43
06	56070	X	36139	-0-	-19931	-0-	5	1	33936	3	N	1998	1999	0	5	8	37
							2198	9									
07	61194	X	20158	-0-	-41036	-0-	19035	3	1123	9	N	1021	1035	0	2	8	21
08	61194	X	22531	-0-	-38663	-0-	21145	3	1386	9	N	1260	1236	0	4	8	41

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295477 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11345 - 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
03	95801	X	95801	-0-	-0-	-0-	90867	3	4934	9	N	4485	4414	0	39	8	56
04	91680	X	91680	-0-	-0-	-0-	87425	3	4255	9	N	3868	3802	0	39	8	83
05	92522	X	92522	-0-	-0-	-0-	88394	3	4128	9	N	3753	3776	0	7	8	53
06	92700	X	83782	-0-	-8918	-0-	12	1	80155	3	N	3286	3264	0	15	8	60
							3615	9									
07	95790	X	80965	-0-	-14825	-0-	77955	3	3010	9	N	2736	2728	0	11	8	57
08	95790	X	64752	-0-	-31038	-0-	62649	3	2103	9	N	1912	1884	0	23	8	62

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 295478 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11374 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109120	X	73980	-0-	-35140	-0-	72026	3	1954	9	N	1776	1758	0	20	8	22
04	105600	X	79940	-0-	-25660	-0-	77963	3	1977	9	N	1797	1755	0	25	8	39
05	109244	X	109244	-0-	-0-	-0-	107084	3	2160	9	N	1964	1969	0	6	8	28
06	104148	X	104148	-0-	-0-	-0-	15	1	101307	3	N	2569	2539	0	11	8	47
							2826	9									
07	94251	X	94251	-0-	-0-	-0-	91467	3	2784	9	N	2531	2517	0	8	8	53
08	109244	X	73086	-0-	-36158	-0-	70913	3	2173	9	N	1975	1950	0	14	8	64

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 295479 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11535 - 21457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60171	X	55299	-0-	-4872	-0-	52635	3	2664	9	N	2422	2405	0	15	8	30
04	59220	X	52741	-0-	-6479	-0-	48847	3	3894	9	N	3540	3477	0	16	8	77
05	67084	X	53340	-0-	-13744	-0-	49482	3	3858	9	N	3507	3531	0	3	8	50
06	64920	X	45932	-0-	-18988	-0-	7	1	43809	3	N	1924	1933	0	6	8	35
							2116	9									
07	67084	X	47144	-0-	-19940	-0-	46331	3	813	9	N	739	755	0	4	8	15
08	55304	X	51588	-0-	-3716	-0-	49109	3	2479	9	N	2254	2187	0	8	8	74

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 295586 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11585 - 21496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67983	X	67692	-0-	-291	-0-	65658	3	2034	9	N	1849	1827	0	22	8	23
04	66750	X	61934	-0-	-4816	-0-	60182	3	1752	9	N	1593	1560	0	22	8	34
05	71176	X	598	-0-	-70578	-0-	578	3	20	9	N	18	52	0			-0-
06	68880	X	490	-0-	-68390	-0-	489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	71176	X	18669	-0-	-52507	-0-	18198	3	471	9	N	428	416	0	3	8	9
08	67704	X	46057	-0-	-21647	-0-	44617	3	1440	9	N	1309	1264	0	11	8	43

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295601 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11300 - 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
03	74989	X	49867	-0-	-25122	-0-	20	1	46442	3	N	3095	3105	0	14	8	18
							3405	9									
04	67800	X	20337	-0-	-47463	-0-	7	1	18174	3	N	1960	1921	0	32	8	25
							2156	9									
05	65224	X	173	-0-	-65051	-0-	173	3			N	-0-	25	0			-0-
06	63120	X	25765	-0-	-37355	-0-	10	1	22354	3	N	3092	3041	0	9	8	42
							3401	9									
07	60636	X	59474	-0-	-1162	-0-	19	1	54399	3	N	4596	4596	0	11	8	31
							5056	9									
08	60844	X	60844	-0-	-0-	-0-	26	1	56287	3	N	4119	4083	0	20	8	47
							4531	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295682 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10924 - 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
03	48360	X	38958	-0-	-9402	-0-	15	1	33432	3	N	5010	5000	0	32	8	29
							5511	9									
04	44520	X	40287	-0-	-4233	-0-	13	1	35026	3	N	4771	4686	0	54	8	60
							5248	9									
05	46004	X	41936	-0-	-4068	-0-	16	1	36643	3	N	4797	4805	0	6	8	46
							5277	9									
06	44520	X	39253	-0-	-5267	-0-	15	1	34174	3	N	4604	4574	0	14	8	62
							5064	9									
07	43772	X	36677	-0-	-7095	-0-	11	1	31456	3	N	4736	4757	0	9	8	32
							5210	9									
08	41943	X	35447	-0-	-6496	-0-	14	1	30630	3	N	4366	4328	0	20	8	50
							4803	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80662	X	53221	-0-	-27441	-0-	20	1	46966	3	N	5668	5674	0	20	8	33
							6235	9									
04	72510	X	52602	-0-	-19908	-0-	17	1	46932	3	N	5139	5073	0	34	8	65
							5653	9									
05	71455	X	31199	-0-	-40256	-0-	12	1	27715	3	N	3156	3189	0	2	8	30
							3472	9									
06	61380	X	29636	-0-	-31744	-0-	12	1	26258	3	N	3060	3042	0	7	8	41
							3366	9									
07	62497	X	62497	-0-	-0-	-0-	19	1	56254	3	N	5658	5652	0	9	8	38
							6224	9									
08	61220	X	61220	-0-	-0-	-0-	25	1	55124	3	N	5519	5478	0	16	8	63
							6071	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53754	X	33902	-0-	-19852	-0-	13	1	29471	3	N	4016	4005	0	31	8	23
							4418	9									
04	52020	X	37339	-0-	-14681	-0-	12	1	33227	3	N	3727	3634	0	69	8	47
							4100	9									
05	45074	X	41378	-0-	-3696	-0-	16	1	36547	3	N	4377	4375	0	7	8	42
							4815	9									
06	37740	X	14883	-0-	-22857	-0-	6	1	12652	3	N	2023	2031	0	7	8	27
							2225	9									
07	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	12	1	35161	3	N	4836	4817	0	14	8	32
							5320	9									
08	41385	X	38019	-0-	-3366	-0-	15	1	33635	3	N	3972	3932	0	27	8	45
							4369	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 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
03	50654	X	44322	-0-	-6332	-0-	16	1	37032	3	N	6613	6628	0	27	8	39
							7274	9									
04	47850	X	40795	-0-	-7055	-0-	12	1	33599	3	N	6531	6445	0	42	8	83
							7184	9									
05	49445	X	39797	-0-	-9648	-0-	14	1	33275	3	N	5916	5937	0	5	8	57
							6508	9									
06	47850	X	31085	-0-	-16765	-0-	12	1	25661	3	N	4920	4901	0	10	8	66
							5412	9									
07	47709	X	28027	-0-	-19682	-0-	8	1	23107	3	N	4465	4496	0	5	8	30
							4912	9									
08	44330	X	23555	-0-	-20775	-0-	9	1	18928	3	N	4198	4170	0	10	8	48
							4618	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

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
03	44733	X	18615	-0-		-26118	-0-		7	1	15811	3	N	2543	2551	0	18	8	15
									2797	9									
04	41040	X	27176	-0-		-13864	-0-		8	1	23301	3	N	3515	3445	0	40	8	45
									3867	9									
05	37913	X	33704	-0-		-4209	-0-		13	1	29305	3	N	3987	3989	0	5	8	38
									4386	9									
06	34710	X	32106	-0-		-2604	-0-		13	1	28027	3	N	3696	3672	0	12	8	50
									4066	9									
07	35867	X	31425	-0-		-4442	-0-		9	1	27180	3	N	3851	3867	0	8	8	26
									4236	9									
08	33697	X	28446	-0-		-5251	-0-		11	1	24720	3	N	3377	3349	0	15	8	39
									3715	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

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
03	49848	X	44071	-0-		-5777	-0-		17	1	38480	3	N	5067	5058	0	29	8	30
									5574	9									
04	48240	X	43884	-0-		-4356	-0-		14	1	38606	3	N	4785	4707	0	47	8	61
									5264	9									
05	49290	X	37941	-0-		-11349	-0-		14	1	33174	3	N	4321	4335	0	5	8	42
									4753	9									
06	45450	X	40896	-0-		-4554	-0-		16	1	35421	3	N	4963	4925	0	13	8	67
									5459	9									
07	46004	X	43969	-0-		-2035	-0-		13	1	38229	3	N	5206	5230	0	8	8	35
									5727	9									
08	45353	X	44666	-0-		-687	-0-		18	1	38787	3	N	5328	5286	0	16	8	61
									5861	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 I WELL #: 9H RRCID -> 298395 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10824 - 23754

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
03	90279	X	90279	-0-		-0-	-0-		2	1	73903	3	Y	14885	14834	0	55	8	24
									16374	9									
04	85380	X	80824	-0-		-4556	-0-		3	1	66330	3	Y	13174	13144	0	33	8	21
									14491	9									
05	88226	X	72710	-0-		-15516	-0-		3	1	57743	3	Y	13604	13576	0	9	8	40
									14964	9									
06	85380	X	75412	-0-		-9968	-0-		5	1	62865	3	Y	11402	11390	0	22	8	30
									12542	9									
07	88226	X	79927	-0-		-8299	-0-		6	1	66478	3	Y	12221	12205	0	14	8	32
									13443	9									
08	79298	X	75560	-0-		-3738	-0-		6	1	63063	3	Y	11355	11338	0	21	8	28
									12491	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 G WELL #: 7H RRCID -> 298585 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10921 - 23767

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
03	108810	X	107810	-0-		-1000	-0-		2	1	91034	3	Y	15249	15211	0	42	8	24
									16774	9									
04	105300	X	96971	-0-		-8329	-0-		3	1	82156	3	Y	13465	13428	0	39	8	22
									14812	9									
05	108810	X	95410	-0-		-13400	-0-		3	1	81440	3	Y	12697	12672	0	10	8	37
									13967	9									
06	105300	X	81630	-0-		-23670	-0-		5	1	69470	3	Y	11050	11035	0	23	8	29
									12155	9									
07	108810	X	87296	-0-		-21514	-0-		7	1	73946	3	Y	12130	12114	0	14	8	31
									13343	9									
08	97960	X	84955	-0-		-13005	-0-		7	1	72476	3	Y	11338	11319	0	22	8	28
									12472	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299579 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9800 - 19666

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
03	132246	X	7728	-0-	-124518		-0-		48	1	5	4	Y	6977	7020	0			74
									7675	9									
04	112800	X	54745	-0-	-58055		-0-		690	1	47652	3	Y	5798	5861	0			11
									25	4	6378	9							
05	108004	X	86560	-0-	-21444		-0-		727	1	76556	3	Y	8434	8414	0			31
									9277	9									
06	95520	X	66376	-0-	-29144		-0-		689	1	58042	3	Y	6950	6961	0			20
									7645	9									
07	87795	X	87795	-0-	-0-		-0-		715	1	78479	3	Y	7819	7787	0			52
									8601	9									
08	86552	X	67749	-0-	-18803		-0-		680	1	60173	3	Y	6269	6308	0			13
									6896	9									

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299580 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10199 - 20095

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
03	68789	X	2881	-0-	-65908		-0-		69	1	7	4	Y	2550	2622	0			27
									2805	9									
04	95340	X	52356	-0-	-42984		-0-		67	1	47498	3	Y	4310	4328	0			9
									50	4	4741	9							
05	98518	X	36803	-0-	-61715		-0-		50	1	33353	3	Y	3091	3089	0			11
									3400	9									
06	95340	X	36556	-0-	-58784		-0-		49	1	32529	3	Y	3616	3616	0			11
									3978	9									
07	73842	X	27502	-0-	-46340		-0-		39	1	24578	3	Y	2623	2617	0			17
									2885	9									
08	54095	X	29680	-0-	-24415		-0-		1	1	26383	3	Y	2996	3007	0			6
									3296	9									

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299581 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9921 - 19895

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
03	97836	X	8589	-0-	-89247		-0-		800	1	8	4	Y	7074	7175	0			75
									7781	9									
04	96150	X	39765	-0-	-56385		-0-		297	1	34663	3	Y	4345	4411	0			9
									25	4	4780	9							
05	117920	X	117920	-0-	-0-		-0-		67	1	106183	3	Y	10609	10579	0			39
									11670	9									
06	121146	X	121146	-0-	-0-		-0-		706	1	110691	3	Y	8863	8876	0			26
									9749	9									
07	109725	X	109725	-0-	-0-		-0-		47	1	101200	3	Y	7707	7682	0			51
									8478	9									
08	117924	X	110614	-0-	-7310		-0-		2	1	102151	3	Y	7692	7726	0			17
									8461	9									

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 299582 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10250 - 20203

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
03	81499	X	3810	-0-	-77689		-0-		90	1	9	4	Y	3374	3421	0			36
									3711	9									
04	58492	X	58492	-0-	-0-		-0-		78	1	53868	3	Y	4080	4108	0			8
									58	4	4488	9							
05	70258	X	70258	-0-	-0-		-0-		77	1	65208	3	Y	4521	4513	0			16
									4973	9									
06	61422	X	61422	-0-	-0-		-0-		56	1	56834	3	Y	4120	4124	0			12
									4532	9									
07	65305	X	65305	-0-	-0-		-0-		55	1	60797	3	Y	4048	4033	0			27
									4453	9									
08	70246	X	67161	-0-	-3085		-0-		2	1	62461	3	Y	4271	4289	0			9
									4698	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TELLURIDE STATE 29-32 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 299583 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10225 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	6789	X	4426	-0-	-2363	-0-	74	1	4352	9	Y	3956	3987	0	42
04	65858	X	65858	-0-	-0-	-0-	70	1	60512	3	Y	4796	4829	0	9
							5276	9							
05	68544	X	68544	-0-	-0-	-0-	66	1	63535	3	Y	4494	4487	0	16
							4943	9							
06	62847	X	62847	-0-	-0-	-0-	52	1	58591	3	Y	3822	3827	0	11
							4204	9							
07	68045	X	52320	-0-	-15725	-0-	41	1	48984	3	Y	2995	2986	0	20
							3295	9							
08	68541	X	12808	-0-	-55733	-0-	1	1	11804	3	Y	912	930	0	2
							1003	9							

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299612 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10205 - 20020

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	55211	X	3319	-0-	-51892	-0-	70	1	7	4	Y	2947	2987	0	31
							3242	9							
04	78780	X	42828	-0-	-35952	-0-	53	1	39697	3	Y	2762	2788	0	5
							40	4	3038	9					
05	81406	X	42912	-0-	-38494	-0-	53	1	39982	3	Y	2615	2610	0	10
							2877	9							
06	78780	X	26400	-0-	-52380	-0-	48	1	24148	3	Y	2004	2008	0	6
							2204	9							
07	65751	X	34621	-0-	-31130	-0-	42	1	31974	3	Y	2368	2358	0	16
							2605	9							
08	44268	X	43464	-0-	-804	-0-	2	1	40024	3	Y	3125	3134	0	7
							3438	9							

TELLURIDE STATE 29-32 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299613 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9926 - 19813

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	105555	X	5833	-0-	-99722	-0-	753	1	6	4	Y	4613	4766	0	49
							5074	9							
04	100350	X	49961	-0-	-50389	-0-	581	1	42842	3	Y	5909	5946	0	12
							38	4	6500	9					
05	103695	X	61994	-0-	-41701	-0-	35	1	54840	3	Y	6472	6460	0	24
							7119	9							
06	95670	X	90471	-0-	-5199	-0-	665	1	79993	3	Y	8921	8919	0	26
							9813	9							
07	99333	X	99333	-0-	-0-	-0-	42	1	90154	3	Y	8306	8277	0	55
							9137	9							
08	100175	X	100175	-0-	-0-	-0-	2	1	91470	3	Y	7912	7950	0	17
							8703	9							

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 B WELL #: 2H RRCID -> 299807 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11396 - 28944

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	214055	X	197073	-0-	-16982	-0-	3	1	177446	3	Y	17840	17776	0	69 8 28
							19624	9							
04	207150	X	179760	-0-	-27390	-0-	6	1	162037	3	Y	16106	16047	0	61 8 26
							17717	9							
05	214055	X	185200	-0-	-28855	-0-	6	1	167837	3	Y	15779	15745	0	14 8 46
							17357	9							
06	192630	X	169630	-0-	-23000	-0-	9	1	153780	3	Y	14401	14378	0	31 8 38
							15841	9							
07	199051	X	180477	-0-	-18574	-0-	11	1	163588	3	Y	15344	15319	0	23 8 40
							16878	9							
08	197067	X	173453	-0-	-23614	-0-	12	1	157969	3	Y	14065	14027	0	43 8 35
							15472	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 C WELL #: 3H RRCID -> 299808 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10852 - 28704

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
03	125147	X	115721	-0-		-9426	-0-	2	1	99898	3	Y	14383	14328	0	58	8	23
								15821	9									
04	118200	X	106808	-0-		-11392	-0-	4	1	92416	3	Y	13080	13027	0	55	8	21
								14388	9									
05	122140	X	114327	-0-		-7813	-0-	4	1	99924	3	Y	13090	13059	0	14	8	38
								14399	9									
06	111990	X	91385	-0-		-20605	-0-	5	1	79350	3	Y	10936	10921	0	24	8	29
								12030	9									
07	115723	X	106414	-0-		-9309	-0-	7	1	93190	3	Y	12015	11997	0	16	8	31
								13217	9									
08	115723	X	106607	-0-		-9116	-0-	8	1	94003	3	Y	11451	11412	0	42	8	28
								12596	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 D WELL #: 4H RRCID -> 299809 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10942 - 28905

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
03	195641	X	73501	-0-		-122140	-0-	1	1	65854	3	Y	6951	6929	0	36	8	11
								7646	9									
04	185280	X	84095	-0-		-101185	-0-	3	1	75466	3	Y	7842	7797	0	43	8	13
								8626	9									
05	191456	X	96017	-0-		-95439	-0-	4	1	86586	3	Y	8570	8547	0	11	8	25
								9427	9									
06	172680	X	93317	-0-		-79363	-0-	6	1	83839	3	Y	8611	8588	0	25	8	23
								9472	9									
07	138260	X	108543	-0-		-29717	-0-	8	1	98693	3	Y	8947	8927	0	20	8	23
								9842	9									
08	106254	X	106254	-0-		-0-	-0-	9	1	96856	3	Y	8535	8501	0	36	8	21
								9389	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 E WELL #: 5H RRCID -> 299810 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10624 - 28454

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
03	117435	X	117435	-0-		-0-	-0-	2	1	97710	3	Y	17930	17863	0	73	8	28
								19723	9									
04	120790	X	120790	-0-		-0-	-0-	4	1	99002	3	Y	19804	19726	0	74	8	32
								21784	9									
05	123234	X	123234	-0-		-0-	-0-	4	1	103011	3	Y	18381	18342	0	17	8	54
								20219	9									
06	115290	X	96082	-0-		-19208	-0-	5	1	80323	3	Y	14322	14310	0	28	8	38
								15754	9									
07	124806	X	110751	-0-		-14055	-0-	7	1	93629	3	Y	15559	15538	0	19	8	40
								17115	9									
08	111786	X	107200	-0-		-4586	-0-	7	1	90934	3	Y	14781	14742	0	43	8	36
								16259	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 F WELL #: 6H RRCID -> 299920 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11203 - 24105

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
03	172360	X	161524	-0-		-10836	-0-	3	1	144281	3	Y	15673	15620	0	55	8	25
								17240	9									
04	157950	X	144123	-0-		-13827	-0-	5	1	128797	3	Y	13928	13881	0	49	8	23
								15321	9									
05	163215	X	144637	-0-		-18578	-0-	5	1	130301	3	Y	13028	13000	0	13	8	38
								14331	9									
06	156300	X	104394	-0-		-51906	-0-	6	1	94422	3	Y	9060	9052	0	22	8	24
								9966	9									
07	161510	X	134856	-0-		-26654	-0-	9	1	122254	3	Y	11448	11422	0	20	8	30
								12593	9									
08	146692	X	129324	-0-		-17368	-0-	9	1	117700	3	Y	10559	10528	0	35	8	26
								11615	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
ALPINE MARMOT 5-14-17 H WELL #: 8H RRCID -> 299921 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11139 - 24071

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
03	129642	X	113263	-0-		-16379	-0-		2	1	100932	3	Y	11208	11167	0	45	8	18
									12329	9									
04	119280	X	99879	-0-		-19401	-0-		4	1	89149	3	Y	9751	9712	0	41	8	16
									10726	9									
05	123256	X	112564	-0-		-10692	-0-		4	1	102046	3	Y	9558	9536	0	10	8	28
									10514	9									
06	115800	X	92578	-0-		-23222	-0-		6	1	83442	3	Y	8300	8286	0	20	8	22
									9130	9									
07	119660	X	95874	-0-		-23786	-0-		7	1	86339	3	Y	8662	8648	0	14	8	22
									9528	9									
08	113274	X	93364	-0-		-19910	-0-		8	1	84339	3	Y	8197	8173	0	26	8	20
									9017	9									

ALPINE MARMOT 5-14-17 J WELL #: 10H RRCID -> 299930 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11231 - 23981

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
03	158968	X	138178	-0-		-20790	-0-		3	1	120736	3	Y	15854	15806	0	53	8	25
									17439	9									
04	153840	X	119636	-0-		-34204	-0-		4	1	104679	3	Y	13594	13550	0	47	8	22
									14953	9									
05	158968	X	122932	-0-		-36036	-0-		4	1	108162	3	Y	13424	13395	0	12	8	39
									14766	9									
06	144030	X	112263	-0-		-31767	-0-		7	1	98806	3	Y	12227	12203	0	30	8	33
									13450	9									
07	140151	X	118126	-0-		-22025	-0-		8	1	104177	3	Y	12674	12655	0	19	8	33
									13941	9									
08	138167	X	111679	-0-		-26488	-0-		8	1	98748	3	Y	11748	11717	0	35	8	29
									12923	9									

MARMACONDA STATE 2-5-14-17 A WELL #: 1H RRCID -> 299957 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11074 - 28623

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
03	107353	X	99747	-0-		-7606	-0-		2	1	83183	3	Y	15056	15000	0	61	8	24
									16562	9									
04	103890	X	91362	-0-		-12528	-0-		3	1	76131	3	Y	13844	13791	0	54	8	23
									15228	9									
05	107353	X	99269	-0-		-8084	-0-		3	1	83710	3	Y	14142	14109	0	14	8	42
									15556	9									
06	100800	X	69570	-0-		-31230	-0-		4	1	58294	3	Y	10247	10241	0	21	8	27
									11272	9									
07	104160	X	65892	-0-		-38268	-0-		5	1	55088	3	Y	9817	9804	0	15	8	25
									10799	9									
08	92845	X	92182	-0-		-663	-0-		7	1	77427	3	Y	13407	13352	0	47	8	33
									14748	9									

CASTLE WELL #: 402U RRCID -> 301257 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10895 - 21520

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
03	201500	X	169219	-0-		-32281	-0-		20	1	152734	3	Y	14968	15022	0	34	8	120
									16465	9									
04	195000	X	158409	-0-		-36591	-0-		22	1	143465	3	Y	13565	13543	0	33	8	109
									14922	9									
05	201500	X	155779	-0-		-45721	-0-		25	1	140695	3	Y	13690	13704	0	6	8	89
									15059	9									
06	195000	X	135945	-0-		-59055	-0-		26	1	123244	3	Y	11523	11480	0	12	8	120
									12675	9									
07	201500	X	139706	-0-		-61794	-0-		25	1	127186	3	Y	11359	11370	0	7	8	102
									12495	9									
08	169229	X	127950	-0-		-41279	-0-		24	1	116438	3	Y	10444	10405	0	15	8	126
									11488	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CASTLE WELL #: 403U RRCID -> 301258 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11100 - 21665

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
03	193030	X	193030	-0-		-0-	-0-		23	1	175208	3	Y	16181	16179	0	47	8	130
									17799	9									
04	180000	X	140529	-0-		-39471	-0-		20	1	128189	3	Y	11200	11210	0	30	8	90
									12320	9									
05	186000	X	141416	-0-		-44584	-0-		23	1	127986	3	Y	12188	12193	0	6	8	79
									13407	9									
06	180000	X	123783	-0-		-56217	-0-		25	1	112635	3	Y	10112	10073	0	12	8	106
									11123	9									
07	186000	X	134607	-0-		-51393	-0-		24	1	122575	3	Y	10916	10916	0	8	8	98
									12008	9									
08	186000	X	121802	-0-		-64198	-0-		22	1	110851	3	Y	9935	9898	0	16	8	119
									10929	9									

CASTLE WELL #: 401U RRCID -> 301311 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10635 - 21174

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
03	115319	X	115319	-0-		-0-	-0-		18	1	95079	3	Y	18384	18342	0	72	8	148
									20222	9									
04	105810	X	105810	-0-		-0-	-0-		17	1	87828	3	Y	16332	16289	0	60	8	131
									17965	9									
05	114276	X	114276	-0-		-0-	-0-		19	1	96603	3	Y	16049	16065	0	11	8	104
									17654	9									
06	92068	X	92068	-0-		-0-	-0-		21	1	77992	3	Y	12777	12725	0	23	8	133
									14055	9									
07	91154	X	91154	-0-		-0-	-0-		18	1	77617	3	Y	12290	12299	0	14	8	110
									13519	9									
08	101553	X	101553	-0-		-0-	-0-		17	1	87438	3	Y	12816	12737	0	35	8	154
									14098	9									

NORTHSTAR RESOURCES, LLC 103475
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. 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
03	DLQ G-10		4760	-0-		4760	6286		192	1	4568	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		4055	-0-		4055	10341		144	1	3676	2	Y	214	145	1			69
									235	9									
05	14865	X	4524	-0-		-10341	-0-		184	1	3845	2	Y	450	464	1			55
									495	9									
06	5239	X	5239	-0-		-0-	-0-		175	1	4634	2	Y	391	376	1			70
									430	9									
07	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-		184	1	5088	2	Y	526	520	1			76
									579	9									
08	5304	X	5304	-0-		-0-	-0-		169	1	4656	2	Y	435	365	1			146
									479	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	212
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	212
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	212
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	212
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	212
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-		Y	-0-	212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34410	X	11197	-0-	-23213	-0-	10855	2	342	4	N	-0-					92
04	27450	X	25231	-0-	-2219	-0-	24496	2	589	4	N	133	164	1			61
							146	9									
05	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	24029	2	58	4	N	63	100	1			24
							69	9									
06	33190	X	33190	-0-	-0-	-0-	32403	2	570	4	Y	197	86	1			111
							217	9									
07	26071	X	16220	-0-	-9851	-0-	16187	2	33	9	Y	30	134	1	3	8	4
08	26071	X	17060	-0-	-9011	-0-	15532	2	1463	4	Y	59	49	1	14	8	-0-
							65	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6414	-0-	-2452	-0-	702	1	5510	2	N	182	193	1			313
							2	4	200	9							
04	8640	X	7219	-0-	-1421	-0-	682	1	6285	2	N	229	353	1			189
							252	9									
05	8928	X	7276	-0-	-1652	-0-	702	1	6242	2	N	255	188	1			256
							51	4	281	9							
*06	7440	X	4038	-0-	-3402	-0-	649	1	3238	2	Y	123	199	1			180
							16	4	135	9							
07	7471	X	5204	-0-	-2267	-0-	440	1	4144	2	Y	564	300	1			444
							620	9									
08	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	713	1	36438	2	Y	5034	5058	1	42	8	378
							2402	4	5537	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4437	-0-	4437	23253	713	1	3436	2	Y	262	166	1			281
							288	9									
04	28056	X	4803	-0-	-23253	-0-	690	1	3834	2	Y	254	371	1			164
							279	9									
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	713	1	3760	2	Y	234	195	1			203
							257	9									
06	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	690	1	3466	2	Y	260	189	1			274
							286	9									
07	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	713	1	3598	2	Y	248	183	1	3	8	336
							273	9									
08	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	713	1	2953	2	Y	209	180	1			365
							230	9									

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
03	DLQ G-10		27353	-0-	27353	59985	1005	1	24877	2	Y	1337	1351	1			148
							1471	9									
04	DLQ G-10		32149	-0-	32149	92134	1146	1	29565	2	Y	1307	1318	1			137
							1438	9									
05	126229	X	34095	-0-	-92134	-0-	1230	1	31520	2	Y	1223	1090	1			270
							1345	9									
06	32932	X	32932	-0-	-0-	-0-	1120	1	30371	2	Y	1310	1358	1			222
							1441	9									
07	36115	X	35046	-0-	-1069	-0-	1170	1	32384	2	Y	1356	1302	1			276
							1492	9									
08	34100	X	33048	-0-	-1052	-0-	1155	1	30450	2	Y	1312	1289	1			299
							1443	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

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
03	DLQ G-10		48394	-0-		48394	88119	2297 1584	1 9	44513	2	Y	1440	1345	1			144
04	DLQ G-10		45868	-0-		45868	133987	2333 1365	1 9	42170	2	Y	1241	1210	1			175
05	182237	X	48250	-0-		-133987	-0-	2485 1302	1 9	44463	2	Y	1184	1142	1			217
06	45471	X	45471	-0-		-0-	-0-	2607 1252	1 9	41612	2	Y	1138	842	1			513
07	61241	X	61241	-0-		-0-	-0-	2060 1286	1 9	57895	2	Y	1169	1646	1	4	8	32
08	48391	X	31825	-0-		-16566	-0-	852 1617	1 9	29356	2	Y	1470	1403	1	8	8	91

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 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
03	16098	X	16098	-0-		-0-	-0-	1271 650	1 9	14177	2	Y	591	496	1			303
04	14010	X	8237	-0-		-5773	-0-	948 178	1 9	7111	2	Y	162	223	1			242
05	14477	X	12498	-0-		-1979	-0-	1230 222	1 9	11046	2	Y	202	191	1			253
*06	14010	X	2061	-0-		-11949	-0-	1230 227	1 9	604	2	Y	206	200	1			259
*07	16089	X	13784	-0-		-2305	-0-	1271 448	1 9	12065	2	Y	407	573	1	30	8	10
*08	16089	X	13890	-0-		-2199	-0-	1271 237	1 4	12161 221	2 9	Y	201	201	1	10	8	-0-

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
03	DLQ G-10		31291	-0-		31291	56826	1224 968	1 9	29099	2	Y	880	891	1			95
04	DLQ G-10		31427	-0-		31427	88253	1141 989	1 9	29297	2	Y	899	891	1			103
05	119660	X	31407	-0-		-88253	-0-	1376 1029	1 9	29002	2	Y	935	866	1			172
06	29496	X	29496	-0-		-0-	-0-	1027 911	1 9	27558	2	Y	828	861	1			139
07	32888	X	32888	-0-		-0-	-0-	1110 1060	1 9	30718	2	Y	964	904	1			199
08	32488	X	32462	-0-		-26	-0-	1151 957	1 9	30354	2	Y	870	877	1			192

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
03	DLQ G-10		23420	-0-		23420	42519	913 776	1 9	21731	2	Y	705	682	1			66
04	DLQ G-10		22066	-0-		22066	64585	803 692	1 9	20571	2	Y	629	637	1			58
05	82574	X	17989	-0-		-64585	-0-	542 432	1 9	17015	2	Y	393	332	1			119
06	20391	X	20391	-0-		-0-	-0-	687 564	1 9	19140	2	Y	513	520	1			112
07	26602	X	26602	-0-		-0-	-0-	907 740	1 9	24955	2	Y	673	659	1			126
08	25891	X	25891	-0-		-0-	-0-	899 717	1 9	24275	2	Y	652	618	1			160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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. 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
03	DLQ G-10		11934	-0-		11934	28645	930	1	10509	2	Y	450	462	1			163
								495	9									
04	DLQ G-10		10555	-0-		10555	39200	839	1	9553	2	Y	148	181	1			130
								163	9									
05	55659	X	16459	-0-		-39200	-0-	930	1	15126	2	Y	366	292	1			204
								403	9									
06	7116	X	7116	-0-		-0-	-0-	871	1	6056	2	Y	172	284	1			92
								189	9									
*07	18507	X	1957	-0-		-16550	-0-	598	1	1155	2	Y	185	237	1	18	8	22
								204	9									
*08	37186	X	37186	-0-		-0-	-0-	733	1	28875	2	Y	6632	6461	1	43	8	150
								283	4	7295	9							

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

03	DLQ G-10		243	-0-		243	558	9	1	216	2	Y	16	18	1			-0-
								18	9									
04	DLQ G-10		998	-0-		998	1556	35	1	938	2	Y	23	23	1			-0-
								25	9									
05	2723	N	1167	-0-		-1556	-0-	46	1	1057	2	Y	58	41	1			17
								64	9									
06	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	62	1	1663	2	Y	96	91	1			22
								106	9									
07	1023	N	361	-0-		-662	-0-	7	1	198	2	Y	142	132	1			32
								156	9									
08	1178	N	354	-0-		-824	-0-	5	1	133	2	Y	196	180	1			48
								216	9									

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

03	DLQ G-10		31331	-0-		31331	67253	813	1	30518	2	Y	-0-					206
04	DLQ G-10		42889	-0-		42889	110142	1230	1	41403	2	Y	233	189	1			250
								256	9									
05	148096	X	37954	-0-		-110142	-0-	1251	1	36188	2	Y	166	194	1			222
								332	4	183	9							
06	47842	X	47842	-0-		-0-	-0-	1230	1	46417	2	Y	177	188	1			211
								195	9									
07	50284	X	50284	-0-		-0-	-0-	1271	1	48768	2	Y	223	190	1			244
								245	9									
08	50860	X	50860	-0-		-0-	-0-	1271	1	49325	2	Y	240	191	1			293
								264	9									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

03	DLQ G-10		40621	-0-		40621	76756	747	1	38174	2	Y	1460	1523	1			95
								94	4	1606	9							
04	DLQ G-10		41926	-0-		41926	118682	693	1	39661	2	Y	1429	1400	1			124
								1572	9									
05	159688	X	41006	-0-		-118682	-0-	670	1	38711	2	Y	1350	1287	1			187
								140	4	1485	9							
06	36516	X	36516	-0-		-0-	-0-	808	1	34258	2	Y	1318	1063	1			442
								1450	9									
07	43338	X	38373	-0-		-4965	-0-	666	1	36054	2	Y	1503	1816	1			129
								1653	9									
08	43338	X	34558	-0-		-8780	-0-	335	1	30852	2	Y	1752	1848	1			33
								1444	4	1927	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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
03	DLQ G-10		16124	-0-		16124	36273	674	1	13503	2	Y	1770	1629	1			228
								1947	9									
04	DLQ G-10		19801	-0-		19801	56074	920	1	16725	2	Y	1960	1884	1			304
								2156	9									
05	75120	X	19046	-0-		-56074	-0-	890	1	16086	2	Y	1882	1855	1			331
								2070	9									
06	13497	X	13497	-0-		-0-	-0-	635	1	11369	2	Y	1357	1382	1			306
								1493	9									
07	53774	X	53774	-0-		-0-	-0-	1314	1	42481	2	Y	9072	9026	1	20	8	332
								9979	9									
08	87863	X	87863	-0-		-0-	-0-	2171	1	74460	2	Y	10211	9970	1	32	8	541
								11232	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
03	DLQ G-10		795	-0-		795	1455	31	1	764	2	Y	-0-	7	1			-0-
04	DLQ G-10		344	-0-		344	1799	17	1	326	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	DLQ G-10		61	-0-		61	1860	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	1943	X	83	-0-		-1860	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	806	X	222	-0-		-584	-0-	5	1	211	2	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
08	1184	X	1184	-0-		-0-	-0-	29	1	1119	2	Y	33	20	1	13	8	-0-
								36	9									

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
03	DLQ G-10		23823	-0-		23823	49493	369	1	20429	2	Y	2705	2783	1			206
								49	4	2976	9							
04	DLQ G-10		25724	-0-		25724	75217	387	1	22652	2	Y	2441	2393	1			254
								2685	9									
05	103961	X	28744	-0-		-75217	-0-	437	1	25268	2	Y	2697	2575	1			376
								72	4	2967	9							
06	17827	X	17827	-0-		-0-	-0-	265	1	15735	2	Y	1661	1632	1			405
								1827	9									
07	32378	X	32378	-0-		-0-	-0-	396	1	26970	2	Y	4556	4523	1			438
								5012	9									
08	34506	X	34506	-0-		-0-	-0-	328	1	26934	2	Y	5284	5486	1			236
								1432	4	5812	9							

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
03	DLQ G-10		39548	-0-		39548	76246	1789	1	36453	2	Y	1187	1159	1			249
								1306	9									
04	DLQ G-10		41276	-0-		41276	117522	1820	1	38269	2	Y	1079	1032	1			296
								1187	9									
05	156829	X	39307	-0-		-117522	-0-	1873	1	36253	2	Y	948	1029	1			215
								138	4	1043	9							
06	37868	X	37868	-0-		-0-	-0-	1691	1	35085	2	Y	993	1023	1			185
								1092	9									
07	42656	X	35736	-0-		-6920	-0-	1700	1	32903	2	Y	1030	1049	1			166
								1133	9									
08	42656	X	27579	-0-		-15077	-0-	1428	1	25404	2	Y	679	689	1			156
								747	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR RESOURCES, LLC //CONT.// 103475
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-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-

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

03	DLQ G-10	34910	-0-	34910	65749	1590	1	32415	2	Y	823	830	1			181
						905	9									
04	DLQ G-10	32777	-0-	32777	98526	1450	1	30470	2	Y	779	741	1			219
						857	9									
05	131614 X	33088	-0-	-98526	-0-	1506	1	30752	2	Y	664	776	1			107
						100	4	730	9							
06	32103 X	32103	-0-	-0-	-0-	1448	1	29984	2	Y	610	616	1			101
						671	9									
07	34906 X	34829	-0-	-77	-0-	1679	1	32468	2	Y	620	587	1			134
						682	9									
08	37228 X	37228	-0-	-0-	-0-	1951	1	34459	2	Y	744	681	1			197
						818	9									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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

OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

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

ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	23312	X	16908	-0-	-6404	-0-	10627	2	5023	4	N	1144	965	1			447
							1258	9									
04	22560	X	13930	-0-	-8630	-0-	9908	2	2876	4	N	1042	1262	1			227
							1146	9									
05	22568	X	16658	-0-	-5910	-0-	8090	2	7253	4	N	1195	1153	1			269
							1315	9									
06	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	13978	2	3831	4	N	1165	1142	1			292
							1282	9									
07	18543	X	18543	-0-	-0-	-0-	13271	2	4150	4	N	1020	961	1			351
							1122	9									
08	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					N	NO RPT					351

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
03	DLQ G-10		6181	-0-	6181	11377	2079	1	3781	2	Y	292	158	1			194
							321	9									
04	DLQ G-10		6717	-0-	6717	18094	1471	1	4771	2	Y	432	457	1			169
							475	9									
05	25962	X	7868	-0-	-18094	-0-	2197	1	5311	2	Y	327	432	1			64
							360	9									
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	2685	1	5953	2	Y	440	293	1			211
							484	9									
07	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	2775	1	5594	2	Y	587	581	1			217
							646	9									
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					217

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
03	DLQ G-10		589	-0-	589	1121	589	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	1140	19	1			N	-0-					-0-
05	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
03	DLQ G-10		12066	-0-	12066	21639	11190	2	876	9	Y	796	870	0	10	8	88
04	DLQ G-10		12582	-0-	12582	34221	11540	2	1042	9	Y	947	932	0			103
05	47130	X	12909	-0-	-34221	-0-	11896	2	1013	9	Y	921	860	0			164
06	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	11801	2	927	9	Y	843	815	0			192
07	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	14121	2	1003	9	Y	912	858	0			246
08	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	23095	X	21391	-0-	-1704	-0-	19974	2	710	4	N	643	548	1	20	8	283
							707	9									
04	22860	X	20809	-0-	-2051	-0-	20222	2	587	9	N	534	712	1			105
05	23622	X	19947	-0-	-3675	-0-	19277	2	670	9	N	609	376	1			338
06	21870	X	19882	-0-	-1988	-0-	19268	2	614	9	N	558	738	1			158
07	22475	X	21009	-0-	-1466	-0-	20628	2	381	9	N	346	368	1			136
08	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT					136

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
03	DLQ G-10		550	-0-	550	550	538	2	12	9	Y	11					75
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	550					Y	47					122
05	550	X	-0-	-0-	-550	-0-					Y	35					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					157
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					157

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
03	DLQ G-10		9597	-0-	9597	17714	806	1	7526	2	N	328	377	1	37	8	44
							904	4	361	9							
04	DLQ G-10		10739	-0-	10739	28453	744	1	9646	2	N	317	191	1			170
							349	9									
05	38214	X	9761	-0-	-28453	-0-	782	1	8613	2	N	333	378	1			125
							366	9									
06	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	686	1	10183	2	N	314	361	1			78
							345	9									
07	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	806	1	11585	2	N	391	369	1			100
							430	9									
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					100

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
03	DLQ G-10		12459	-0-	12459	22667	10812	2	603	4	Y	949	1014	0	61	8	99
							1044	9									
04	DLQ G-10		11865	-0-	11865	34532	10790	2	1075	9	Y	977	970	0			106
05	43002	X	8470	-0-	-34532	-0-	7718	2	752	9	Y	684	668	0			122
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	122	0			-0-
07	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-
08	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		19593	-0-	19593	28879	18254	2	1156	4	Y	166	558	1			206
							183	9									
04	DLQ G-10		4675	-0-	4675	33554	4536	2	139	9	Y	126	190	1			142
05	43742	X	10188	-0-	-33554	-0-	6466	2	3602	4	Y	109					251
							120	9									
06	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					251
07	19592	X	301	-0-	-19291	-0-	301	2			Y	-0-					251
08	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					251

TOYAH B 22-21 WELL #: 2H RRCID -> 287696 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9678 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4999	-0-	4999	9592	4746	2	253	9	Y	230	217	0			65
04	DLQ G-10		2209	-0-	2209	11801	2013	2	196	9	Y	178	174	0			69
05	14287	X	2486	-0-	-11801	-0-	2384	2	102	9	Y	93	37	0			125
06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3816	2	265	9	Y	241	178	0			188
07	5084	X	3914	-0-	-1170	-0-	3803	2	111	9	Y	101	192	0			97
08	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					97

AFFIRMED 6 WELL #: 7H RRCID -> 287706 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10349 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7756	-0-	7756	14732	2378	1	4851	2	Y	150	154	0	18	8	15
							362	4	165	9							
04	DLQ G-10		8857	-0-	8857	23589	2685	1	6012	2	Y	145	144	0			16
							160	9									
05	32274	X	8685	-0-	-23589	-0-	2790	1	5708	2	Y	170	156	0			30
							187	9									
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	2700	1	5811	2	Y	154	149	0			35
							44	4	169	9							
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	2790	1	6191	2	Y	158	137	0			56
							174	9									
08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					56

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

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5533	-0-	5533	13250	559	1	4627	2	Y	315	298	1			57
							347	9									
04	DLQ G-10		3943	-0-	3943	17193	466	1	2999	2	Y	379	360	1			76
							61	4	417	9							
05	21632	X	4439	-0-	-17193	-0-	418	1	3526	2	Y	427	368	1			135
							25	4	470	9							
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	658	1	6854	2	Y	353	434	1			54
							388	9									
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	682	1	7909	2	Y	329	255	1			128
							362	9									
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					128

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1930	795	2	241	9	Y	219					540
04	DLQ G-10		195	-0-	195	2125	195	2			Y	-0-	188	1			352
05	2125	X	-0-	-0-	-2125	-0-					Y	2	190	1			164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					164
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					164

COOPERS DREAM 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 287877 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9817 PERF.10029 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

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

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
03	DLQ	G-10	8384	-0-	8384	19079	7778	2	606	9	Y	551	566	0			37
04	DLQ	G-10	10367	-0-	10367	29446	9465	2	902	9	Y	820	791	0			66
05	39721	X	10275	-0-	-29446	-0-	9455	2	820	9	Y	745	774	0			37
06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	11565	2	761	9	Y	692	706	0			23
07	11842	X	11217	-0-	-625	-0-	10381	2	836	9	Y	760	700	0			83
08	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					83

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

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

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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	650					Y	229	216	1			42
04	DLQ	G-10	535	-0-	535	1185	210 297	1 9	28	4	Y	270	258	1			54
05	1703	X	518	-0-	-1185	-0-	182 325	1 9	11	4	Y	295	256	1			93
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	253	307	1			39
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	235	182	1			92
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

03	16461	X	13108	-0-	-3353	-0-	10449	2	1941	4	N	653	750	1	14	8		127
							718	9										
04	15930	X	15533	-0-	-397	-0-	14842	2	691	9	N	628	380	1				375
05	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	17261	2	1085	9	N	986	947	1				414
06	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	17616	2	788	9	N	716	737	1				393
07	21204	X	19341	-0-	-1863	-0-	18480	2	861	9	N	783	916	1				260
08	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT						260

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

03	DLQ G-10		7087	-0-	7087	13135	6646	2	441	9	Y	401	415	0				27
04	DLQ G-10		9421	-0-	9421	22556	8898	2	523	9	Y	475	464	0				38
05	33507	X	10951	-0-	-22556	-0-	10296	2	655	9	Y	595	604	0				29
06	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	8680	2	658	9	Y	598	607	0				20
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9101	2	846	9	Y	769	705	0				84
08	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT						84

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

03	DLQ G-10		2713	-0-	2713	2713	2219	2	494	9	Y	449	546	1				91
04	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4040	917	2	410	9	Y	373	364	1				100
05	5290	X	1250	-0-	-4040	-0-	866	2	384	9	Y	349						449
06	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	1649	2	355	9	Y	323	373	1				399
07	2728	X	1977	-0-	-751	-0-	1677	2	300	9	Y	273	367	1				305
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT						305

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

03	DLQ G-10		5142	-0-	5142	10813	4461	2	681	9	Y	619	642	0				41
04	DLQ G-10		7654	-0-	7654	18467	6642	2	1012	9	Y	920	887	0				74
05	28005	X	9538	-0-	-18467	-0-	8687	2	851	9	Y	774	810	0				38
06	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	6767	2	844	9	Y	767	779	0				26
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	9516	2	921	9	Y	837	772	0				91
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT						91

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

03	DLQ G-10		6103	-0-	6103	14413	5408	2	695	9	Y	632	648	0				42
04	DLQ G-10		6826	-0-	6826	21239	6170	2	656	9	Y	596	590	0				48
05	28979	X	7740	-0-	-21239	-0-	7093	2	647	9	Y	588	607	0				29
06	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	7728	2	626	9	Y	569	579	0				19
07	9207	X	8580	-0-	-627	-0-	7881	2	699	9	Y	635	585	0				69
08	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT						69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PICKPOCKET 21 WELL #: 1H RRCID -> 289068 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9853 - 14425

03	DLQ G-10		3417	-0-	3417	8166	441	1	2514	2	Y	322	307	1			59
							108	4	354	9							
04	DLQ G-10		2196	-0-	2196	10362	442	1	1340	2	Y	365	350	1			74
							12	4	402	9							
05	12674	X	2312	-0-	-10362	-0-	426	1	1592	2	Y	266	250	1			90
							1	4	293	9							
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	447	1	2897	2	Y	329	368	1			51
							362	9									
07	5270	X	3879	-0-	-1391	-0-	460	1	3080	2	Y	308	239	1			120
							339	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					120

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	12179	2	1794	4	N	1401	1334	1	23	8	202
							1541	9									
04	11760	X	9059	-0-	-2701	-0-	6996	2	818	4	N	1132	1118	1			216
							1245	9									
05	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	9903	2	1595	4	N	1218	941	1			493
							1340	9									
06	14520	X	8431	-0-	-6089	-0-	6100	2	1016	4	N	1195	1477	1			211
							1315	9									
07	15500	X	8638	-0-	-6862	-0-	5510	2	1663	4	N	1332	1280	1			263
							1465	9									
08	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					263

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

03	DLQ G-10		3026	-0-	3026	7432	382	1	2182	2	Y	322	310	1			59
							108	4	354	9							
04	DLQ G-10		2154	-0-	2154	9586	442	1	1298	2	Y	365	350	1			74
							12	4	402	9							
05	12040	X	2454	-0-	-9586	-0-	428	1	1730	2	Y	268	251	1			91
							1	4	295	9							
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	444	1	2872	2	Y	322	363	1			50
							354	9									
07	4867	X	3956	-0-	-911	-0-	470	1	3147	2	Y	308	238	1			120
							339	9									
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					120

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

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

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

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
03	DLQ	G-10	713	-0-	713	1525	713	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	2642	1117	1			Y	-0-					-0-
05		2877 N	235	-0-	-2642	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
03	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	16905	2	214	4	N	451	463	0	151	1	248
							496	9									
04	16620	X	12972	-0-	-3648	-0-	12438	2	534	9	N	485	471	0			262
05	17174	X	14402	-0-	-2772	-0-	12994	2	680	4	N	662	700	0			224
							728	9									
06	17040	X	13763	-0-	-3277	-0-	13258	2	505	9	N	459	403	0			280
07	17608	X	16461	-0-	-1147	-0-	15150	2	678	4	N	575	557	0			298
							633	9									
08	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					298

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
03	DLQ G-10		18930	-0-	18930	40266	523	1	16136	2	Y	1060	1225	0			86
							1105	4	1166	9							
04	DLQ G-10		12299	-0-	12299	52565	570	1	10747	2	Y	893	876	0			103
							982	9									
05	64057	X	11492	-0-	-52565	-0-	589	1	10262	2	Y	583	608	0			78
							641	9									
06	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	570	1	12693	2	Y	709	669	0			118
							907	4	780	9							
07	23622	X	17405	-0-	-6217	-0-	589	1	15752	2	Y	966	840	0			244
							1	4	1063	9							
08	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					244

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

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
03	DLQ G-10		6540	-0-	6540	13793	1996	1	4171	2	Y	339	209	1			225
							373	9									
04	DLQ G-10		5171	-0-	5171	18964	1344	1	3641	2	Y	117	296	1			46
							57	4	129	9							
05	26585	X	7621	-0-	-18964	-0-	2177	1	5006	2	Y	172	138	1			80
							249	4	189	9							
06	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	2685	1	5113	2	Y	169	80	1			169
							186	9									
07	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	2774	1	5480	2	Y	86	154	1			101
							95	9									
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					101

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	671	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2047	N	2047	-0-		-0-	-0-	923	1	1124	2	N	-0-					-0-
05	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	792	1	1477	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-		-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-		-2139	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7734	X	7734	-0-		-0-	-0-	7005	2	729	9	Y	663	685	0			44
04	9168	X	9168	-0-		-0-	-0-	8363	2	805	9	Y	732	717	0			59
05	8681	X	8681	-0-		-0-	-0-	7922	2	759	9	Y	690	715	0			34
06	9124	X	9124	-0-		-0-	-0-	8427	2	697	9	Y	634	647	0			21
07	11129	X	9315	-0-		-1814	-0-	8534	2	781	9	Y	710	654	0			77
08	9486	X	NO RPT	-0-		-9486	-0-					Y	NO RPT					77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 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
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 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
03	3348	X	1025	-0-	-2323	-0-	940	4	85	9	Y	77	65	0			22
04	3240	X	316	-0-	-2924	-0-	240	2	76	9	Y	69	64	0			27
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	15	0			12
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

03	DLQ G-10	11761	-0-	11761	19809	10954	2	807	9	Y	734	761	0			49
04	DLQ G-10	14545	-0-	14545	34354	12975	2	1570	9	Y	1427	1361	0			115
05	45915 X	11561	-0-	-34354	-0-	10252	2	1309	9	Y	1190	1246	0			59
06	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	15570	2	1178	9	Y	1071	1094	0			36
07	15097 X	12702	-0-	-2395	-0-	11352	2	1350	9	Y	1227	1129	0			134
08	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					134

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

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

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

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

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
03	DLQ G-10		2290	-0-	2290	5254	848	1	1413	2	N	26	28	1			5
							29	9									
04	DLQ G-10		2315	-0-	2315	7569	782	1	1492	2	N	21	20	1			6
							18	4	23	9							
05	15902	X	8333	-0-	-7569	-0-	799	1	7492	2	N	35	28	1			13
							3	4	39	9							
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	816	1	1786	2	N	47	49	1			11
							52	9									
07	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	854	1	7986	2	N	34	34	1			11
							37	9									
08	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					11

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
03	DLQ G-10		4759	-0-	4759	10507	998	1	3288	2	N	430	419	1			80
							473	9									
04	DLQ G-10		5505	-0-	5505	16012	905	1	4043	2	N	463	415	1			128
							48	4	509	9							
05	27152	X	11140	-0-	-16012	-0-	904	1	9679	2	N	504	443	1			189
							3	4	554	9							
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	944	1	4569	2	N	389	523	1			55
							428	9									
07	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	987	1	10475	2	N	468	461	1			62
							515	9									
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					62

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
03	DLQ G-10		5548	-0-	5548	13010	798	1	3849	2	N	819	864	1			153
							901	9									
04	DLQ G-10		8269	-0-	8269	21279	844	1	6522	2	N	750	696	1			207
							78	4	825	9							
05	33158	X	11879	-0-	-21279	-0-	892	1	10183	2	N	727	662	1			272
							4	4	800	9							
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	939	1	7676	2	N	941	1079	1			134
							1035	9									
07	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	926	1	10860	2	N	756	786	1			104
							832	9									
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					104

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

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
03	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2192	740	2	707	9	Y	643	592	0			182
04	DLQ G-10		865	-0-	865	3057	267	2	598	9	Y	544	514	0			212
05	4276	X	1219	-0-	-3057	-0-	856	2	363	9	Y	330	113	0			429
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1757	2	462	9	Y	420	527	0			322
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1871	2	299	9	Y	272	374	0			220
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					220

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	216					Y	225	202	0			64
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	216					Y	233	206	0			91
05	519	X	303	-0-	-216	-0-	47	2	256	9	Y	233	49	0			275
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	1757	2	394	9	Y	358	354	0			279
07	605	X	605	-0-	-0-	-0-	30	2	575	9	Y	523	382	0			420
08	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					420

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	567	1			292
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	431	559	1			164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	601	493	1			272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	469	541	1			200
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	718	724	1			194
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

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
03	DLQ G-10		5478	-0-	5478	15675	4405	2	1073	9	Y	975	1012	0			64
04	DLQ G-10		5711	-0-	5711	21386	5111	2	600	9	Y	545	565	0			44
05	31331	X	9945	-0-	-21386	-0-	9393	2	552	9	Y	502	521	0			25
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	6226	2	814	9	Y	740	740	0			25
07	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	10578	2	992	9	Y	902	829	0			98
08	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					98

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

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
03	DLQ G-10		25856	-0-	25856	54531	23591	2	2265	9	N	2059	2131	1			100
04	DLQ G-10		27538	-0-	27538	82069	24971	2	254	4	N	2103	1941	1			262
							2313	9									
05	93286	X	11217	-0-	-82069	-0-	9218	2	216	4	N	1621	1603	1			280
							1783	9									
06	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	25291	2	210	4	N	1780	1793	1			267
							1958	9									
07	31744	X	11552	-0-	-20192	-0-	9539	2	5	4	N	1825	1940	1			152
							2008	9									
08	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					152

OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851

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
03	22661	X	11493	-0-	-11168	-0-	10581	2	912	9	Y	829	876	0			55
04	18900	X	9427	-0-	-9473	-0-	8701	2	726	9	Y	660	662	0			53
05	20398	X	15173	-0-	-5225	-0-	13374	2	1799	9	Y	1635	1607	0			81
06	20760	X	17543	-0-	-3217	-0-	16441	2	1102	9	Y	1002	1050	0			33
07	21452	X	15490	-0-	-5962	-0-	14587	2	903	9	Y	821	765	0			89
08	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

A CLASSIC DASH 18-15 WELL #: 2H RRCID -> 294721 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10117 - 19334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15451	-0-	15451	29236	12853	2	2598	9	Y	2362	2575	1	5	8	211
04	DLQ G-10		710	-0-	710	29946	465	2	245	9	Y	223	375	1			59
05	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	-0-					59
06	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	11908	2	2112	9	Y	1920	1840	1			139
07	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	16153	2	2278	9	Y	2071	1842	1			368
08	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					368

UL DINO JUICE 18-40-45 WB1 WELL #: 3H RRCID -> 296753 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12836 - 26624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		27697	-0-	27697	53654	347	1	17758	2	Y	8334	8342	0			93
							425	4	9167	9							
04	DLQ G-10		24753	-0-	24753	78407	331	1	17336	2	Y	6405	6400	0			98
							40	4	7046	9							
05	103497	X	25090	-0-	-78407	-0-	514	1	17895	2	Y	5964	5973	0			89
							121	4	6560	9							
06	24496	X	24496	-0-	-0-	-0-	575	1	17811	2	Y	5318	5313	0			94
							260	4	5850	9							
07	27537	X	27537	-0-	-0-	-0-	705	1	20589	2	Y	5443	5457	0			80
							256	4	5987	9							
08	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					80

UL DINO JUICE 18-40-45 3B3 WELL #: 10H RRCID -> 296754 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11450 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		15535	-0-	15535	29592	203	1	10389	2	Y	4267	4265	0			48
							249	4	4694	9							
04	DLQ G-10		16766	-0-	16766	46358	228	1	11931	2	Y	4164	4152	0			60
							27	4	4580	9							
05	61374	X	15016	-0-	-46358	-0-	301	1	10491	2	Y	3775	3782	0			53
							71	4	4153	9							
06	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	355	1	10995	2	Y	3799	3796	0			56
							160	4	4179	9							
07	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	407	1	11896	2	Y	4223	4219	0			60
							148	4	4645	9							
08	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					60

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 2H RRCID -> 297109 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 9171 PERF. N/A

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

DIRE WOLF 70 WC A WELL #: 1H RRCID -> 299185 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12687 - 24579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	6	0	1	8	3
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	1	1	0			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	32405	-0-	-2532	-0-	492	1	25220	2	N	5536	5554	0			66
							603	4	6090	9							
04	31830	X	31545	-0-	-285	-0-	478	1	25014	2	N	5450	5423	0			93
							58	4	5995	9							
05	32643	X	31845	-0-	-798	-0-	712	1	24804	2	N	5601	5602	0			92
							168	4	6161	9							
06	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	874	1	27082	2	N	5417	5398	0			111
							395	4	5959	9							
07	36177	X	36177	-0-	-0-	-0-	963	1	28130	2	N	6122	6136	0			97
							350	4	6734	9							
08	32612	X	NO RPT	-0-	-32612	-0-					N	NO RPT					97

TRIGO EXPLORATION LLC 103951
EFG-GUS STATE 57-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 301433 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10562 - 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
03	328869	X	159896	-0-	-168973	-0-	6850	1	145368	3	N	6980	6980	0			120
							7678	9									
04	176899	X	176899	-0-	-0-	-0-	7621	1	161728	3	N	6864	6864	0			120
							7550	9									
05	175246	X	175246	-0-	-0-	-0-	7559	1	160427	3	N	6600	6600	0			120
							7260	9									
*06	148970	X	148970	-0-	-0-	-0-	6446	1	136786	3	N	5216	5216	0			120
							5738	9									
*07	141329	X	141329	-0-	-0-	-0-	6123	1	129933	3	N	4794	4794	0			120
							5273	9									
08	161961	X	161961	-0-	-0-	-0-	7041	1	149417	3	N	5003	5003	0			120
							5503	9									

EFG-GUS STATE 57-T2-42 WELL #: 4H RRCID -> 301434 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10599 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306855	X	140997	-0-	-165858	-0-	5954	1	126349	3	N	7904	7904	0			120
							8694	9									
04	136760	X	136760	-0-	-0-	-0-	5877	1	124719	3	N	5604	5604	0			120
							6164	9									
05	143040	X	143040	-0-	-0-	-0-	6188	1	131324	3	N	5025	5025	0			120
							5528	9									
*06	126057	X	126057	-0-	-0-	-0-	5488	1	116463	3	N	3733	3733	0			120
							4106	9									
*07	146459	X	146459	-0-	-0-	-0-	6383	1	135461	3	N	4195	4195	0			120
							4615	9									
08	148049	X	148049	-0-	-0-	-0-	6482	1	137565	3	N	3638	3638	0			120
							4002	9									

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 5H RRCID -> 301437 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10784 - 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
03	297293	X	128633	-0-	-168660	-0-	5560	1	117991	3	N	4620	4620	0			120
							5082	9									
04	122306	X	122306	-0-	-0-	-0-	5291	1	112286	3	N	4299	4299	0			120
							4729	9									
05	143870	X	143870	-0-	-0-	-0-	6264	1	132942	3	N	4240	4240	0			120
							4664	9									
*06	147992	X	147992	-0-	-0-	-0-	6483	1	137596	3	N	3557	3557	0			120
							3913	9									
*07	136408	X	136408	-0-	-0-	-0-	5998	1	127284	3	N	2842	2842	0			120
							3126	9									
08	127518	X	127518	-0-	-0-	-0-	5640	1	119703	3	N	1977	1977	0			120
							2175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRIGO EXPLORATION LLC //CONT.// 103951
EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 6H RRCID -> 301438 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10269 PERF.10549 - 15125

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	EOM BALANCE
03	274608	X	118956	-0-		-155652	-0-	5130	1	108870	3	N	4505	4505	0	120
								4956	9							
04	134444	X	134444	-0-		-0-	-0-	5786	1	122798	3	N	5327	5327	0	120
								5860	9							
05	142473	X	142473	-0-		-0-	-0-	6192	1	131421	3	N	4418	4418	0	120
								4860	9							
*06	120663	X	120663	-0-		-0-	-0-	5256	1	111548	3	N	3508	3508	0	120
								3859	9							
*07	140315	X	140315	-0-		-0-	-0-	6151	1	130528	3	N	3305	3305	0	120
								3636	9							
08	117481	X	117481	-0-		-0-	-0-	5158	1	109461	3	N	2602	2602	0	120
								2862	9							

PERUN ENERGY LLC 104430
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21064	X	21064	-0-		-0-	-0-	20507	2	557	9	Y	506	515	0	89
04	20854	X	20854	-0-		-0-	-0-	20111	2	396	4	Y	315	321	0	83
								347	9							
05	21235	X	20447	-0-		-788	-0-	17129	2	2848	4	Y	427	424	0	86
								470	9							
06	20550	X	19173	-0-		-1377	-0-	16084	2	2682	4	Y	370	364	0	92
								407	9							
07	21235	X	19526	-0-		-1709	-0-	16746	2	2378	4	Y	365	374	0	83
								402	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			83

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	20038	-0-		-980	-0-	19168	2	870	9	Y	791	786	0	112
04	20340	X	19961	-0-		-379	-0-	19142	2	26	4	Y	721	731	0	102
								793	9							
05	21018	X	20123	-0-		-895	-0-	19087	2	117	4	Y	835	830	0	107
								919	9							
06	20340	X	19542	-0-		-798	-0-	18731	2	811	9	Y	737	709	0	135
07	21018	X	16699	-0-		-4319	-0-	16018	2	15	4	Y	605	639	0	101
								666	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			101

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29668	X	29668	-0-		-0-	-0-	27603	2	2065	9	Y	1877	1872	0	267
04	29577	X	29577	-0-		-0-	-0-	27566	2	38	4	Y	1794	1808	0	253
								1973	9							
05	31500	X	31500	-0-		-0-	-0-	29115	2	178	4	Y	2006	2002	0	257
								2207	9							
06	27768	X	27768	-0-		-0-	-0-	25835	2	1933	9	Y	1757	1692	0	322
07	31159	X	31159	-0-		-0-	-0-	29374	2	28	4	Y	1597	1658	0	261
								1757	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			261

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22419	X	22419	-0-	-0-	-0-	20956	2	1463	9	Y	1330	1331	0			230
04	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	20551	2	404	4	Y	764	789	0			205
							840	9									
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	17680	2	2939	4	Y	1160	1135	0			230
							1276	9									
06	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	16928	2	2823	4	Y	985	969	0			246
							1084	9									
07	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	18163	2	2580	4	Y	1064	1073	0			237
							1170	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					237

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	14158	-0-	-2148	-0-	12944	2	1214	9	N	1104	1206	0			453
04	15780	X	13725	-0-	-2055	-0-	12944	2	781	9	N	710	616	0			547
05	16306	X	10700	-0-	-5606	-0-	10120	2	580	9	N	527	689	0			385
06	13710	X	10822	-0-	-2888	-0-	10011	2	811	9	N	737	622	0			500
07	14198	X	13406	-0-	-792	-0-	12495	2	911	9	N	828	828	0			500
08	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					N	NO RPT					500

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	14396	-0-	-3026	-0-	13524	2	872	9	Y	793	829	0			119
04	16860	X	14674	-0-	-2186	-0-	13506	2	18	4	Y	1045	1021	0			143
							1150	9									
05	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	17193	2	105	4	Y	1352	1325	0			170
							1487	9									
06	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	16212	2	1245	9	Y	1132	1094	0			208
07	17205	X	17111	-0-	-94	-0-	15997	2	15	4	Y	999	1043	0			164
							1099	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					164

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

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	18476	2	1624	9	Y	1476	1480	0			212
04	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	18451	2	25	4	Y	1498	1500	0			210
							1648	9									
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	19520	2	120	4	Y	1561	1570	0			201
							1717	9									
06	21016	X	21016	-0-	-0-	-0-	19433	2	1583	9	Y	1439	1378	0			262
07	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	20393	2	20	4	Y	1393	1430	0			225
							1532	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22059	X	22059	-0-	-0-	-0-	20319	2	1740	9	Y	1582	1529	0			218
04	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	20291	2	28	4	Y	1321	1350	0			189
							1453	9									
05	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	23439	2	143	4	Y	1407	1415	0			181
							1548	9									
06	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	21961	2	1256	9	Y	1142	1112	0			211
07	25188	X	25188	-0-	-0-	-0-	23885	2	23	4	Y	1164	1188	0			187
							1280	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					187

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30376	X	30376	-0-	-0-	-0-	28752	2	1624	9	Y	1476	1461	0			209
04	30201	X	30201	-0-	-0-	-0-	28713	2	39	4	Y	1317	1339	0			187
							1449	9									
05	32360	X	32360	-0-	-0-	-0-	30373	2	186	4	Y	1637	1617	0			207
							1801	9									
06	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	27767	2	1454	9	Y	1322	1285	0			244
07	29721	X	29721	-0-	-0-	-0-	28334	2	27	4	Y	1236	1279	0			201
							1360	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42160	X	36918	-0-	-5242	-0-	339	1	32685	2	Y	2380	2378	0			85
							1276	4	2618	9							
04	38610	X	30683	-0-	-7927	-0-	27470	2	798	4	Y	2195	2206	0			74
							2415	9									
05	39897	X	28718	-0-	-11179	-0-	55	1	24932	2	Y	2131	2131	0			74
							1387	4	2344	9							
06	37920	X	25076	-0-	-12844	-0-	637	1	21033	2	Y	1791	1789	0			76
							1436	4	1970	9							
07	38843	X	28746	-0-	-10097	-0-	1924	1	22073	2	Y	2283	2255	0			104
							2238	4	2511	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11780	-0-	-372	-0-	105	1	10146	2	Y	1030	1025	0			37
							396	4	1133	9							
04	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	8392	2	244	4	Y	983	987	0			33
							1081	9									
05	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	17	1	7898	2	Y	988	986	0			35
							439	4	1087	9							
06	11400	X	9657	-0-	-1743	-0-	238	1	7837	2	Y	952	947	0			40
							535	4	1047	9							
07	11780	X	11214	-0-	-566	-0-	744	1	8538	2	Y	969	965	0			44
							866	4	1066	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	12251	-0-	-25	-0-	113	1	10846	2	Y	790	790	0			28
							423	4	869	9							
04	11880	X	11629	-0-	-251	-0-	10499	2	305	4	Y	750	753	0			25
							825	9									
05	12896	X	11340	-0-	-1556	-0-	22	1	10033	2	Y	661	663	0			23
							558	4	727	9							
06	12480	X	11562	-0-	-918	-0-	300	1	9908	2	Y	616	613	0			26
							676	4	678	9							
07	12896	X	12103	-0-	-793	-0-	837	1	9608	2	Y	622	620	0			28
							974	4	684	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	17312	2	1574	9	Y	1431	1448	0			207
04	18850	X	18850	-0-	-0-	-0-	17288	2	23	4	Y	1399	1409	0			197
							1539	9									
05	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	17474	2	107	4	Y	1473	1480	0			190
							1620	9									
06	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	16816	2	1456	9	Y	1324	1272	0			242
07	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	17635	2	17	4	Y	1187	1235	0			194
							1306	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	17835	-0-	-1540	-0-	167	1	16044	2	Y	907	908	0			32
							626	4	998	9							
04	18750	X	6772	-0-	-11978	-0-	6232	2	181	4	Y	326	346	0			12
							359	9									
05	20057	X	11923	-0-	-8134	-0-	23	1	10458	2	Y	782	767	0			27
							582	4	860	9							
06	19410	X	10745	-0-	-8665	-0-	272	1	8990	2	Y	790	784	0			33
							614	4	869	9							
07	20057	X	12999	-0-	-7058	-0-	878	1	10079	2	Y	927	918	0			42
							1022	4	1020	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	9061	-0-	-394	-0-	80	1	7659	2	Y	930	925	0			33
							299	4	1023	9							
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	8563	2	248	4	Y	877	880	0			30
							965	9									
05	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	19	1	8363	2	Y	870	870	0			30
							465	4	957	9							
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	240	1	7931	2	Y	839	834	0			35
							542	4	923	9							
07	9455	X	9371	-0-	-84	-0-	619	1	7099	2	Y	848	844	0			39
							720	4	933	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	3225	-0-	-4680	-0-	1654	2	1571	9	Y	1428	1452	0			251
04	7650	X	2757	-0-	-4893	-0-	1622	2	32	4	Y	1003	996	0			258
							1103	9									
05	7223	X	2911	-0-	-4312	-0-	1422	2	236	4	Y	1139	1162	0			235
							1253	9									
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	5832	2	973	4	Y	1177	1126	0			286
							1295	9									
07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	5348	2	759	4	Y	1063	1105	0			244
							1169	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					244

TEA TIME STATE EAST WELL #: 1H RRCID -> 293058 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9930 - 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
03	13020	X	11194	-0-	-1826	-0-	9315	2	1879	9	Y	1708	1749	0			302
04	12240	X	10504	-0-	-1736	-0-	9136	2	180	4	Y	1080	1098	0			284
							1188	9									
05	11811	X	11373	-0-	-438	-0-	8423	2	1400	4	Y	1409	1408	0			285
							1550	9									
06	11430	X	9441	-0-	-1989	-0-	7037	2	1174	4	Y	1118	1119	0			284
							1230	9									
07	11811	X	9153	-0-	-2658	-0-	6889	2	978	4	Y	1169	1190	0			263
							1286	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

EDDIE GUNNER STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 294720 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9768 - 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
03	23343	X	9478	-0-	-13865	-0-	8190	2	1288	9	Y	1171	1096	0			189
04	22590	X	9080	-0-	-13510	-0-	8032	2	158	4	Y	809	793	0			205
							890	9									
05	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	8215	2	1366	4	Y	1083	1071	0			217
							1191	9									
06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	8981	2	1498	4	Y	1054	1014	0			257
							1159	9									
07	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	9759	2	1386	4	Y	1024	1049	0			232
							1126	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					232

PASSMORE-JOHNSON STATE WELL #: 1H RRCID -> 294722 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10102 - 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
03	46810	X	25118	-0-	-21692	-0-	230	1	22179	2	Y	1675	1703	0			61
							866	4	1843	9							
04	45300	X	23193	-0-	-22107	-0-	20699	2	601	4	Y	1721	1724	0			58
							1893	9									
05	46810	X	38181	-0-	-8629	-0-	73	1	33123	2	Y	2857	2817	0			98
							1842	4	3143	9							
06	40800	X	32339	-0-	-8461	-0-	828	1	27318	2	Y	2116	2124	0			90
							1865	4	2328	9							
07	40734	X	37492	-0-	-3242	-0-	2542	1	29168	2	Y	2567	2540	0			117
							2958	4	2824	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 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
03	12152	X	11779	-0-	-373	-0-	105	1	10146	2	Y	1029	1024	0			37
							396	4	1132	9							
04	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	8392	2	244	4	Y	983	987	0			33
							1081	9									
05	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	17	1	7898	2	Y	988	986	0			35
							439	4	1087	9							
06	11400	X	9657	-0-	-1743	-0-	238	1	7837	2	Y	952	947	0			40
							535	4	1047	9							
07	11780	X	11214	-0-	-566	-0-	744	1	8538	2	Y	969	965	0			44
							866	4	1066	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

WINKLER-HOWE STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 295227 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10072 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	2504	-0-	-2394	-0-	24	1	2285	2	Y	96	96	0			3
							89	4	106	9							
04	4320	X	2196	-0-	-2124	-0-	1957	2	57	4	Y	165	163	0			5
							182	9									
05	3751	X	3092	-0-	-659	-0-	6	1	2581	2	Y	328	322	0			11
							144	4	361	9							
06	2430	X	2368	-0-	-62	-0-	61	1	2025	2	Y	131	136	0			6
							138	4	144	9							
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	214	1	2451	2	Y	197	194	0			9
							249	4	217	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

B BOMB WEST WELL #: 4H RRCID -> 295234 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10483 - 18808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18197	X	18155	-0-	-42	-0-	146	1	14080	2	Y	3072	3050	0			109
							550	4	3379	9							
04	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	15475	2	449	4	Y	2858	2871	0			96
							3144	9									
05	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	35	1	15803	2	Y	2749	2749	0			96
							879	4	3024	9							
06	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	479	1	15798	2	Y	2684	2667	0			113
							1078	4	2952	9							
07	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	1346	1	15440	2	Y	2753	2740	0			126
							1566	4	3028	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

CHERRY HILL EAST WELL #: 1H RRCID -> 295235 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10039 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28303	X	25774	-0-	-2529	-0-	228	1	21944	2	Y	2495	2490	0			89
							857	4	2745	9							
04	27390	X	20231	-0-	-7159	-0-	17663	2	513	4	Y	1868	1894	0			63
							2055	9									
05	28303	X	15115	-0-	-13188	-0-	28	1	12830	2	Y	1403	1417	0			49
							714	4	1543	9							
06	27060	X	13836	-0-	-13224	-0-	341	1	11256	2	Y	1337	1329	0			57
							768	4	1471	9							
07	27962	X	26185	-0-	-1777	-0-	1780	1	20427	2	Y	1734	1712	0			79
							2071	4	1907	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
B BOMB EAST WELL #: 3H RRCID -> 295375 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10557 - 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
03	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	142	1	13712	2	Y	2692	2673	0			95
							535	4	2961	9							
04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	15071	2	437	4	Y	2505	2516	0			84
							2756	9									
05	18930	X	18930	-0-	-0-	-0-	34	1	15390	2	Y	2409	2409	0			84
							856	4	2650	9							
06	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	466	1	15385	2	Y	2352	2337	0			99
							1050	4	2587	9							
07	20525	X	20525	-0-	-0-	-0-	1310	1	15037	2	Y	2412	2401	0			110
							1525	4	2653	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 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
03	19540	X	19540	-0-	-0-	-0-	169	1	16302	2	Y	2212	2208	0			79
							636	4	2433	9							
04	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	15327	2	445	4	Y	1981	1993	0			67
							2179	9									
05	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	21	1	9532	2	Y	1234	1257	0			44
							530	4	1357	9							
06	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	238	1	7866	2	Y	1148	1143	0			49
							537	4	1263	9							
07	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	1323	1	15176	2	Y	1540	1519	0			70
							1539	4	1694	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 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
03	34038	X	32580	-0-	-1458	-0-	2193	1	27768	2	Y	2352	2444	0			308
							32	4	2587	9							
04	34955	X	34955	-0-	-0-	-0-	2083	1	29346	2	Y	3065	3216	0			157
							154	4	3372	9							
05	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	2305	1	29158	2	Y	3080	3110	0			127
							127	4	3388	9							
06	31717	X	31717	-0-	-0-	-0-	2135	1	26790	2	Y	2320	2325	0			122
							240	4	2552	9							
07	35154	X	31297	-0-	-3857	-0-	2037	1	26695	2	Y	2331	2325	0			128
							1	4	2564	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33201	X	25022	-0-	-8179	-0-	1700	1	21521	2	Y	1615	1489	0			188
							24	4	1777	9							
04	32672	X	32672	-0-	-0-	-0-	1953	1	27514	2	Y	2783	2832	0			139
							144	4	3061	9							
05	33201	X	29862	-0-	-3339	-0-	2016	1	25505	2	Y	2027	2081	0			85
							111	4	2230	9							
06	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	2059	1	25836	2	Y	1602	1603	0			84
							231	4	1762	9							
07	33201	X	30056	-0-	-3145	-0-	2005	1	26286	2	Y	1604	1602	0			86
							1	4	1764	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43617	X	34683	-0-	-8934	-0-	2351	1	29766	2	Y	2302	2112	0			266
							34	4	2532	9							
04	41880	X	37628	-0-	-4252	-0-	2255	1	31778	2	Y	3117	3225	0			158
							166	4	3429	9							
05	43276	X	38729	-0-	-4547	-0-	2564	1	32429	2	Y	3267	3290	0			135
							142	4	3594	9							
06	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	2398	1	30081	2	Y	2554	2555	0			134
							269	4	2809	9							
07	38874	X	35479	-0-	-3395	-0-	2315	1	30347	2	Y	2560	2555	0			139
							1	4	2816	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 299120 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10760 - 17597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	11245	-0-	-2705	-0-	306	1	8887	2	Y	1807	1825	0			12
							64	4	1988	9							
04	13500	X	10181	-0-	-3319	-0-	70	1	8217	2	Y	1722	1722	0			12
							1894	9									
05	13950	X	11794	-0-	-2156	-0-	9780	2	2014	9	Y	1831	1830	0			13
06	13350	X	11625	-0-	-1725	-0-	923	1	8811	2	Y	1678	1679	0			12
							45	4	1846	9							
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	1942	1	7836	2	Y	1737	1735	0			14
							2	4	1911	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

JOHNSON STATE 19 WELL #: 2H RRCID -> 299294 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10157 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40238	X	39766	-0-	-472	-0-	350	1	33742	2	Y	3961	3949	0			141
							1317	4	4357	9							
04	38940	X	37976	-0-	-964	-0-	32965	2	957	4	Y	3685	3702	0			124
							4054	9									
05	40238	X	38203	-0-	-2035	-0-	71	1	32290	2	Y	3678	3674	0			128
							1796	4	4046	9							
06	38940	X	35099	-0-	-3841	-0-	868	1	28639	2	Y	3306	3294	0			140
							1955	4	3637	9							
07	40238	X	26197	-0-	-14041	-0-	1728	1	19834	2	Y	2385	2414	0			111
							2011	4	2624	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

JOHNSON STATE 19B WELL #: 3H RRCID -> 299298 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10601 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50419	X	50419	-0-	-0-	-0-	475	1	45764	2	Y	2175	2171	0			77
							1787	4	2393	9							
04	48810	X	47935	-0-	-875	-0-	44447	2	1291	4	Y	1997	2007	0			67
							2197	9									
05	50437	X	48578	-0-	-1859	-0-	97	1	43893	2	Y	1952	1951	0			68
							2441	4	2147	9							
06	48810	X	46333	-0-	-2477	-0-	1224	1	40387	2	Y	1786	1778	0			76
							2757	4	1965	9							
07	50437	X	45876	-0-	-4561	-0-	3221	1	36959	2	Y	1772	1767	0			81
							3747	4	1949	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 62H RRCID -> 299706 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10610 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	35	1	3359	2	Y	701	708	0			25
							131	4	771	9							
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3573	2	104	4	Y	698	700	0			23
							768	9									
05	7130	X	4924	-0-	-2206	-0-	9	1	3934	2	Y	693	692	0			24
							219	4	762	9							
06	6900	X	5002	-0-	-1898	-0-	118	1	3889	2	Y	664	660	0			28
							265	4	730	9							
07	7130	X	5469	-0-	-1661	-0-	344	1	3950	2	Y	704	700	0			32
							401	4	774	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

CHERRY BOMB 10-9 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 299707 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10237 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	4296	-0-	-3051	-0-	35	1	3359	2	Y	701	708	0			25
							131	4	771	9							
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	3573	2	104	4	Y	698	700	0			23
							768	9									
05	7130	X	4924	-0-	-2206	-0-	9	1	3934	2	Y	693	692	0			24
							219	4	762	9							
06	6900	X	5002	-0-	-1898	-0-	118	1	3889	2	Y	664	660	0			28
							265	4	730	9							
07	7130	X	5469	-0-	-1661	-0-	344	1	3950	2	Y	704	700	0			32
							401	4	774	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HERD 20 WELL #: 4H RRCID -> 299731 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10138 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11779	-0-	-373	-0-	105	1	10146	2	Y	1029	1024	0			37
							396	4	1132	9							
04	11160	X	9716	-0-	-1444	-0-	8392	2	243	4	Y	983	987	0			33
							1081	9									
05	11036	X	9441	-0-	-1595	-0-	17	1	7898	2	Y	988	986	0			35
							439	4	1087	9							
06	11400	X	9657	-0-	-1743	-0-	238	1	7837	2	Y	952	947	0			40
							535	4	1047	9							
07	11780	X	11214	-0-	-566	-0-	744	1	8538	2	Y	969	965	0			44
							866	4	1066	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 4H RRCID -> 300086 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10695 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	15234	-0-	-1723	-0-	2651	1	10728	2	Y	1686	1692	0			47
							1855	9									
04	16380	X	14490	-0-	-1890	-0-	1494	1	11086	2	Y	1712	1675	0			84
							27	4	1883	9							
05	16120	X	14433	-0-	-1687	-0-	765	1	11912	2	Y	1558	1581	0			61
							42	4	1714	9							
06	15600	X	14099	-0-	-1501	-0-	1300	1	11017	2	Y	1580	1566	0			75
							44	4	1738	9							
07	15624	X	14256	-0-	-1368	-0-	12471	1	16	4	Y	1608	1594	0			89
							1769	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
SUGAR RAIDER 191 WELL #: 5H RRCID -> 300087 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10763 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	18370	-0-	-1687	-0-	3188	1	12901	2	Y	2074	2078	0			57
							2281	9									
04	18660	X	13059	-0-	-5601	-0-	1337	1	9927	2	Y	1610	1587	0			80
							24	4	1771	9							
05	19034	X	1293	-0-	-17741	-0-	74	1	1149	2	Y	60	134	0			6
							4	4	66	9							
06	18420	X	1950	-0-	-16470	-0-	196	1	1657	2	Y	82	84	0			4
							7	4	90	9							
07	18383	X	4025	-0-	-14358	-0-	1913	1	2	4	Y	1918	1821	0			101
							2110	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					101

SUGAR RAIDER 191 WELL #: 2H RRCID -> 300268 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10376 - 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
03	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	2982	1	12067	2	Y	2766	2777	0			76
							3043	9									
04	17911	X	17911	-0-	-0-	-0-	1723	1	12790	2	Y	3061	2987	0			150
							31	4	3367	9							
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	862	1	13427	2	Y	2984	3017	0			117
							48	4	3282	9							
06	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	1476	1	12505	2	Y	2906	2884	0			139
							50	4	3197	9							
07	17329	X	16924	-0-	-405	-0-	13561	1	17	4	Y	3042	3013	0			168
							3346	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287

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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		8476	-0-	8476	18278	6842	3	1634	9	Y	1485	1571	0			1190
04	T. A.		6911	-0-	6911	25189	5629	3	1282	9	Y	1165	469	0	479	1	1407
05	31107	X	5918	-0-	-25189	-0-	4949	3	969	9	Y	881	407	0	475	1	1406
06	10500	X	2045	-0-	-8455	-0-	1728	3	317	9	Y	288	1387	0			307
07	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	14					321
08	T. A.		1093	-0-	1093	1093	517	3	576	9	Y	524	51	0			794

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	106	1	2050	3	N	1707	1722	0			113
							1878	9									
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	100	1	2743	3	N	1742	1675	0			180
							1916	9									
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	94	1	2370	3	N	1903	1892	0			191
							2093	9									
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	92	1	2667	3	N	1953	1960	0			184
							2148	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	102	1	3498	3	N	1993	1978	0			199
							2192	9									
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	59	1	2542	3	N	2033	2078	0			154
							2236	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

03	17329	X	11882	-0-	-5447	-0-	9757	3	2125	9	N	1932	1732	0			1548
04	16770	X	9176	-0-	-7594	-0-	7600	3	1576	9	N	1433	610	0	624	1	1747
05	17329	X	7328	-0-	-10001	-0-	6324	3	1004	9	N	913	500	0	602	1	1558
06	12030	X	7836	-0-	-4194	-0-	6823	3	1013	9	N	921	1539	0			940
07	12431	X	-0-	-0-	-12431	-0-					N	-0-					940
08	11873	X	1112	-0-	-10761	-0-	583	3	529	9	N	481	123	0			1298

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	3	86	9	N	78					376
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	3	74	9	N	67					443
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	6	3	35	9	N	32	178	1			297
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					297
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					297
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	3	45	9	N	41					338

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	182	1	1261	3	N	1114	1097	0			86
							1225	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	157	1	1078	3	N	980	1037	0			29
							1078	9									
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	113	1	766	3	N	580	580	0			29
							638	9									
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	178	1	1187	3	N	936	890	0			75
							1030	9									
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	182	1	1228	3	N	963	983	0			55
							1059	9									
08	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	212	1	1216	3	N	993	975	0			73
							1092	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	1114	1			143
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	4033	3	1658	9	N	1507	572	1			935
08	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	9943	3	1893	9	N	1721	2172	1			484

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
03	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	199	1	7927	3	N	3739	3686	0			164
							4	4	4113	9							
04	10989	X	10989	-0-	-0-	-0-	173	1	6562	3	N	3721	3761	0			124
							161	4	4093	9							
05	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	216	1	7729	3	N	3786	3823	0			87
							57	4	4165	9							
06	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	234	1	9227	3	N	4020	4015	0			92
							190	4	4422	9							
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	276	1	10399	3	N	4065	4047	0			110
							4472	9									
08	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	403	1	8695	3	N	3387	3309	0	46	1	142
							14	4	3726	9							

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
03	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	95	1	3804	3	N	3535	3499	0			155
							92	4	3889	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4256	4269	0			142
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	48	1	1731	3	N	3734	3790	0			86
							202	4	4107	9							
06	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	179	1	7038	3	N	3632	3635	0			83
							31	4	3995	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2826	2832	0			77
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	147	1	3176	3	N	1229	1223	0	32	1	51
							5	4	1352	9							

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
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	48	1	1930	3	N	2661	2623	0			117
							89	4	2927	9							
04	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	87	1	3318	3	N	2450	2485	0			82
							4	4	2695	9							
05	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	88	1	3138	3	N	2540	2563	0			59
							5	4	2794	9							
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	49	1	1928	3	N	1852	1869	0			42
							1	4	2037	9							
07	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	8	1	293	3	N	1102	1114	0			30
							1212	9									
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	3	N	1272	1237	0	12	1	53
							5	4	1399	9							

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
03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	148	1	5878	3	N	3893	3845	0			171
							16	4	4282	9							
04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	122	1	4634	3	N	3634	3683	0			122
							1260	4	3997	9							
05	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	154	1	5500	3	N	3373	3417	0			78
							283	4	3710	9							
06	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	126	1	4963	3	N	3582	3578	0			82
							468	4	3940	9							
07	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	161	1	6057	3	N	3588	3573	0			97
							3947	9									
08	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	219	1	4723	3	N	3050	2978	0	41	1	128
							8	4	3355	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	1658	1	4989	3	N	2745	2549	0			301
							3020	9									
04	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	2021	1	8853	3	N	3409	3490	0			220
							3750	9									
05	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	2456	1	11660	3	N	3609	3642	0			187
							3970	9									
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	2574	1	6448	3	N	2744	2146	0			785
							3018	9									
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	1468	1	4902	3	N	3018	360	0	2566	1	877
							3320	9									
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	1104	1	4399	3	N	2949	3500	1			326
							3244	9									

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	4122	3	3267	9	N	2970	2906	0			616
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	2044	3	2071	9	N	1883	1896	0			603
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	1835	3	2571	9	N	2337	2281	0			659
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	916	3	1053	9	N	957	404	0			1212
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	2050	3	2712	9	N	2465	2967	1			710
08	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	2047	3	2255	9	N	2050	1885	1			875

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

03	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	10741	3	4180	9	N	3800	3794	0			110
04	15906	X	15906	-0-	-0-	-0-	11210	3	4696	9	N	4269	4270	0			109
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	11682	3	4062	9	N	3693	3676	0			126
06	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	7724	3	2638	9	N	2398	2370	0			154
07	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	8776	3	3147	9	N	2861	2863	0			152
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	2738	3	924	9	N	840	965	0			27

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	127	1	11852	3	N	2994	2972	0			83
							3293	9									
04	14730	X	12622	-0-	-2108	-0-	111	1	9341	3	N	2801	2719	0			165
							89	4	3081	9							
05	15221	X	13330	-0-	-1891	-0-	115	1	9728	3	N	3164	3285	0			44
							7	4	3480	9							
06	14730	X	14055	-0-	-675	-0-	113	1	10600	3	N	3038	2998	0			84
							3342	9									
07	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	131	1	11934	3	N	3682	3679	0			87
							4050	9									
08	18035	X	18035	-0-	-0-	-0-	157	1	13877	3	N	3637	3671	0			53
							4001	9									

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	781	1	2225	3	N	1052	1328	0			391
							1157	9									
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	761	1	2238	3	N	1317	1172	0			536
							1449	9									
05	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	764	1	1925	3	N	1229	1212	0			553
							1352	9									
06	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	740	1	2487	3	N	1184	1217	0			520
							1302	9									
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	764	1	2559	3	N	1122	1101	0			541
							1234	9									
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	762	1	2183	3	N	1042	883	0			700
							24	4	1146	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	EOM BALANCE
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	163	1	841	3	N	1751	1714	0	196
							1926	9							
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	291	1	1674	3	N	1712	1739	0	169
							1883	9							
05	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	524	1	3364	3	N	1707	1740	0	136
							1878	9							
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	558	1	3858	3	N	1572	1612	0	96
							1729	9							
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	664	1	4305	3	N	1565	1536	0	125
							1722	9							
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	673	1	4152	3	N	1560	1552	0	133
							1716	9							

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	EOM BALANCE
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	236	1	1214	3	N	2114	1877	0	237
							2325	9							
04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	305	1	1755	3	N	2718	2686	0	269
							2990	9							
05	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	550	1	3527	3	N	2709	2763	0	215
							2980	9							
06	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	585	1	4044	3	N	2496	2559	0	152
							2746	9							
07	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	696	1	4514	3	N	2486	2439	0	199
							2735	9							
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	705	1	4353	3	N	2475	2463	0	211
							2723	9							

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	EOM BALANCE
03	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	11129	3	3175	9	N	2886	2895	0	84
04	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	13021	3	4217	9	N	3834	3820	0	98
05	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	8227	3	2890	9	N	2627	2635	0	90
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	4792	3	1830	9	N	1664	1647	0	107
07	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	6531	3	2555	9	N	2323	2307	0	123
08	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	7910	3	2749	9	N	2499	2543	0	79

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	EOM BALANCE
03	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	10547	3	3869	9	N	3517	3507	0	102
04	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	11739	3	4642	9	N	4220	4214	0	108
05	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	12304	3	4422	9	N	4020	3991	0	137
06	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	7978	3	3158	9	N	2871	2824	0	184
07	12757	X	12757	-0-	-0-	-0-	9310	3	3447	9	N	3134	3152	0	166
08	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	11448	3	4432	9	N	4029	4067	0	128

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	EOM BALANCE
03	15976	X	15976	-0-	-0-	-0-	2104	1	10834	3	N	2762	2705	0	309
							3038	9							
04	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	1563	1	9004	3	N	2573	2628	0	254
							2830	9							
05	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	508	1	3256	3	N	2439	2499	0	194
							2683	9							
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	540	1	3733	3	N	2246	2303	0	137
							2471	9							
07	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	642	1	4167	3	N	2237	2195	0	179
							2461	9							
08	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	651	1	4018	3	N	2227	2217	0	189
							2450	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

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
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	597	1	3073	3	N	3715	3726	0			416
							4087	9									
04	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	841	1	4847	3	N	4077	4090	0			403
							4485	9									
05	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	1518	1	9741	3	N	4064	4144	0			323
							4470	9									
06	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	1316	1	9093	3	N	3624	3726	0			221
							3986	9									
07	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	1098	1	7118	3	N	3455	3399	0			277
							3801	9									
08	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	1072	1	6615	3	N	3275	3273	0			279
							3603	9									

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

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
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	2849	3	2797	9	N	2543	2524	0			527
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1425	3	1784	9	N	1622	1630	0			519
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	1815	3	1451	9	N	1319	1466	0			372
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	984	3	504	9	N	458	228	0			602
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	2202	3	1297	9	N	1179	1441	1			340
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	2199	3	1078	9	N	980	902	1			418

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

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
03	44454	X	15034	-0-	-29420	-0-	4900	1	7564	3	N	1543	1226	1	203	8	396
							873	4	1697	9							
04	37440	X	21328	-0-	-16112	-0-	4930	1	8894	3	N	1895	1740	1	259	8	292
							5419	4	2085	9							
05	30163	X	18256	-0-	-11907	-0-	4924	1	9659	3	N	1207	1211	1	105	8	183
							2345	4	1328	9							
06	27030	X	18195	-0-	-8835	-0-	4466	1	9968	3	N	1349	1039	1	180	8	313
							2277	4	1484	9							
07	27931	X	17908	-0-	-10023	-0-	4815	1	11486	3	N	1378	1045	1	171	8	475
							91	4	1516	9							
08	22041	X	NO RPT	-0-	-22041	-0-					N	NO RPT					475

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

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
03	DLQ G-10		12517	-0-	12517	23960	440	1	11548	3	Y	426	388	1	30	8	23
							60	4	469	9							
04	DLQ G-10		12151	-0-	12151	36111	140	1	1150	3	Y	382	342	1	28	8	35
							10441	4	420	9							
05	47827	X	11716	-0-	-36111	-0-	44	1	295	3	Y	397	380	1	23	8	29
							10940	4	437	9							
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	359	1	6423	3	Y	299	309	1			19
							3618	4	329	9							
07	12679	X	11242	-0-	-1437	-0-	241	1	8543	3	Y	223	185	1	45	8	12
							2213	4	245	9							
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					12

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
03	DLQ G-10		437	-0-	437	4963	418	1	4	4	Y	14	49	1			42
							15	9									
04	DLQ G-10		2048	-0-	2048	7011	604	1	1151	3	Y	135	114	1	35	8	28
							144	4	149	9							
05	10013	X	3002	-0-	-7011	-0-	306	1	2379	3	Y	165	27	8			166
							135	4	182	9							
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	597	1	2241	3	Y	153	140	1	43	8	136
							223	4	168	9							
07	5022	X	3183	-0-	-1839	-0-	318	1	2714	3	Y	135	146	1	40	8	85
							2	4	149	9							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					85

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	606	1	14	9	Y	13	12	1			1
*07	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	1371	1	4879	3	Y	27	27	1	27	8	2
							1575	4	30	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	512	X	512	-0-	-0-	-0-	385	3	110	4	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
05	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	159	3	1286	4	Y	40	1	1	39	8	-0-
							44	9									
06	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1297	3	188	4	Y	232	189	1			43
							255	9									
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2375	3	50	4	Y	68	29	1	68	8	14
							75	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 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
03	42222	X	13980	-0-	-28242	-0-	15	1	12160	3	Y	498	437	1	8	8	148
							1257	4	548	9							
04	32040	X	17112	-0-	-14928	-0-	450	1	5077	3	Y	473	489	1	8	8	124
							11065	4	520	9							
05	33108	X	22191	-0-	-10917	-0-	463	1	1926	3	Y	386	372	1	7	8	131
							19377	4	425	9							
06	13530	X	11273	-0-	-2257	-0-	262	1	9432	3	Y	159	236	1			54
							1404	4	175	9							
07	17670	X	17279	-0-	-391	-0-	415	1	16166	3	Y	316	245	1	11	8	114
							350	4	348	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 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
03	26226	X	7036	-0-	-19190	-0-	6297	3	222	4	Y	470	434	1	44	8	146
							517	9									
04	14310	X	6928	-0-	-7382	-0-	5081	3	1452	4	Y	359	369	1	42	8	94
							395	9									
05	14787	X	10480	-0-	-4307	-0-	1080	3	8732	4	Y	607	493	1	34	8	174
							668	9									
06	14310	X	4180	-0-	-10130	-0-	3498	3	507	4	Y	159	271	1			62
							175	9									
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	8821	3	186	4	Y	610	410	1	71	8	191
							671	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					191

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		21402	-0-	21402	43276	736	1	19322	3	Y	1131	1111	1	11	8	65
							100	4	1244	9							
04	DLQ G-10		25713	-0-	25713	68989	294	1	2408	3	Y	1039	993	1	9	8	102
							21868	4	1143	9							
05	93460	X	24471	-0-	-68989	-0-	90	1	610	3	Y	1029	1043	1	8	8	80
							22639	4	1132	9							
06	20610	X	20610	-0-	-0-	-0-	665	1	11909	3	Y	1207	1211	1			76
							6708	4	1328	9							
07	22568	X	18707	-0-	-3861	-0-	386	1	13668	3	Y	1012	1011	1	14	8	63
							3540	4	1113	9							
08	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT					63

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46221	X	24538	-0-	-21683	-0-	1571	1	21139	3	Y	973	981	1	5	8	30
							758	4	1070	9							
04	34050	X	22186	-0-	-11864	-0-	1422	1	8745	3	Y	900	884	1	4	8	42
							11029	4	990	9							
05	35185	X	25532	-0-	-9653	-0-	1715	1	10317	3	Y	968	967	1	3	8	40
							12435	4	1065	9							
06	26340	X	25592	-0-	-748	-0-	1609	1	20579	3	Y	846	863	1			23
							2473	4	931	9							
07	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	1657	1	19640	3	Y	935	921	1	6	8	31
							5286	4	1029	9							
08	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662	X	4254	-0-	-14408	-0-	1225	1	1848	3	Y	536	537	1	6	8	16
							591	4	590	9							
04	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	1167	1	1374	4	Y	428	419	1	5	8	20
							471	9									
05	7502	X	4258	-0-	-3244	-0-	1412	1	465	3	Y	478	474	1	4	8	20
							1855	4	526	9							
06	7260	X	3956	-0-	-3304	-0-	1323	1	1826	3	Y	413	422	1			11
							353	4	454	9							
07	7502	X	4317	-0-	-3185	-0-	1574	1	1510	3	Y	424	412	1	9	8	14
							767	4	466	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31434	X	23999	-0-	-7435	-0-	1281	1	21537	3	Y	512	514	1	3	8	16
							618	4	563	9							
04	30420	X	21880	-0-	-8540	-0-	1136	1	9533	3	Y	485	476	1	3	8	22
							10677	4	534	9							
05	28055	X	12931	-0-	-15124	-0-	889	1	5316	3	Y	285	294	1	1	8	12
							6412	4	314	9							
06	23220	X	22827	-0-	-393	-0-	1257	1	18966	3	Y	319	323	1			8
							2253	4	351	9							
07	23994	X	21612	-0-	-2382	-0-	1413	1	15559	3	Y	388	379	1	4	8	13
							4213	4	427	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 24WA RRCID -> 296433 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9993 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41323	X	33773	-0-	-7550	-0-	2177	1	27370	3	N	3574	3523	1	9	8	206
							295	4	3931	9							
04	36270	X	26951	-0-	-9319	-0-	638	1	22549	4	N	3422	3283	1	8	8	337
							3764	9									
05	35867	X	31071	-0-	-4796	-0-	260	1	690	3	N	3475	3534	1	7	8	271
							26298	4	3823	9							
06	34710	X	30173	-0-	-4537	-0-	1916	1	15629	3	N	3062	3136	1			197
							9260	4	3368	9							
07	35867	X	32734	-0-	-3133	-0-	1880	1	21052	3	N	3659	3622	1	9	8	225
							5777	4	4025	9							
08	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					N	NO RPT					225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 296502 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10307 - 15385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49321	X	38405	-0-	-10916	-0-	2205	1	34146	3	N	1595	1566	1	4	8	91
							299	4	1755	9							
04	44640	X	35361	-0-	-9279	-0-	716	1	32810	4	N	1668	1592	1	4	8	163
							1835	9									
05	46128	X	39118	-0-	-7010	-0-	235	1	966	3	N	1519	1558	1	4	8	120
							36246	4	1671	9							
06	44640	X	30828	-0-	-13812	-0-	1838	1	17409	3	N	1269	1307	1			82
							10185	4	1396	9							
07	42346	X	41968	-0-	-378	-0-	1702	1	30516	3	N	1485	1468	1	8	8	91
							8116	4	1634	9							
08	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT					91

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 24WB RRCID -> 300895 COMPL. DATE 11/22/2025 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10356 - 18005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140957	X	122675	-0-	-18282	-0-	3659	1	108772	3	N	7708	7842	1	15	8	239
							1765	4	8479	9							
04	136410	X	113600	-0-	-22810	-0-	3016	1	54113	3	N	6381	6312	1	12	8	296
							49452	4	7019	9							
05	104401	X	104401	-0-	-0-	-0-	3362	1	44575	3	N	6061	6097	1	9	8	251
							49797	4	6667	9							
06	125940	X	101552	-0-	-24388	-0-	3041	1	83130	3	N	5259	5369	1			141
							9596	4	5785	9							
07	130138	X	99443	-0-	-30695	-0-	2691	1	72359	3	N	5242	5192	1	17	8	174
							18627	4	5766	9							
08	122667	X	NO RPT	-0-	-122667	-0-					N	NO RPT					174

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 23WA RRCID -> 300992 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 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
03	113398	X	87346	-0-	-26052	-0-	4032	1	68430	3	N	11763	11975	1	26	8	365
							1945	4	12939	9							
04	109740	X	74695	-0-	-35045	-0-	3552	1	28204	3	N	9756	9644	1	24	8	453
							32207	4	10732	9							
05	75045	X	75045	-0-	-0-	-0-	4069	1	27707	3	N	9450	9494	1	19	8	390
							32874	4	10395	9							
06	104820	X	71070	-0-	-33750	-0-	3731	1	52207	3	N	8090	8263	1			217
							6233	4	8899	9							
07	96348	X	67128	-0-	-29220	-0-	3377	1	43576	3	N	7745	7669	1	36	8	257
							11655	4	8520	9							
08	87358	X	NO RPT	-0-	-87358	-0-					N	NO RPT					257

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1971	2	18	4	Y	227	222	0	5	8	2
							250	9									
04	2160	X	2092	-0-	-68	-0-	1881	2	211	9	Y	192	190	0	2	8	2
05	2232	N	1948	-0-	-284	-0-	1766	2	182	9	Y	165	164	0	2	8	1
06	2160	N	1634	-0-	-526	-0-	1451	2	23	4	Y	145	142	0	2	8	2
							160	9									
07	2170	N	1228	-0-	-942	-0-	1095	2	19	4	Y	104	105	0			1
							114	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	2819	-0-	2819	4167	1329	2	12	4	Y	1344	1332	0	6	8	11
							1478	9									
04	DLQ	G-10	3202	-0-	3202	7369	1914	2	1288	9	Y	1171	1171	0	2	8	9
05		9813 X	2444	-0-	-7369	-0-	1629	2	815	9	Y	741	743	0	1	8	6
06		1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	1063	2	17	4	Y	361	362	0			5
							397	9									
07		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3182	2	56	4	Y	1165	1158	0			12
							1282	9									
08		2077 X	1500	-0-	-577	-0-	950	2	550	9	Y	500	507	0			5

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
03		2077 X	1518	-0-	-559	-0-	1286	2	12	4	Y	200	196	0	3	8	2
							220	9									
04		1980 X	1127	-0-	-853	-0-	925	2	202	9	Y	184	184	0	1	8	1
05		2046 X	834	-0-	-1212	-0-	571	2	263	9	Y	239	236	0	2	8	2
06		1590 X	689	-0-	-901	-0-	515	2	8	4	Y	151	150	0	1	8	2
							166	9									
07		1612 X	659	-0-	-953	-0-	505	2	9	4	Y	132	133	0			1
							145	9									
08	DLQ	G-10	581	-0-	581	581	435	2	146	9	Y	133	133	0			1

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		4650 X	1373	-0-	-3277	-0-	1248	2	11	4	Y	104	99	0	4	8	1
							114	9									
04		4500 X	1248	-0-	-3252	-0-	1147	2	101	9	Y	92	90	0	2	8	1
05		2790 X	1273	-0-	-1517	-0-	1146	2	127	9	Y	115	113	0	2	8	1
06		1650 X	888	-0-	-762	-0-	747	2	12	4	Y	117	115	0	1	8	2
							129	9									
07		1426 X	1059	-0-	-367	-0-	866	2	15	4	Y	162	162	0			2
							178	9									
08	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	1132	2	226	9	Y	205	205	0			2

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	381
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	381
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	381
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	381
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	381
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

03	10261	X	9076	-0-	-1185	-0-	8889	3	32	4	N	141	188	1			309
							155	9									
04	9270	X	8605	-0-	-665	-0-	8417	3	33	4	N	141	186	1			264
							155	9									
05	9579	X	7920	-0-	-1659	-0-	7716	3	31	4	N	157	191	1			230
							173	9									
06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9147	3	34	4	N	161	195	1			196
							177	9									
07	9083	X	4570	-0-	-4513	-0-	4350	3	31	4	N	172	132	1			236
							189	9									
08	9083	X	5596	-0-	-3487	-0-	5513	3	20	4	N	57	167	1			126
							63	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

03	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	341	1	16285	3	Y	810	774	1			225
							10	4	891	9							
04	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	809	1	15135	3	Y	637	581	1			281
							5	4	701	9							
05	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	741	1	12369	3	Y	586	753	1			114
							4	4	645	9							
06	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	46	1	17947	3	Y	767	579	1			302
							4	4	844	9							
07	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	39	1	16449	3	Y	648	528	1			422
							3	4	713	9							
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	25	1	8541	3	Y	223	548	1			97
							2	4	245	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

03	22692	X	16329	-0-	-6363	-0-	15693	3	12	4	Y	567	551	0	6	1	20
							624	9									
04	21960	X	18649	-0-	-3311	-0-	17601	3	8	4	Y	945	920	0	5	1	40
							1040	9									
05	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	17990	3	14	4	Y	1266	1267	0	8	1	31
							1393	9									
06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	16183	3	12	4	Y	1090	1112	0	1	1	8
							1199	9									
07	19282	X	18273	-0-	-1009	-0-	17006	3	5	4	Y	1147	1135	0	3	1	17
							1262	9									
08	21511	X	21511	-0-	-0-	-0-	20088	3	1	4	Y	1293	1283	0	3	1	24
							1422	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	18693	X	8871	-0-		-9822	-0-	8169	3	11	4	Y	628	612	0	3	1	23
								691	9									
04	15060	X	7284	-0-		-7776	-0-	6203	3	4	4	Y	979	958	0	1	1	43
								1077	9									
05	15562	X	12927	-0-		-2635	-0-	11747	3	13	4	Y	1061	1074	0	4	1	26
								1167	9									
06	12240	X	12156	-0-		-84	-0-	10993	3	13	4	Y	1045	1063	0	1	1	7
								1150	9									
07	9644	X	9644	-0-		-0-	-0-	8779	3	4	4	Y	783	776	0	2	1	12
								861	9									
08	12927	X	12806	-0-		-121	-0-	11751	3	1	4	Y	958	950	0	2	1	18
								1054	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

03	6944	X	6944	-0-		-0-	-0-	6549	3	23	4	Y	338	13	0	372	1	416
								372	9									
04	6630	X	5491	-0-		-1139	-0-	5170	3	20	4	Y	274	9	0	385	1	296
								301	9									
05	7099	X	6085	-0-		-1014	-0-	5822	3	18	4	Y	223	6	0	200	1	313
								245	9									
06	6870	X	6141	-0-		-729	-0-	5851	3	18	4	Y	247	5	0	373	1	182
								272	9									
07	7099	X	6839	-0-		-260	-0-	6492	3	21	4	Y	296	5	0	199	1	274
								326	9									
08	7231	X	7231	-0-		-0-	-0-	6848	3	23	4	Y	327	4	0	376	1	221
								360	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

03	13082	X	-0-	-0-		-13082	-0-					Y	-0-					243
04	12660	X	-0-	-0-		-12660	-0-					Y	-0-	145	1			98
05	9951	X	-0-	-0-		-9951	-0-					Y	-0-					98
06	9630	X	-0-	-0-		-9630	-0-					Y	-0-					98
07	9951	X	-0-	-0-		-9951	-0-					Y	-0-					98
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					98

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

03	12369	X	8458	-0-		-3911	-0-	1058	1	7258	3	Y	121	13	0	2	1	449
								9	4	133	9							
04	11670	X	10612	-0-		-1058	-0-	10421	3	12	4	Y	163	19	0	180	1	413
								179	9									
05	15386	X	15386	-0-		-0-	-0-	2039	1	13192	3	Y	133	15	0	188	1	343
								9	4	146	9							
06	13260	X	12361	-0-		-899	-0-	1670	1	10558	3	Y	114	9	0	1	1	447
								8	4	125	9							
07	14426	X	14426	-0-		-0-	-0-	1702	1	12522	3	Y	169	10	0	190	1	416
								16	4	186	9							
08	15376	X	14392	-0-		-984	-0-	1757	1	12457	3	Y	151	8	0	199	1	360
								12	4	166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 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
03	7409	X	6687	-0-	-722	-0-	5922	3	36	4	Y	663	11	0	585	1	352
							729	9									
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5677	3	28	4	Y	545	10	0	583	1	304
							600	9									
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	5561	3	24	4	Y	443	6	0	389	1	352
							487	9									
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6066	3	23	4	Y	448	4	0	447	1	349
							493	9									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7044	3	25	4	Y	514	5	0	584	1	274
							565	9									
08	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7082	3	33	4	Y	622	4	0	571	1	321
							684	9									

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
03	8432	X	5713	-0-	-2719	-0-	5212	3	25	4	Y	433	10	0	390	1	410
							476	9									
04	8160	X	5158	-0-	-3002	-0-	4681	3	20	4	Y	415	8	0	387	1	430
							457	9									
05	8432	X	6157	-0-	-2275	-0-	5925	3	10	4	Y	202	5	0	202	1	425
							222	9									
06	6060	X	4956	-0-	-1104	-0-	4577	3	17	4	Y	329	3	0	363	1	388
							362	9									
07	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1	1	6338	3	Y	579	4	0	564	1	399
							29	4	637	9							
08	6169	X	4113	-0-	-2056	-0-	3824	3	17	4	Y	247	2	0	359	1	285
							272	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
03	4092	X	198	-0-	-3894	-0-	1	4	197	9	Y	179	179	1			380
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					380
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					380
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					380
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					380
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					380

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
03	19189	X	4479	-0-	-14710	-0-	3624	3	98	4	Y	688	7	0	949	1	452
							757	9									
04	18570	X	3953	-0-	-14617	-0-	3251	3	78	4	Y	567	6	0	756	1	257
							624	9									
05	7316	X	3808	-0-	-3508	-0-	3168	3	50	4	Y	536	4	0	549	1	240
							590	9									
06	6450	X	769	-0-	-5681	-0-	555	3	23	4	Y	174	193	1			221
							191	9									
07	4712	X	4049	-0-	-663	-0-	3495	3	42	4	Y	465	3	0	381	1	302
							512	9									
08	4464	X	2869	-0-	-1595	-0-	2489	3	32	4	Y	316	2	0	359	1	257
							348	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	T. A.		13579	-0-		13579	20407	2	1	12845	3	Y	621	21	0	575	1	301
								49	4	683	9							
04	T. A.		16263	-0-		16263	36670	15493	3	41	4	Y	663	25	0	780	1	159
								729	9									
05	T. A.		15881	-0-		15881	52551	15172	3	42	4	Y	606	15	0	555	1	195
								667	9									
06	67789	X	15238	-0-		-52551	-0-	14602	3	39	4	Y	543	11	0	387	1	340
								597	9									
07	16802	X	16073	-0-		-729	-0-	15397	3	42	4	Y	576	10	0	568	1	338
								634	9									
08	16802	X	14712	-0-		-2090	-0-	14087	3	38	4	Y	534	8	0	763	1	101
								587	9									

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. 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
03	4929	X	3303	-0-		-1626	-0-	2468	3	26	4	Y	735	891	0	1	1	61
								809	9									
04	4770	X	3056	-0-		-1714	-0-	2111	3	28	4	Y	834	793	0	1	1	101
								917	9									
05	4225	X	4225	-0-		-0-	-0-	3025	3	33	4	Y	1061	849	0	2	1	311
								1167	9									
06	4109	X	4109	-0-		-0-	-0-	2698	3	37	4	Y	1249	1224	0			336
								1374	9									
07	4123	X	3757	-0-		-366	-0-	2673	3	38	4	Y	951	971	0	1	1	315
								1046	9									
08	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	3421	3	29	4	Y	781	909	0	1	1	186
								859	9									

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. 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
03	35402	X	4410	-0-		-30992	-0-	3267	3	21	4	Y	1020	1300	0	1	1	102
								1122	9									
04	26970	X	3581	-0-		-23389	-0-	2917	3	25	4	Y	581	586	0	1	1	96
								639	9									
05	23250	X	3629	-0-		-19621	-0-	2837	3	18	4	Y	704	692	0	1	1	107
								774	9									
06	15300	X	3884	-0-		-11416	-0-	2889	3	20	4	Y	886	842	0			151
								975	9									
07	15810	X	4416	-0-		-11394	-0-	3349	3	21	4	Y	951	896	0	1	1	205
								1046	9									
08	4371	X	4271	-0-		-100	-0-	3160	3	21	4	Y	991	1083	0			113
								1090	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

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
03	16634	X	16634	-0-		-0-	-0-	16296	3	15	4	Y	294	31	0	199	1	516
								323	9									
04	14783	X	14783	-0-		-0-	-0-	14499	3	14	4	Y	245	27	0	184	1	550
								270	9									
05	14911	X	7218	-0-		-7693	-0-	7192	3	3	4	Y	21	8	0	315	1	248
								23	9									
06	16110	X	14238	-0-		-1872	-0-	13998	3	13	4	Y	206	10	0	182	1	262
								227	9									
07	16647	X	15160	-0-		-1487	-0-	14896	3	14	4	Y	227	10	0	194	1	285
								250	9									
08	16647	X	14180	-0-		-2467	-0-	13934	3	14	4	Y	211	8	0	365	1	123
								232	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

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
03	14198	X	7698	-0-	-6500	-0-	7068	3	11	4	Y	563	549	0	2	1	21
							619	9									
04	13740	X	8970	-0-	-4770	-0-	8204	3	5	4	Y	692	681	0	2	1	30
							761	9									
05	11811	X	10819	-0-	-992	-0-	9917	3	12	4	Y	809	816	0	3	1	20
							890	9									
06	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	9300	3	12	4	Y	806	820	0			6
							887	9									
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	9786	3	4	4	Y	781	773	0	2	1	12
							859	9									
08	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	12927	3	1	4	Y	853	847	0	2	1	16
							938	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

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
03	13392	X	11489	-0-	-1903	-0-	10356	3	16	4	Y	1015	968	0	4	1	237
							1117	9									
04	12960	X	12869	-0-	-91	-0-	12094	3	10	4	Y	695	798	0	3	1	131
							765	9									
05	13392	X	1565	-0-	-11827	-0-	871	3	10	4	Y	622	528	0			225
							684	9									
06	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	11698	3	14	4	Y	1054	878	0	1	1	400
							1159	9									
07	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	12909	3	11	4	Y	1004	1038	0	2	1	364
							1104	9									
08	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	12508	3	12	4	Y	966	898	0	2	1	430
							1063	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

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
03	23808	X	23113	-0-	-695	-0-	24	1	21249	3	Y	1647	1673	0	6	1	69
							28	4	1812	9							
04	23040	X	22642	-0-	-398	-0-	27	1	20920	3	Y	1519	1438	0	4	1	146
							24	4	1671	9							
05	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	31	1	23012	3	Y	1517	1547	0	7	1	109
							25	4	1669	9							
06	24383	X	24383	-0-	-0-	-0-	36	1	22728	3	Y	1447	1415	0	1	1	140
							27	4	1592	9							
07	23405	X	22463	-0-	-942	-0-	36	1	20909	3	Y	1342	1391	0	3	1	88
							42	4	1476	9							
08	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	66	1	23554	3	Y	1695	1659	0	3	1	121
							53	4	1865	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

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
03	10106	X	8064	-0-	-2042	-0-	17	1	7542	3	Y	440	460	0	2	1	18
							21	4	484	9							
04	8400	X	8367	-0-	-33	-0-	19	1	7546	3	Y	714	662	0	1	1	69
							17	4	785	9							
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	21	1	7965	3	Y	719	734	0	2	1	52
							16	4	791	9							
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	23	1	7636	3	Y	611	604	0			59
							18	4	672	9							
07	8649	X	8610	-0-	-39	-0-	24	1	7663	3	Y	813	817	0	1	1	54
							29	4	894	9							
08	8804	X	8336	-0-	-468	-0-	44	1	7413	3	Y	768	766	0	1	1	55
							34	4	845	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	2976	-0-		-6913	-0-		516	1	2073	3	Y	328	434	0	1	1	157
									26	4	361	9							
04	8580	X	7790	-0-		-790	-0-		544	1	6718	3	Y	456	418	0	2	1	193
									26	4	502	9							
05	8556	X	7933	-0-		-623	-0-		560	1	7016	3	Y	304	421	0	3	1	73
									23	4	334	9							
06	8280	X	8092	-0-		-188	-0-		529	1	7098	3	Y	401	347	0			127
									24	4	441	9							
07	8556	X	7111	-0-		-1445	-0-		421	1	6583	3	Y	93	168	0	1	1	51
									5	4	102	9							
08	8060	X	7846	-0-		-214	-0-		425	1	6808	3	Y	532	391	0	1	1	191
									28	4	585	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11020	X	11020	-0-		-0-	-0-		114	1	8412	3	Y	2239	2255	0	2	1	18
									31	4	2463	9			7	8			
04	11042	X	11042	-0-		-0-	-0-		28	1	8750	3	Y	2051	2047	0	1	1	13
									8	4	2256	9			8	8			
05	9887	X	9887	-0-		-0-	-0-		32	1	7777	3	Y	1881	1862	0	11	8	21
									9	4	2069	9							
06	10716	X	10716	-0-		-0-	-0-		24	1	8100	3	Y	2331	2276	0	2	1	48
									28	4	2564	9			26	8			
07	10835	X	10835	-0-		-0-	-0-		21	1	8056	3	Y	2480	2486	0	14	8	28
									30	4	2728	9							
08	11408	X	10855	-0-		-553	-0-		24	1	7613	3	Y	2488	2435	0	58	8	23
									481	4	2737	9							

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. 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
03	11129	X	8327	-0-		-2802	-0-		86	1	6347	3	Y	1699	1718	0	1	1	14
									25	4	1869	9			4	8			
04	10770	X	5792	-0-		-4978	-0-		14	1	4416	3	Y	1234	1236	0	4	8	8
									5	4	1357	9							
05	11129	X	9060	-0-		-2069	-0-		30	1	7324	3	Y	1541	1524	0	7	8	18
									11	4	1695	9							
06	10290	X	2796	-0-		-7494	-0-		7	1	2344	3	Y	380	383	0	7	8	8
									27	4	418	9							
07	10633	X	9306	-0-		-1327	-0-		20	1	7549	3	Y	1563	1543	0	11	8	17
									18	4	1719	9							
08	9881	X	9881	-0-		-0-	-0-		23	1	7209	3	Y	1940	1907	0	32	8	18
									515	4	2134	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

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
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					226
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	226	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 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
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2519	3	26	4	Y	260	403	0	1	1	157
							286	9									
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2484	3	20	4	Y	132	210	0	1	1	78
							145	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2394	3	23	4	Y	185	150	0	1	1	112
							204	9									
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2422	3	24	4	Y	219	215	0			116
							241	9									
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2719	3	17	4	Y	102	134	0			84
							112	9									
08	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2046	3	20	4	Y	148	180	0			52
							163	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2277	3	23	4	Y	254	165	0	1	1	154
							279	9									
04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2177	3	22	4	Y	253	253	0	1	1	153
							278	9									
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2400	3	23	4	Y	277	261	0	1	1	168
							305	9									
06	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	2210	3	20	4	Y	235	278	0			125
							259	9									
07	2573	X	2435	-0-	-138	-0-	2290	3	14	4	Y	119	144	0			100
							131	9									
08	2728	N	1945	-0-	-783	-0-	1740	3	16	4	Y	172	211	0			61
							189	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	6624	3	19	4	Y	369	339	0	2	1	173
							406	9									
04	4980	X	4861	-0-	-119	-0-	4516	3	19	4	Y	296	342	0	1	1	126
							326	9									
05	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	4693	3	16	4	Y	245	310	0	2	1	59
							270	9									
06	6810	X	5117	-0-	-1693	-0-	4784	3	15	4	Y	289	257	0			91
							318	9									
07	7037	X	6646	-0-	-391	-0-	6365	3	14	4	Y	243	194	0	1	1	139
							267	9									
08	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9352	3	17	4	Y	365	373	0	1	1	130
							402	9									

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
03	5642	X	3913	-0-	-1729	-0-	3556	3	20	4	N	306	405	1			203
							337	9									
04	5160	X	260	-0-	-4900	-0-	234	3	2	4	N	22	1	1			224
							24	9									
05	5332	X	4027	-0-	-1305	-0-	3825	3	13	4	N	172	9	1			387
							189	9									
06	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	2	196	1			193
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5233	3	24	4	N	311	192	1			312
							342	9									
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	4820	3	24	4	N	292	392	1			212
							321	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	5707	X	5707	-0-		-0-	-0-	5250	3	24	4	Y	394	322	0	2	1	235
								433	9									
04	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	4314	3	25	4	Y	424	403	0	1	1	255
								466	9									
05	4162	X	4162	-0-		-0-	-0-	3663	3	26	4	Y	430	422	0	2	1	261
								473	9									
06	3967	X	3967	-0-		-0-	-0-	3517	3	23	4	Y	388	443	0			206
								427	9									
07	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-	3844	3	15	4	Y	194	238	0	1	1	161
								213	9									
08	2476	X	2476	-0-		-0-	-0-	2080	3	21	4	Y	341	381	0			121
								375	9									

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. 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
03	22816	X	18556	-0-		-4260	-0-	16274	3	61	4	Y	2019	2301	0	7	1	165
								2221	9									
04	21720	X	19029	-0-		-2691	-0-	16989	3	57	4	Y	1803	1747	0	4	1	217
								1983	9									
05	22444	X	18166	-0-		-4278	-0-	17547	3	24	4	Y	541	599	0	7	1	152
								595	9									
06	18810	X	16702	-0-		-2108	-0-	16531	3	8	4	Y	148	263	0	1	1	36
								163	9									
07	19654	X	19546	-0-		-108	-0-	18183	3	42	4	Y	1201	839	0	3	1	395
								1321	9									
08	19717	X	19717	-0-		-0-	-0-	18264	3	37	4	Y	1287	1375	0	2	1	305
								1416	9									

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. 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
03	9068	X	9068	-0-		-0-	-0-	7746	3	44	4	N	1162	15	0	1331	1	430
								1278	9									
04	8584	X	8584	-0-		-0-	-0-	7550	3	32	4	N	911	14	0	939	1	388
								1002	9									
05	7502	X	6830	-0-		-672	-0-	6045	3	46	4	N	672	7	0	595	1	458
								739	9									
06	7260	X	6956	-0-		-304	-0-	6105	3	45	4	N	733	5	0	742	1	444
								806	9									
07	7502	X	6152	-0-		-1350	-0-	5667	3	34	4	N	410	4	0	373	1	477
								451	9									
08	9062	X	9062	-0-		-0-	-0-	8099	3	55	4	N	825	5	0	758	1	539
								908	9									

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. 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
03	7099	X	2826	-0-		-4273	-0-	2114	3	12	4	Y	636	671	0	1	1	64
								700	9									
04	5730	X	2385	-0-		-3345	-0-	1647	3	21	4	Y	652	607	0			109
								717	9									
05	4247	X	2056	-0-		-2191	-0-	1494	3	11	4	Y	501	533	0	1	1	76
								551	9									
06	2730	X	1565	-0-		-1165	-0-	1321	3	5	4	Y	217	256	0			37
								239	9									
07	2821	X	1829	-0-		-992	-0-	1202	3	12	4	Y	559	475	0			121
								615	9									
08	2821	X	1408	-0-		-1413	-0-	1074	3	8	4	Y	296	383	0			34
								326	9									

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. 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
03	7223	X	5416	-0-		-1807	-0-	41	1	4634	3	Y	653	839	0	2	1	96
								23	4	718	9							
04	6990	X	3593	-0-		-3397	-0-	41	1	3052	3	Y	384	344	0	1	1	135
								78	4	422	9							
05	6634	X	5194	-0-		-1440	-0-	42	1	4358	3	Y	662	611	0	2	1	184
								66	4	728	9							
06	5370	X	3215	-0-		-2155	-0-	41	1	2812	3	Y	279	339	0			124
								55	4	307	9							
07	5549	X	221	-0-		-5328	-0-	39	1	38	3	Y	9	130	0			3
								134	4	10	9							
08	5425	X	269	-0-		-5156	-0-	36	1	197	3	Y	-0-	3	0			-0-
								36	4									

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. 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
03	825	N	825	-0-		-0-	-0-	35	1	614	3	Y	142	185	0			21
								20	4	156	9							
04	389	N	389	-0-		-0-	-0-	35	1	220	3	Y	62	61	0			22
								66	4	68	9							
05	682	N	183	-0-		-499	-0-	34	1	6	3	Y	81	80	0			23
								54	4	89	9							
06	810	N	463	-0-		-347	-0-	37	1	333	3	Y	40	45	0			18
								49	4	44	9							
07	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	43	1	2415	3	Y	31	38	0			11
								147	4	34	9							
08	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	38	1	1191	3	Y	121	82	0			50
								37	4	133	9							

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. 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
03	15171	X	15171	-0-		-0-	-0-	11	1	13358	3	Y	1619	22	0	1433	1	358
								21	4	1781	9							
04	15935	X	15935	-0-		-0-	-0-	16	1	14262	3	Y	1490	22	0	1440	1	386
								18	4	1639	9							
05	12539	X	12539	-0-		-0-	-0-	8	1	11170	3	Y	1224	12	0	1404	1	194
								15	4	1346	9							
06	4110	X	3399	-0-		-711	-0-	8	1	3017	3	Y	333	2	0	439	1	86
								8	4	366	9							
07	4247	X	3091	-0-		-1156	-0-	9	1	2656	3	Y	375	2	0	310	1	149
								13	4	413	9							
08	16461	X	1176	-0-		-15285	-0-	6	1	889	3	Y	244	1	0	345	1	47
								13	4	268	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. 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
03	3720	X	2437	-0-		-1283	-0-	8	1	1934	3	Y	433	4	0	418	1	96
								19	4	476	9							
04	3600	X	829	-0-		-2771	-0-	11	1	308	3	Y	445	1	0	423	1	117
								20	4	490	9							
05	3720	X	586	-0-		-3134	-0-	6	1	29	3	Y	482	522	1			77
								21	4	530	9							
06	2610	X	727	-0-		-1883	-0-	7	1	446	3	Y	235	251	1			61
								15	4	259	9							
07	2697	X	650	-0-		-2047	-0-	8	1	352	3	Y	249	210	1			100
								16	4	274	9							
08	2449	X	523	-0-		-1926	-0-	5	1	227	3	Y	251	303	1			48
								15	4	276	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

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
03	7471	X	6405	-0-	-1066	-0-	17	1	5224	3	Y	1058	1055	1	1	8	13
							1164	9									
04	7230	X	6429	-0-	-801	-0-	22	1	5265	3	Y	1037	1032	1			18
							1	4	1141	9							
05	11315	X	6054	-0-	-5261	-0-	15	1	5038	3	Y	910	916	1			12
							1001	9									
06	10950	X	5644	-0-	-5306	-0-	9	1	4484	3	Y	1045	1036	1	2	8	19
							1	4	1150	9							
07	11315	X	4188	-0-	-7127	-0-	6	1	3145	3	Y	943	936	1	12	8	14
							1037	9									
08	6231	X	3696	-0-	-2535	-0-	6	1	2623	3	Y	970	971	1			13
							1067	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

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
03	496	X	126	-0-	-370	-0-	14	1	12	3	Y	91	91	1			1
							100	9									
04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	18	1	20	3	Y	167	165	1			3
							184	9									
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	218	218	1			3
							240	9									
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	311	307	1	1	8	6
							342	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	423	418	1	5	8	6
							465	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	365	366	1			5
							402	9									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

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
03	16957	X	16576	-0-	-381	-0-	46	1	14730	3	Y	1614	1952	0	6	1	236
							25	4	1775	9							
04	16410	X	10696	-0-	-5714	-0-	41	1	9235	3	Y	1220	1024	0	3	1	429
							78	4	1342	9							
05	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	42	1	13395	3	Y	1324	1382	0	6	1	365
							65	4	1456	9							
06	16050	X	14404	-0-	-1646	-0-	38	1	12963	3	Y	1229	1049	0	1	1	544
							51	4	1352	9							
07	16585	X	16554	-0-	-31	-0-	61	1	14821	3	Y	1328	1384	0	3	1	485
							211	4	1461	9							
08	16585	X	15184	-0-	-1401	-0-	48	1	13932	3	Y	1052	1102	0	2	1	433
							47	4	1157	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

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
03	15190	X	14496	-0-	-694	-0-	21	1	14012	3	Y	420	418	1			5
							1	4	462	9							
04	14700	X	14619	-0-	-81	-0-	26	1	13894	3	Y	634	629	1			10
							2	4	697	9							
05	28427	X	9639	-0-	-18788	-0-	11	1	8949	3	Y	617	619	1			8
							679	9									
06	27510	X	12820	-0-	-14690	-0-	8	1	12233	3	Y	525	523	1	1	8	9
							1	4	578	9							
07	28427	X	9095	-0-	-19332	-0-	6	1	8268	3	Y	745	734	1	9	8	11
							1	4	820	9							
08	15097	X	10051	-0-	-5046	-0-	7	1	8739	3	Y	1185	1180	1			16
							1	4	1304	9							

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. (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
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	1698	3	783	9	Y	712	714	0	3	1	3
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	18	1	5697	3	Y	2096	2078	0	9	1	12
							2306	9									
05	11111	X	11111	-0-	-0-	-0-	21	1	8880	3	Y	2009	2010	0			11
							2210	9									
06	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	16	1	9916	3	Y	1873	1863	0	4	1	17
							2060	9									
07	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	30	1	10650	3	Y	2053	2049	0			21
							2	4	2258	9							
08	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	11	1	10045	3	Y	1844	1848	0	1	1	16
							2	4	2028	9							

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. (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
03	8835	X	7998	-0-	-837	-0-	67	1	6436	3	Y	1323	1267	0	3	1	196
							40	4	1455	9							
04	8550	X	608	-0-	-7942	-0-	41	1	31	3	Y	408	458	0			146
							87	4	449	9							
05	8835	X	6390	-0-	-2445	-0-	63	1	5144	3	Y	985	855	0	2	1	274
							99	4	1084	9							
06	7740	X	651	-0-	-7089	-0-	50	1	52	3	Y	438	516	0			196
							67	4	482	9							
07	7998	X	1038	-0-	-6960	-0-	45	1	43	3	Y	722	651	0			267
							156	4	794	9							
08	7998	X	518	-0-	-7480	-0-	43	1	38	3	Y	358	476	0			149
							43	4	394	9							

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. (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
03	4371	X	2809	-0-	-1562	-0-	37	1	2453	3	Y	272	343	0	1	1	40
							20	4	299	9							
04	3030	X	2043	-0-	-987	-0-	37	1	1675	3	Y	236	192	0	1	1	83
							71	4	260	9							
05	5053	X	2901	-0-	-2152	-0-	37	1	2540	3	Y	242	257	0	1	1	67
							58	4	266	9							
06	4890	X	4188	-0-	-702	-0-	43	1	3811	3	Y	251	207	0			111
							58	4	276	9							
07	5053	X	3215	-0-	-1838	-0-	44	1	2764	3	Y	233	258	0	1	1	85
							151	4	256	9							
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	41	1	2882	3	Y	196	200	0			81
							40	4	216	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. (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
03	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	96	1	12963	3	Y	1405	1412	0	20	1	120
							37	4	1546	9							
04	14190	X	14140	-0-	-50	-0-	63	1	12468	3	Y	1431	1389	0	17	1	145
							35	4	1574	9							
05	14973	X	14731	-0-	-242	-0-	73	1	13136	3	Y	1353	1357	0	19	1	122
							34	4	1488	9							
06	14490	X	13891	-0-	-599	-0-	57	1	12304	3	Y	1359	1295	0	5	1	181
							35	4	1495	9							
07	14973	X	12812	-0-	-2161	-0-	56	1	11184	3	Y	1398	1287	0	8	1	284
							34	4	1538	9							
08	14725	X	13648	-0-	-1077	-0-	57	1	12020	3	Y	1396	1496	0	2	1	182
							35	4	1536	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

03	32054	X	23295	-0-	-8759	-0-	34	1	18256	3	Y	4516	4531	0	5	1	22
							37	4	4968	9							
04	29400	X	22325	-0-	-7075	-0-	23	1	18145	3	Y	3680	3645	0	3	1	54
							109	4	4048	9							
05	29915	X	14468	-0-	-15447	-0-	18	1	11487	3	Y	2677	2707	0	3	1	21
							18	4	2945	9							
06	23220	X	19869	-0-	-3351	-0-	23	1	16266	3	Y	3236	3217	0	1	1	39
							20	4	3560	9							
07	23281	X	20761	-0-	-2520	-0-	15	1	16041	3	Y	4203	4201	0	2	1	39
							82	4	4623	9							
08	23281	X	22365	-0-	-916	-0-	10	1	17288	3	Y	4594	4608	0	2	1	23
							14	4	5053	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

03	37452	X	37452	-0-	-0-	-0-	14	1	33938	3	Y	3172	3353	0	12	1	59
							11	4	3489	9							
04	31170	X	29004	-0-	-2166	-0-	26	1	26170	3	Y	2538	2506	0	6	1	85
							16	4	2792	9							
05	38068	X	28913	-0-	-9155	-0-	26	1	26284	3	Y	2352	2327	0	11	1	99
							16	4	2587	9							
06	36840	X	27148	-0-	-9692	-0-	13	1	24776	3	Y	2119	2107	0	1	1	110
							28	4	2331	9							
07	38068	X	26761	-0-	-11307	-0-	46	1	24667	3	Y	1835	1846	0	4	1	95
							29	4	2019	9							
08	29884	X	26615	-0-	-3269	-0-	25	1	24559	3	Y	1843	1789	0	3	1	146
							4	4	2027	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

03	9114	X	274	-0-	-8840	-0-	3	1	22	3	Y	224	255	0			10
							3	4	246	9							
04	8820	X	2414	-0-	-6406	-0-	4	1	2262	3	Y	128	126	0			12
							7	4	141	9							
05	11811	X	4478	-0-	-7333	-0-	9	1	3963	3	Y	454	432	0	1	1	33
							7	4	499	9							
06	11430	X	3695	-0-	-7735	-0-	7	1	3030	3	Y	594	569	0			58
							5	4	653	9							
07	11811	X	1508	-0-	-10303	-0-	5	1	906	3	Y	537	559	0			36
							6	4	591	9							
08	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	21	1	4875	3	Y	861	834	0	1	1	62
							16	4	947	9							

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
03	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22	1	21131	3	Y	1460	1550	0	7	1	61
							27	4	1606	9							
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	15	1	6978	3	Y	765	751	0	1	1	74
							13	4	842	9							
05	6913	X	2155	-0-	-4758	-0-	8	1	1713	3	Y	389	434	0	1	1	28
							6	4	428	9							
06	22050	X	2028	-0-	-20022	-0-	8	1	1650	3	Y	331	327	0			32
							6	4	364	9							
07	22785	X	8991	-0-	-13794	-0-	20	1	8033	3	Y	831	807	0	1	1	55
							24	4	914	9							
08	9796	X	5808	-0-	-3988	-0-	30	1	4897	3	Y	780	778	0	1	1	56
							23	4	858	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
03	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	15390	3	21	4	Y	1360	1243	0	5	1	318
							1496	9									
04	15900	X	15102	-0-	-798	-0-	13673	3	21	4	Y	1280	1350	0	3	1	245
							1408	9									
05	15748	X	3669	-0-	-12079	-0-	3250	3	6	4	Y	375	485	0	1	1	134
							413	9									
06	16350	X	94	-0-	-16256	-0-	2	4	92	9	Y	84	186	0			32
07	16895	X	969	-0-	-15926	-0-	710	3	4	4	Y	232	179	0			85
							255	9									
08	16895	X	69	-0-	-16826	-0-	28	3	1	4	Y	36	105	0			16
							40	9									

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
03	23808	X	19079	-0-	-4729	-0-	28	1	14992	3	Y	3662	3694	0	4	1	18
							31	4	4028	9							
04	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	23	1	18864	3	Y	5134	5073	0	3	1	76
							98	4	5647	9							
05	27456	X	27456	-0-	-0-	-0-	34	1	21530	3	Y	5330	5356	0	8	1	42
							29	4	5863	9							
06	22620	X	22093	-0-	-527	-0-	24	1	17056	3	Y	4541	4527	0	1	1	55
							18	4	4995	9							
07	25451	X	25148	-0-	-303	-0-	19	1	19682	3	Y	4881	4888	0	3	1	45
							78	4	5369	9							
08	27466	X	26957	-0-	-509	-0-	12	1	20854	3	Y	5527	5541	0	3	1	28
							11	4	6080	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	9	-0-	-890	-0-	1	4	8	9	Y	7	43	0			4
04	870	X	476	-0-	-394	-0-	313	3	8	4	Y	141	59	0			86
							155	9									
05	899	X	13	-0-	-886	-0-	2	4	11	9	Y	10	90	0			6
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	55	3	9	4	Y	67	37	0			36
							74	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	936	3	29	4	Y	384	95	0			325
							422	9									
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	752	3	15	4	Y	231	474	0			82
							254	9									

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. 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
03	20863	X	4382	-0-		-16481	-0-	12	1	3547	3	Y	735	747	0	1	1	31
								14	4	809	9							
04	20190	X	5830	-0-		-14360	-0-	15	1	5063	3	Y	672	637	0	1	1	65
								13	4	739	9							
05	20863	X	6365	-0-		-14498	-0-	18	1	5722	3	Y	556	579	0	2	1	40
								13	4	612	9							
06	11400	X	10106	-0-		-1294	-0-	22	1	9134	3	Y	848	805	0	1	1	82
								17	4	933	9							
07	11780	X	6021	-0-		-5759	-0-	19	1	5280	3	Y	636	675	0	1	1	42
								22	4	700	9							
08	6355	X	5279	-0-		-1076	-0-	32	1	4551	3	Y	610	607	0	1	1	44
								25	4	671	9							

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. 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
03	10193	X	10193	-0-		-0-	-0-	9743	3	26	4	Y	385	391	0	3	1	16
								424	9									
04	10320	X	8182	-0-		-2138	-0-	7660	3	17	4	Y	459	429	0	2	1	44
								505	9									
05	10664	X	9747	-0-		-917	-0-	9209	3	19	4	Y	472	479	0	3	1	34
								519	9									
06	10320	X	8224	-0-		-2096	-0-	7682	3	18	4	Y	476	464	0			46
								524	9									
07	12221	X	12221	-0-		-0-	-0-	11569	3	35	4	Y	561	568	0	2	1	37
								617	9									
08	20316	X	20316	-0-		-0-	-0-	19589	3	49	4	Y	616	607	0	2	1	44
								678	9									

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. 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
03	9362	X	8651	-0-		-711	-0-	8030	3	28	4	Y	539	595	0	3	1	254
								593	9									
04	10279	X	10279	-0-		-0-	-0-	9408	3	35	4	Y	760	687	0	2	1	325
								836	9									
05	13878	X	13878	-0-		-0-	-0-	12599	3	38	4	Y	1128	1172	0	5	1	276
								1241	9									
06	13107	X	13107	-0-		-0-	-0-	12042	3	38	4	Y	934	913	0	1	1	296
								1027	9									
07	10871	X	10871	-0-		-0-	-0-	10053	3	33	4	Y	714	595	0	2	1	413
								785	9									
08	13888	X	11800	-0-		-2088	-0-	10779	3	36	4	Y	895	985	0	1	1	322
								985	9									

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. 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
03	22909	X	22860	-0-		-49	-0-	20	1	20581	3	Y	2032	2012	0	6	1	86
								24	4	2235	9							
04	22170	X	20100	-0-		-2070	-0-	19	1	18465	3	Y	1454	1397	0	4	1	139
								17	4	1599	9							
05	22909	X	19214	-0-		-3695	-0-	22	1	17615	3	Y	1418	1449	0	6	1	102
								17	4	1560	9							
06	22110	X	17807	-0-		-4303	-0-	24	1	16152	3	Y	1465	1424	0	1	1	142
								19	4	1612	9							
07	22847	X	22021	-0-		-826	-0-	28	1	20068	3	Y	1720	1746	0	3	1	113
								33	4	1892	9							
08	22847	X	21496	-0-		-1351	-0-	45	1	19512	3	Y	1731	1717	0	3	1	124
								35	4	1904	9							

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. 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
03	9181	X	9181	-0-		-0-		-0-		8528	3	13	4	Y	582	573	0	3	1	134
										640	9									
04	9710	X	9710	-0-		-0-		-0-		9055	3	15	4	Y	582	604	0	2	1	110
										640	9									
05	9951	X	5828	-0-		-4123		-0-		5110	3	11	4	Y	643	521	0	2	1	230
										707	9									
06	10818	X	10818	-0-		-0-		-0-		10057	3	12	4	Y	681	653	0			258
										749	9									
07	10667	X	10667	-0-		-0-		-0-		9941	3	10	4	Y	651	672	0	1	1	236
										716	9									
08	10044	X	9217	-0-		-827		-0-		8607	3	14	4	Y	542	536	0	1	1	241
										596	9									

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. 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
03	4619	X	-0-	-0-		-4619		-0-						Y	-0-					313
04	4470	X	-0-	-0-		-4470		-0-						Y	-0-					313
05	3844	X	-0-	-0-		-3844		-0-						Y	-0-					313
06	2760	X	-0-	-0-		-2760		-0-						Y	-0-					313
07	310	X	-0-	-0-		-310		-0-						Y	-0-					313
08	T. A.		1	-0-		1		1		1	3			Y	-0-					313

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. 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
03	9464	X	9464	-0-		-0-		-0-		8920	3	20	4	Y	476	558	0	4	1	38
										524	9									
04	11919	X	11919	-0-		-0-		-0-		11285	3	22	4	Y	556	526	0	3	1	65
										612	9									
05	12036	X	12036	-0-		-0-		-0-		11402	3	23	4	Y	555	457	0	5	1	158
										611	9									
06	11400	X	11400	-0-		-0-		-0-		10661	3	23	4	Y	651	635	0	1	1	173
										716	9									
07	10665	X	10665	-0-		-0-		-0-		10154	3	17	4	Y	449	474	0	2	1	146
										494	9									
08	12719	X	12719	-0-		-0-		-0-		12256	3	19	4	Y	404	454	0	2	1	94
										444	9									

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. 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
03	8058	X	8058	-0-		-0-		-0-		6776	3	135	4	Y	1043	14	0	1143	1	377
										1147	9									
04	7103	X	7103	-0-		-0-		-0-		6004	3	109	4	Y	900	12	0	919	1	346
										990	9									
05	8308	X	7179	-0-		-1129		-0-		6104	3	70	4	Y	914	7	0	938	1	315
										1005	9									
06	8040	X	5918	-0-		-2122		-0-		5032	3	69	4	Y	743	4	0	753	1	301
										817	9									
07	8308	X	5000	-0-		-3308		-0-		4259	3	48	4	Y	630	3	0	585	1	343
										693	9									
08	6820	X	6626	-0-		-194		-0-		5671	3	66	4	Y	808	4	0	932	1	215
										889	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	40021	X	35842	-0-	-4179	-0-	34325	3	50	4	Y	1334	1424	0	16	1	103
							1467	9									
04	38730	X	27804	-0-	-10926	-0-	26867	3	39	4	Y	816	820	0	7	1	92
							898	9									
05	40021	X	26937	-0-	-13084	-0-	26192	3	42	4	Y	639	544	0	12	1	175
							703	9									
06	35130	X	30821	-0-	-4309	-0-	29759	3	48	4	Y	922	855	0	2	1	240
							1014	9									
07	35836	X	29955	-0-	-5881	-0-	29821	3	21	4	Y	103	314	0	6	1	23
							113	9									
08	35836	X	32238	-0-	-3598	-0-	31202	3	50	4	Y	896	706	0	5	1	208
							986	9									

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
03	713	N	329	-0-	-384	-0-	7	1	156	3	Y	146	114	1			33
							5	4	161	9							
04	2100	N	11	-0-	-2089	-0-	6	1	3	4	Y	2	35	1			-0-
							2	9									
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	5	1	3	3	Y	50	42	1			8
							12	4	55	9							
06	330	N	66	-0-	-264	-0-	6	1	2	3	Y	38	36	1			10
							16	4	42	9							
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	4	3	Y	40	34	1			16
							8	4	44	9							
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	5	1	3	4	Y	9	23	1			2
							10	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
03	38285	X	27697	-0-	-10588	-0-	16	1	25949	3	Y	1539	52	0	1424	1	332
							39	4	1693	9							
04	37050	X	26349	-0-	-10701	-0-	22	1	24317	3	Y	1785	47	0	1612	1	458
							46	4	1964	9							
05	38285	X	26185	-0-	-12100	-0-	12	1	24785	3	Y	1224	27	0	1464	1	191
							42	4	1346	9							
06	29160	X	22898	-0-	-6262	-0-	16	1	21770	3	Y	986	18	0	907	1	252
							27	4	1085	9							
07	30132	X	22383	-0-	-7749	-0-	16	1	21283	3	Y	966	16	0	822	1	380
							21	4	1063	9							
08	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	13	1	33928	3	Y	2534	20	0	2411	1	483
							52	4	2787	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
03	10788	X	8700	-0-	-2088	-0-	7279	3	20	4	Y	1274	1278	0	9	1	159
							1401	9									
04	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	7845	3	19	4	Y	1440	1435	0	9	1	155
							1584	9									
05	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	8625	3	5	4	Y	2091	1939	0	10	1	297
							2300	9									
06	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	8069	3	14	4	Y	1380	1513	0	3	1	161
							1518	9									
07	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	8460	3	8	4	Y	1252	1259	0	4	1	150
							1377	9									
08	10943	X	9693	-0-	-1250	-0-	8368	3	18	4	Y	1188	1175	0	1	1	162
							1307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

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
03	4774	X	4052	-0-		-722		-0-	2965	3	151	4	Y	851	4	0	1126	1	419
									936	9									
04	5618	X	5618	-0-		-0-		-0-	4934	3	156	4	Y	480	7	0	763	1	129
									528	9									
05	4445	X	4445	-0-		-0-		-0-	3353	3	348	4	Y	676	5	0	560	1	240
									744	9									
06	4716	X	4716	-0-		-0-		-0-	3990	3	66	4	Y	600	4	0	540	1	296
									660	9									
07	5797	X	642	-0-		-5155		-0-	443	3	16	4	Y	166	183	1			279
									183	9									
08	6356	X	6356	-0-		-0-		-0-	5426	3	47	4	Y	803	4	0	760	1	318
									883	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

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
03	7843	X	841	-0-		-7002		-0-	338	1	166	4	Y	306	384	1			436
									337	9									
04	7590	X	632	-0-		-6958		-0-	37	1	166	4	Y	390	513	1			313
									429	9									
05	8494	X	2756	-0-		-5738		-0-	2058	3	464	4	Y	213	2	0	362	1	162
									234	9									
06	8220	X	1647	-0-		-6573		-0-	1295	3	71	4	Y	255	1	0	192	1	224
									281	9									
07	8494	X	116	-0-		-8378		-0-	96	1	5	4	Y	14					238
									15	9									
08	3058	X	3058	-0-		-0-		-0-	559	1	2383	3	Y	88	2	0	181	1	143
									19	4	97	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

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
03	6758	X	6509	-0-		-249		-0-	43	1	5861	3	Y	537	592	0	7	1	46
									14	4	591	9							
04	8656	X	8656	-0-		-0-		-0-	42	1	8238	3	Y	330	334	0	9	1	33
									13	4	363	9							
05	9424	X	6997	-0-		-2427		-0-	38	1	6735	3	Y	195	203	0	8	1	17
									9	4	215	9							
06	9120	X	8787	-0-		-333		-0-	39	1	8282	3	Y	413	372	0	3	1	55
									12	4	454	9							
07	9424	X	6104	-0-		-3320		-0-	26	1	5251	3	Y	737	639	0	3	1	150
									16	4	811	9							
08	8959	X	7799	-0-		-1160		-0-	31	1	6657	3	Y	991	1011	0	1	1	129
									21	4	1090	9							

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

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
03	9429	X	9429	-0-		-0-		-0-	6918	3	158	4	Y	2139	2136	0	14	1	141
									2353	9									
04	8288	X	8288	-0-		-0-		-0-	6631	3	93	4	Y	1422	1440	0	12	1	111
									1564	9									
05	9823	X	9823	-0-		-0-		-0-	7465	3	141	4	Y	2015	2000	0	16	1	110
									2217	9									
06	9120	X	8941	-0-		-179		-0-	6860	3	124	4	Y	1779	1776	0	4	1	109
									1957	9									
07	9437	X	9437	-0-		-0-		-0-	7398	3	126	4	Y	1739	1734	0	6	1	108
									1913	9									
08	9827	X	9782	-0-		-45		-0-	7710	3	128	4	Y	1767	1709	0	1	1	165
									1944	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

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
03	2273	X	2273	-0-		-0-	-0-	1506	3	53	4	Y	649	651	0	3	1	43
								714	9									
04	2596	X	2596	-0-		-0-	-0-	1761	3	57	4	Y	707	692	0	3	1	55
								778	9									
05	2932	X	2932	-0-		-0-	-0-	1981	3	72	4	Y	799	806	0	4	1	44
								879	9									
06	2667	X	2667	-0-		-0-	-0-	1814	3	61	4	Y	720	719	0	1	1	44
								792	9									
07	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	2270	3	60	4	Y	776	770	0	2	1	48
								854	9									
08	3704	X	3704	-0-		-0-	-0-	2730	3	70	4	Y	822	793	0			77
								904	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

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
03	17174	X	16972	-0-		-202	-0-	14828	3	26	4	Y	1925	1966	0	4	1	82
								2118	9									
04	17262	X	17262	-0-		-0-	-0-	15216	3	22	4	Y	1840	1741	0	3	1	178
								2024	9									
05	17174	X	12221	-0-		-4953	-0-	10852	3	19	4	Y	1227	1313	0	3	1	89
								1350	9									
06	16410	X	16342	-0-		-68	-0-	14943	3	24	4	Y	1250	1217	0	1	1	121
								1375	9									
07	18185	X	18185	-0-		-0-	-0-	16731	3	42	4	Y	1284	1318	0	2	1	85
								1412	9									
08	19140	X	19140	-0-		-0-	-0-	17158	3	47	4	Y	1759	1716	0	2	1	126
								1935	9									

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	(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
03	17887	X	13895	-0-		-3992	-0-	13289	3	13	4	Y	539	526	0	4	1	20
								593	9									
04	21853	X	21853	-0-		-0-	-0-	20840	3	10	4	Y	912	889	0	4	1	39
								1003	9									
05	17120	X	17120	-0-		-0-	-0-	16138	3	15	4	Y	879	891	0	6	1	21
								967	9									
06	16347	X	16347	-0-		-0-	-0-	15348	3	14	4	Y	895	909	0	1	1	6
								985	9									
07	22568	X	17189	-0-		-5379	-0-	16242	3	5	4	Y	856	847	0	2	1	13
								942	9									
08	22568	X	17686	-0-		-4882	-0-	16689	3	1	4	Y	905	899	0	2	1	17
								996	9									

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	(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
03	10166	X	10166	-0-		-0-	-0-	9806	3	11	4	Y	317	309	0	3	1	11
								349	9									
04	6420	X	2539	-0-		-3881	-0-	2501	3	1	4	Y	34	43	0	1	1	1
								37	9									
05	6975	X	4704	-0-		-2271	-0-	4368	3	8	4	Y	298	290	0	2	1	7
								328	9									
06	9840	X	5351	-0-		-4489	-0-	5033	3	10	4	Y	280	285	0			2
								308	9									
07	10168	X	6814	-0-		-3354	-0-	6495	3	4	4	Y	286	283	0	1	1	4
								315	9									
08	10168	X	2706	-0-		-7462	-0-	2220	3	1	4	Y	441	437	0			8
								485	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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
03	23870	X	15745	-0-		-8125	-0-		14453	3	13	4	Y	1163	1122	0	4	1	43
									1279	9									
04	39809	X	39809	-0-		-0-	-0-		38390	3	16	4	Y	1275	1257	0	8	1	53
									1403	9									
05	31860	X	31860	-0-		-0-	-0-		29814	3	22	4	Y	1840	1838	0	10	1	45
									2024	9									
06	15240	X	13994	-0-		-1246	-0-		12101	3	13	4	Y	1709	1741	0	1	1	12
									1880	9									
07	29202	X	17382	-0-		-11820	-0-		16240	3	5	4	Y	1034	1028	0	3	1	15
									1137	9									
08	41137	X	13582	-0-		-27555	-0-		12563	3	1	4	Y	925	921	0	2	1	17
									1018	9									

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	(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
03	49600	X	20934	-0-		-28666	-0-		19977	3	15	4	Y	856	842	0	7	1	31
									942	9									
04	32970	X	5561	-0-		-27409	-0-		5420	3	2	4	Y	126	151	0	1	1	5
									139	9									
05	38208	X	38208	-0-		-0-	-0-		36412	3	21	4	Y	1614	1565	0	15	1	39
									1775	9									
06	24160	X	24160	-0-		-0-	-0-		21715	3	11	4	Y	2213	2235	0	1	1	16
									2434	9									
07	20925	X	14098	-0-		-6827	-0-		12886	3	3	4	Y	1099	1097	0	2	1	16
									1209	9									
08	38223	X	22246	-0-		-15977	-0-		20673	3	1	4	Y	1429	1416	0	3	1	26
									1572	9									

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. 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
*02	3808	X	2440	-0-		-1368	-0-		1769	3	7	4	Y	604	592	0	1	1	11
									664	9									
*03	4216	X	1217	-0-		-2999	-0-		1179	3	3	4	Y	32	42	0			1
									35	9									
*04	2910	X	-0-	-0-		-2910	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
*05	2697	X	-0-	-0-		-2697	-0-						Y	-0-					-0-
*06	2610	X	-0-	-0-		-2610	-0-						Y	-0-					-0-
*07	2697	X	1127	-0-		-1570	-0-		913	3	2	4	Y	193	190	0			3
									212	9									
08	T. A.		2008	-0-		2008	2008		1755	3	1	4	Y	229	228	0			4
									252	9									

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. 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
03	248	X	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-	210	1			276
04	990	X	-0-	-0-		-990	-0-						Y	-0-					276
05	1023	X	-0-	-0-		-1023	-0-						Y	-0-					276
06	990	X	-0-	-0-		-990	-0-						Y	-0-					276
07	14	X	14	-0-		-0-	-0-		1	4	13	9	Y	12	160	1			128
08	14B2 EXT		2	-0-		2	2		2	3			Y	-0-					128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	129	3	32	4	Y	824	786	0	23	8	15
							906	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	87	3	26	4	Y	394	387	0	13	8	9
							433	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	368	3	5	4	Y	962	894	0	62	8	15
							1058	9									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

03	15469	X	365	-0-	-15104	-0-	9	1	14	3	Y	292	319	0			44
							21	4	321	9							
04	14970	X	132	-0-	-14838	-0-	5	3	127	9	Y	115	137	0			22
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
06	7110	X	250	-0-	-6860	-0-	13	3	237	9	Y	215	174	0			41
07	620	X	234	-0-	-386	-0-	14	3	220	9	Y	200	201	0			40
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	40	0			-0-

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	86	72	1			14
							2	4	95	9							
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	2	1	6	9	Y	5	18	1			1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	1			Y	-0-					-0-

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

03	1271	X	430	-0-	-841	-0-	6	1	20	3	Y	351	302	1			79
							18	4	386	9							
04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	8	1	1103	3	Y	311	2	0	307	1	81
							19	4	342	9							
05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	6	1	1030	3	Y	480	1	0	483	1	77
							19	4	528	9							
06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	4	1	264	3	Y	212	234	1			55
							11	4	233	9							
07	1519	X	718	-0-	-801	-0-	4	1	509	3	Y	177	161	1			71
							10	4	195	9							
08	1581	X	1004	-0-	-577	-0-	3	1	667	3	Y	292	307	1			56
							13	4	321	9							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

03	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	2	1	4031	3	Y	661	650	1	9	8	8
							14	4	727	9							
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	3	1	4232	3	Y	610	602	1	6	8	10
							18	4	671	9							
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	4	1	5619	3	Y	781	777	1	1	8	13
							10	4	859	9							
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	4	1	4785	3	Y	523	522	1	3	8	11
							18	4	575	9							
07	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	3	1	4299	3	Y	485	479	1	8	8	9
							68	4	534	9							
08	6479	X	5119	-0-	-1360	-0-	3	1	4539	3	Y	497	487	1			19
							30	4	547	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
03	24561	X	24561	-0-	-0-	-0-	16	1	21837	3	Y	2458	2442	0	7	1	23
							4	4	2704	9							
04	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	15	1	20581	3	Y	2057	2046	0	5	1	29
							1	4	2263	9							
05	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	19	1	24269	3	Y	2248	2232	0	9	1	36
							13	4	2473	9							
06	26304	X	26304	-0-	-0-	-0-	19	1	23986	3	Y	2043	2041	0	1	1	37
							52	4	2247	9							
07	26970	X	26970	-0-	-0-	-0-	17	1	24790	3	Y	1881	1887	0	4	1	27
							94	4	2069	9							
08	26784	X	25902	-0-	-882	-0-	13	1	23736	3	Y	1936	1928	0	3	1	32
							23	4	2130	9							

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
03	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	15	1	11719	3	Y	1327	1338	0	2	1	57
							18	4	1460	9							
04	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	20	1	11263	3	Y	1203	1142	0	1	1	117
							17	4	1323	9							
05	13968	X	13968	-0-	-0-	-0-	23	1	12396	3	Y	1392	1405	0	3	1	101
							18	4	1531	9							
06	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	27	1	13600	3	Y	1329	1301	0			129
							21	4	1462	9							
07	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	30	1	15506	3	Y	1448	1480	0	1	1	96
							36	4	1593	9							
08	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	47	1	13664	3	Y	1525	1510	0	2	1	109
							38	4	1678	9							

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
03	21235	X	18284	-0-	-2951	-0-	17452	3	37	4	Y	723	645	1			110
							795	9									
04	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	19378	3	51	4	Y	1221	1239	1			92
							1343	9									
05	21235	X	19836	-0-	-1399	-0-	18690	3	108	4	Y	944	880	1			156
							1038	9									
06	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	18315	3	41	4	Y	1059	1138	1			77
							1165	9									
07	21452	X	19065	-0-	-2387	-0-	18046	3	41	4	Y	889	844	1			122
							978	9									
08	21452	X	15562	-0-	-5890	-0-	14807	3	28	4	Y	661	718	1			65
							727	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	12648	X	11461	-0-		-1187	-0-		10725	3	47	4	Y	626	554	1			95
									689	9									
04	12240	X	10881	-0-		-1359	-0-		9533	3	66	4	Y	1165	1172	1			88
									1282	9									
05	12648	X	10900	-0-		-1748	-0-		10329	3	92	4	Y	435	451	1			72
									479	9									
06	11100	X	10868	-0-		-232	-0-		10204	3	42	4	Y	565	596	1			41
									622	9									
07	11470	X	10471	-0-		-999	-0-		9829	3	39	4	Y	548	514	1			75
									603	9									
08	11470	X	7980	-0-		-3490	-0-		7616	3	30	4	Y	304	349	1			30
									334	9									

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. 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
03	30907	X	25491	-0-		-5416	-0-		8	1	22767	3	Y	2467	2467	0	8	1	23
									2	4	2714	9							
04	29910	X	22619	-0-		-7291	-0-		7	1	20418	3	Y	1994	1984	0	5	1	28
									1	4	2193	9							
05	30907	X	22492	-0-		-8415	-0-		7	1	20436	3	Y	1858	1848	0	8	1	30
									5	4	2044	9							
06	27990	X	20679	-0-		-7311	-0-		7	1	18826	3	Y	1662	1661	0	1	1	30
									18	4	1828	9							
07	26007	X	26007	-0-		-0-	-0-		11	1	23516	3	Y	2205	2199	0	4	1	32
									54	4	2426	9							
08	27588	X	27588	-0-		-0-	-0-		11	1	25070	3	Y	2262	2254	0	3	1	37
									19	4	2488	9							

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. 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
03	124	X	39	-0-		-85	-0-		3	1	4	3	Y	28	29	0			-0-
									1	4	31	9							
04	120	X	-0-	-0-		-120	-0-						Y	-0-					-0-
05	124	X	35	-0-		-89	-0-		4	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
06	10318	X	10318	-0-		-0-	-0-		8	1	8817	3	Y	1338	1313	0	1	1	24
									21	4	1472	9							
07	11078	X	11078	-0-		-0-	-0-		7	1	9714	3	Y	1200	1204	0	2	1	18
									37	4	1320	9							
08	13753	X	13753	-0-		-0-	-0-		7	1	12126	3	Y	1461	1453	0	2	1	24
									13	4	1607	9							

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. 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
03	29698	X	23967	-0-		-5731	-0-		8	1	21799	3	Y	1962	1963	0	8	1	18
									2	4	2158	9							
04	44211	X	44211	-0-		-0-	-0-		13	1	41340	3	Y	2597	2571	0	8	1	36
									1	4	2857	9							
05	47262	X	47262	-0-		-0-	-0-		14	1	43709	3	Y	3208	3178	0	14	1	52
									10	4	3529	9							
06	26422	X	26422	-0-		-0-	-0-		10	1	24342	3	Y	1857	1875	0	1	1	33
									27	4	2043	9							
07	30349	X	26094	-0-		-4255	-0-		9	1	24142	3	Y	1725	1730	0	3	1	25
									45	4	1898	9							
08	47275	X	25239	-0-		-22036	-0-		7	1	23153	3	Y	1878	1869	0	3	1	31
									13	4	2066	9							

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. 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
03	18879	X	13215	-0-		-5664	-0-		9	1	11540	3	Y	1513	1514	0	5	1	14
									2	4	1664	9							
04	18270	X	11750	-0-		-6520	-0-		9	1	10387	3	Y	1230	1225	0	2	1	17
									1	4	1353	9							
05	14694	X	10607	-0-		-4087	-0-		9	1	9339	3	Y	1139	1134	0	3	1	19
									6	4	1253	9							
06	13170	X	10788	-0-		-2382	-0-		9	1	9556	3	Y	1089	1088	0			20
									25	4	1198	9							
07	13609	X	12377	-0-		-1232	-0-		8	1	10270	3	Y	1870	1861	0	2	1	27
									42	4	2057	9							
08	11674	X	11674	-0-		-0-	-0-		6	1	9488	3	Y	1972	1966	0	1	1	32
									11	4	2169	9							

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. 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
03	47895	X	18867	-0-		-29028	-0-		8	1	16973	3	Y	1713	1713	0	6	1	16
									2	4	1884	9							
04	25980	X	22378	-0-		-3602	-0-		9	1	20331	3	Y	1852	1838	0	4	1	26
									1	4	2037	9							
05	25264	X	25264	-0-		-0-	-0-		10	1	23078	3	Y	1972	1958	0	8	1	32
									7	4	2169	9							
06	22590	X	13855	-0-		-8735	-0-		8	1	12594	3	Y	1120	1131	0	1	1	20
									21	4	1232	9							
07	23126	X	13930	-0-		-9196	-0-		7	1	12498	3	Y	1264	1264	0	2	1	18
									35	4	1390	9							
08	24552	X	18333	-0-		-6219	-0-		7	1	16590	3	Y	1567	1557	0	2	1	26
									12	4	1724	9							

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. 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
03	9018	X	9018	-0-		-0-	-0-		7	1	7795	3	Y	1104	1102	0	3	1	10
									2	4	1214	9							
04	11065	X	11065	-0-		-0-	-0-		6	1	9771	3	Y	1171	1163	0	2	1	16
									1288	9									
05	12144	X	12144	-0-		-0-	-0-		7	1	10712	3	Y	1286	1277	0	4	1	21
									10	4	1415	9							
06	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-		6	1	9261	3	Y	801	808	0			14
									16	4	881	9							
07	11439	X	6288	-0-		-5151	-0-		4	1	5844	3	Y	380	387	0	1	1	6
									22	4	418	9							
08	12152	X	7530	-0-		-4622	-0-		4	1	7005	3	Y	467	464	0	1	1	8
									7	4	514	9							

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. 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
03	16585	X	11284	-0-		-5301	-0-		10	1	10259	3	Y	915	921	0	3	1	14
									8	4	1007	9							
04	31277	X	31277	-0-		-0-	-0-		57	1	28958	3	Y	2049	1970	0	6	1	87
									8	4	2254	9							
05	66863	X	66863	-0-		-0-	-0-		38	1	59316	3	Y	6820	6546	0	20	1	341
									7	4	7502	9							
06	30705	X	30705	-0-		-0-	-0-		48	1	26764	3	Y	3532	3766	0	1	1	106
									8	4	3885	9							
07	32333	X	24222	-0-		-8111	-0-		20	1	21415	3	Y	2514	2525	0	3	1	92
									22	4	2765	9							
08	66867	X	24359	-0-		-42508	-0-		7	1	21930	3	Y	2199	2244	0	3	1	44
									3	4	2419	9							

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. 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
03	16988	X	16275	-0-		-713	-0-	23	1	15387	3	Y	785	783	1			9
								1	4	864	9							
04	16440	X	15787	-0-		-653	-0-	28	1	14977	3	Y	709	706	1			12
								2	4	780	9							
05	28024	X	10484	-0-		-17540	-0-	14	1	10383	3	Y	79	90	1			1
								87	9									
06	27120	X	16060	-0-		-11060	-0-	10	1	15547	3	Y	455	447	1	1	8	8
								2	4	501	9							
07	28024	X	11356	-0-		-16668	-0-	8	1	11006	3	Y	310	310	1	4	8	4
								1	4	341	9							
08	16306	X	11437	-0-		-4869	-0-	10	1	11089	3	Y	306	306	1			4
								1	4	337	9							

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. 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
03	21979	X	19709	-0-		-2270	-0-	217	1	15808	3	Y	3314	3343	0	4	1	27
								39	4	3645	9			6	8			
04	21270	X	20609	-0-		-661	-0-	52	1	16402	3	Y	3770	3763	0	2	1	25
								8	4	4147	9			7	8			
05	22268	X	22268	-0-		-0-	-0-	73	1	17865	3	Y	3924	3893	0	12	8	44
								14	4	4316	9							
06	19924	X	19924	-0-		-0-	-0-	47	1	15992	3	Y	3496	3437	0	4	1	73
								39	4	3846	9			26	8			
07	21297	X	17298	-0-		-3999	-0-	38	1	14103	3	Y	2852	2880	0	13	8	32
								20	4	3137	9							
08	22258	X	17278	-0-		-4980	-0-	43	1	13304	3	Y	3066	3013	0	57	8	28
								558	4	3373	9							

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. 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
03	243	N	243	-0-		-0-	-0-	3	1	208	3	Y	9	9	0			-0-
								22	4	10	9							
04	234	N	234	-0-		-0-	-0-	1	1	224	3	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	15511	-0-		12511	12511	35	1	12050	3	Y	3090	2994	0	3	1	64
								27	4	3399	9			29	8			
07	3100	N	19673	-0-		16573	29084	42	1	15615	3	Y	3632	3639	0	17	8	40
								21	4	3995	9							
08	50329	X	21245	-0-		-29084	-0-	53	1	16397	3	Y	3713	3646	0	73	8	34
								711	4	4084	9							

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. 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
03	20956	X	17560	-0-		-3396	-0-	14473	3	15	4	Y	2793	2798	0	2	1	43
								3072	9					6	8			
04	20280	X	17055	-0-		-3225	-0-	13835	3	24	4	Y	2905	2886	0	1	1	53
								3196	9					8	8			
05	20956	X	12652	-0-		-8304	-0-	10979	3	32	4	Y	1492	1515	0	11	8	19
								1641	9									
06	19800	X	166	-0-		-19634	-0-	166	3			Y	-0-	19	0			-0-
07	19809	X	2377	-0-		-17432	-0-	2008	3	7	4	Y	329	320	0	2	8	7
								362	9									
08	16182	X	14026	-0-		-2156	-0-	11346	3	8	4	Y	2429	2339	0	59	8	38
								2672	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	1891	X	276	-0-	-1615	-0-		3	1	269	3	Y	2	5	0			-0-
								2	4	2	9							
04	810	X	276	-0-	-534	-0-		1	1	269	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
05	837	X	2	-0-	-835	-0-		2	3			Y	-0-					-0-
06	810	X	1	-0-	-809	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-

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 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
03	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-		9764	3	16	4	Y	2473	2486	0	2	1	38
								2720	9					5	8			
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-		11038	3	27	4	Y	2721	2702	0	1	1	49
								2993	9					7	8			
05	14446	X	13521	-0-	-925	-0-		10990	3	38	4	Y	2266	2275	0	12	8	28
								2493	9									
06	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-		13603	3	79	4	Y	1759	1723	0	2	1	32
								1935	9					30	8			
07	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-		14987	3	88	4	Y	1782	1759	0	15	8	40
								1960	9									
08	14539	X	13036	-0-	-1503	-0-		11661	3	8	4	Y	1243	1220	0	44	8	19
								1367	9									

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 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
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-		6271	3	14	4	Y	2331	2327	0	1	1	36
								2564	9					7	8			
04	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-		7223	3	23	4	Y	2569	2548	0	1	1	47
								2826	9					9	8			
05	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-		7899	3	37	4	Y	2812	2805	0	18	8	36
								3093	9									
06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-		7768	3	66	4	Y	2074	2028	0	2	1	38
								2281	9					42	8			
07	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-		8138	3	72	4	Y	2243	2208	0	22	8	51
								2467	9									
08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-		7808	3	8	4	Y	2103	2055	0	66	8	33
								2313	9									

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 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
03	25916	X	17236	-0-	-8680	-0-		11	1	15937	3	Y	1165	1169	0	5	1	18
								6	4	1282	9							
04	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-		41	1	16105	3	Y	819	799	0	3	1	35
								6	4	901	9							
05	17329	X	15648	-0-	-1681	-0-		16	1	14972	3	Y	597	598	0	5	1	29
								3	4	657	9							
06	16770	X	15008	-0-	-1762	-0-		35	1	14305	3	Y	602	612	0	1	1	18
								6	4	662	9							
07	17608	X	15303	-0-	-2305	-0-		16	1	14523	3	Y	678	669	0	2	1	25
								18	4	746	9							
08	17608	X	15597	-0-	-2011	-0-		6	1	14908	3	Y	619	630	0	2	1	12
								2	4	681	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9160	-0-	-1504	-0-		61	1	8231	3	Y	773	787	0	12	1	66
								18	4	850	9							
04	9870	X	9155	-0-	-715	-0-		42	1	8208	3	Y	806	780	0	10	1	82
								18	4	887	9							
05	10199	X	9539	-0-	-660	-0-		48	1	8582	3	Y	810	808	0	11	1	73
								18	4	891	9							
06	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-		44	1	9474	3	Y	934	879	0	3	1	125
								21	4	1027	9							
07	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-		46	1	9174	3	Y	868	811	0	6	1	176
								19	4	955	9							
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-		47	1	9913	3	Y	975	1023	0	1	1	127
								20	4	1073	9							

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. 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
03	2666	X	2409	-0-	-257	-0-		17	1	2243	3	Y	128	126	0	3	1	11
								8	4	141	9							
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-		12	1	2287	3	Y	103	101	0	3	1	10
								7	4	113	9							
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		13	1	2398	3	Y	154	147	0	3	1	14
								8	4	169	9							
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-		10	1	2176	3	Y	262	240	0	1	1	35
								14	4	288	9							
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-		12	1	2384	3	Y	432	378	0	1	1	88
								13	4	475	9							
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-		11	1	2358	3	Y	415	449	0			54
								13	4	457	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-		17	1	25285	3	Y	1721	1728	0	7	1	26
								9	4	1893	9							
04	25770	X	5410	-0-	-20360	-0-		12	1	4928	3	Y	425	432	0	1	1	18
								2	4	468	9							
05	26629	X	12645	-0-	-13984	-0-		15	1	9946	3	Y	2437	2329	0	3	1	123
								3	4	2681	9							
06	26340	X	8892	-0-	-17448	-0-		33	1	7347	3	Y	1369	1451	0			41
								6	4	1506	9							
07	27218	X	6861	-0-	-20357	-0-		13	1	5269	3	Y	1423	1411	0	1	1	52
								14	4	1565	9							
08	27218	X	9145	-0-	-18073	-0-		6	1	7692	3	Y	1314	1339	0	1	1	26
								2	4	1445	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
03	29388	X	17322	-0-	-12066	-0-		11	1	15833	3	Y	1338	1340	0	4	1	20
								6	4	1472	9							
04	15420	X	14511	-0-	-909	-0-		38	1	13553	3	Y	832	814	0	3	1	35
								5	4	915	9							
05	17049	X	17049	-0-	-0-	-0-		17	1	16132	3	Y	815	805	0	5	1	40
								3	4	897	9							
06	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-		36	1	15834	3	Y	919	931	0	1	1	27
								6	4	1011	9							
07	17329	X	16975	-0-	-354	-0-		17	1	15979	3	Y	873	866	0	2	1	32
								19	4	960	9							
08	17329	X	17202	-0-	-127	-0-		6	1	16203	3	Y	901	913	0	2	1	18
								2	4	991	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

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
03	9042	X	9042	-0-		-0-	-0-	8075	3	21	4	Y	860	850	0	14	1	32
								946	9									
04	9068	X	9068	-0-		-0-	-0-	8167	3	21	4	Y	800	783	0	11	1	38
								880	9									
05	9095	X	9095	-0-		-0-	-0-	8150	3	22	4	Y	839	828	0	11	1	38
								923	9									
06	9384	X	9384	-0-		-0-	-0-	8240	3	21	4	Y	1021	977	0	3	1	79
								1123	9									
07	9902	X	9902	-0-		-0-	-0-	8757	3	22	4	Y	1021	975	0	4	1	121
								1123	9									
08	9362	X	8844	-0-		-518	-0-	7710	3	23	4	Y	1010	992	0	1	1	138
								1111	9									

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. 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
03	21765	X	21765	-0-		-0-	-0-	13	1	20636	3	Y	1008	1015	0	5	1	15
								7	4	1109	9							
04	31540	X	31540	-0-		-0-	-0-	59	1	30209	3	Y	1149	1111	0	5	1	48
								8	4	1264	9							
05	29714	X	29714	-0-		-0-	-0-	23	1	28361	3	Y	1205	1186	0	8	1	59
								4	4	1326	9							
06	23407	X	23407	-0-		-0-	-0-	43	1	21848	3	Y	1372	1389	0	1	1	41
								7	4	1509	9							
07	32581	X	23182	-0-		-9399	-0-	20	1	21998	3	Y	1038	1038	0	3	1	38
								22	4	1142	9							
08	32581	X	23464	-0-		-9117	-0-	7	1	22108	3	Y	1224	1236	0	2	1	24
								3	4	1346	9							

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. 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
03	24211	X	23271	-0-		-940	-0-	15	1	21917	3	Y	1210	1206	0	7	1	18
								8	4	1331	9							
04	25073	X	25073	-0-		-0-	-0-	56	1	22565	3	Y	2222	2140	0	5	1	95
								8	4	2444	9							
05	23901	X	23468	-0-		-433	-0-	23	1	21623	3	Y	1653	1658	0	8	1	82
								4	4	1818	9							
06	23837	X	23837	-0-		-0-	-0-	49	1	21862	3	Y	1744	1773	0	1	1	52
								8	4	1918	9							
07	25916	X	24682	-0-		-1234	-0-	24	1	22459	3	Y	1975	1951	0	4	1	72
								26	4	2173	9							
08	25358	X	20290	-0-		-5068	-0-	8	1	19348	3	Y	846	898	0	3	1	17
								3	4	931	9							

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. 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
03	15035	X	13506	-0-		-1529	-0-	19	1	12311	3	Y	1068	1065	1	1	8	13
								1	4	1175	9							
04	14550	X	13650	-0-		-900	-0-	24	1	12476	3	Y	1044	1040	1			17
								2	4	1148	9							
05	23250	X	9496	-0-		-13754	-0-	11	1	8636	3	Y	772	779	1			10
								849	9									
06	22500	X	7587	-0-		-14913	-0-	5	1	6930	3	Y	592	590	1	1	8	11
								1	4	651	9							
07	23250	X	9006	-0-		-14244	-0-	6	1	7847	3	Y	1047	1029	1	13	8	16
								1	4	1152	9							
08	14105	X	10657	-0-		-3448	-0-	8	1	9437	3	Y	1101	1102	1			15
								1	4	1211	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	22599	X	18934	-0-		-3665	-0-	17	1	17331	3	Y	1415	1439	0	6	1	206
								29	4	1557	9							
04	21950	X	21950	-0-		-0-	-0-	11	1	20114	3	Y	1624	1519	0	5	1	306
								39	4	1786	9							
05	22940	X	20420	-0-		-2520	-0-	11	1	19005	3	Y	1228	1277	0	7	1	250
								53	4	1351	9							
06	22200	X	22156	-0-		-44	-0-	10	1	20638	3	Y	1339	1336	0	1	1	252
								35	4	1473	9							
07	23659	X	23659	-0-		-0-	-0-	12	1	21848	3	Y	1602	1532	0	5	1	317
								37	4	1762	9							
08	22692	X	20092	-0-		-2600	-0-	12	1	18634	3	Y	1305	1332	0	3	1	287
								10	4	1436	9							

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. 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
03	17918	X	16838	-0-		-1080	-0-	13	1	14954	3	Y	1680	1694	0	5	1	247
								23	4	1848	9							
04	17656	X	17656	-0-		-0-	-0-	8	1	15322	3	Y	2088	1934	0	4	1	397
								29	4	2297	9							
05	17918	X	16466	-0-		-1452	-0-	8	1	15043	3	Y	1250	1386	0	6	1	255
								40	4	1375	9							
06	18100	X	18100	-0-		-0-	-0-	8	1	15903	3	Y	1966	1848	0	1	1	372
								26	4	2163	9							
07	18259	X	16853	-0-		-1406	-0-	9	1	15405	3	Y	1284	1398	0	3	1	255
								27	4	1412	9							
08	18011	X	16990	-0-		-1021	-0-	10	1	15432	3	Y	1400	1344	0	2	1	309
								8	4	1540	9							

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. 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
03	15779	X	14449	-0-		-1330	-0-	13	1	13461	3	Y	866	883	0	4	1	126
								22	4	953	9							
04	15270	X	14668	-0-		-602	-0-	7	1	13722	3	Y	828	796	0	3	1	155
								28	4	911	9							
05	15941	X	15941	-0-		-0-	-0-	8	1	14133	3	Y	1602	1422	0	5	1	330
								38	4	1762	9							
06	13980	X	12599	-0-		-1381	-0-	7	1	11852	3	Y	652	858	0	1	1	123
								23	4	717	9							
07	15159	X	14630	-0-		-529	-0-	8	1	13368	3	Y	1117	1016	0	2	1	222
								25	4	1229	9							
08	15934	X	14146	-0-		-1788	-0-	9	1	12884	3	Y	1133	1103	0	2	1	250
								7	4	1246	9							

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. 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
03	26660	X	24705	-0-		-1955	-0-	39	1	20439	3	Y	3809	3824	0	8	1	18
								37	4	4190	9							
04	25830	X	25572	-0-		-258	-0-	27	1	21379	3	Y	3694	3653	0	5	1	54
								103	4	4063	9							
05	26360	X	26360	-0-		-0-	-0-	35	1	22061	3	Y	3850	3865	0	9	1	30
								29	4	4235	9							
06	25260	X	22683	-0-		-2577	-0-	27	1	19086	3	Y	3228	3218	0	1	1	39
								19	4	3551	9							
07	26412	X	26399	-0-		-13	-0-	21	1	22227	3	Y	3697	3698	0	4	1	34
								84	4	4067	9							
08	27755	X	27755	-0-		-0-	-0-	14	1	23743	3	Y	3624	3636	0	4	1	18
								12	4	3986	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	26195	X	19559	-0-		-6636	-0-		30	1	16020	3	Y	3161	3172	0	6	1	15
									32	4	3477	9							
04	25350	X	19016	-0-		-6334	-0-		20	1	15681	3	Y	2935	2903	0	4	1	43
									86	4	3229	9							
05	20502	X	20502	-0-		-0-	-0-		27	1	16893	3	Y	3234	3245	0	7	1	25
									25	4	3557	9							
06	19050	X	18650	-0-		-400	-0-		22	1	15418	3	Y	2904	2893	0	1	1	35
									16	4	3194	9							
07	19654	X	19562	-0-		-92	-0-		15	1	15553	3	Y	3580	3579	0	3	1	33
									56	4	3938	9							
08	20957	X	20957	-0-		-0-	-0-		10	1	17079	3	Y	3508	3520	0	3	1	18
									9	4	3859	9							

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. 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
03	32705	X	2477	-0-		-30228	-0-		3	1	1794	3	Y	591	589	0	1	1	3
									30	4	650	9							
04	31650	X	9400	-0-		-22250	-0-		7	1	6003	3	Y	3038	2994	0	2	1	45
									48	4	3342	9							
05	12586	X	9550	-0-		-3036	-0-		14	1	8886	3	Y	573	610	0	4	1	4
									20	4	630	9							
06	10993	X	10993	-0-		-0-	-0-		14	1	9819	3	Y	1041	1031	0	1	1	13
									15	4	1145	9							
07	9853	X	9853	-0-		-0-	-0-		9	1	8822	3	Y	876	879	0	2	1	8
									58	4	964	9							
08	10362	X	10362	-0-		-0-	-0-		6	1	9515	3	Y	757	760	0	1	1	4
									8	4	833	9							

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

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
03	20841	X	20841	-0-		-0-	-0-		22	1	18539	3	Y	2032	2016	0	3	1	17
									45	4	2235	9			11	8			
04	17456	X	17456	-0-		-0-	-0-		124	1	14771	3	Y	2312	2268	0	1	1	51
									18	4	2543	9			9	8			
05	13304	X	13304	-0-		-0-	-0-		105	1	11004	3	Y	1961	1974	0	10	8	28
									38	4	2157	9							
06	20160	X	13135	-0-		-7025	-0-		19	1	11156	3	Y	1771	1731	0	9	1	37
									12	4	1948	9			22	8			
07	20832	X	-0-	-0-		-20832	-0-						Y	-0-	37	0			-0-
08	17546	X	105	-0-		-17441	-0-		1	1	12	3	Y	82	81	0			1
									2	4	90	9							

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

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
03	19871	X	14222	-0-		-5649	-0-		11	1	11239	3	Y	2683	2702	0	2	1	23
									21	4	2951	9			8	8			
04	19230	X	18239	-0-		-991	-0-		93	1	14583	3	Y	3231	3170	0	1	1	71
									9	4	3554	9			12	8			
05	19220	X	11934	-0-		-7286	-0-		50	1	9925	3	Y	1767	1805	0	8	8	25
									15	4	1944	9							
06	18600	X	5540	-0-		-13060	-0-		5	1	4534	3	Y	908	898	0	5	1	19
									2	4	999	9			11	8			
07	19220	X	3922	-0-		-15298	-0-		3	1	3380	3	Y	490	499	0	2	8	8
									539	9									
08	18848	X	17283	-0-		-1565	-0-		14	1	14315	3	Y	2677	2578	0	67	8	40
									9	4	2945	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

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
03	32891	X	11977	-0-		-20914	-0-		11	1	9068	3	Y	2616	2632	0	2	1	23
									20	4	2878	9			6	8			
04	31830	X	12315	-0-		-19515	-0-		81	1	9378	3	Y	2589	2546	0	1	1	57
									8	4	2848	9			8	8			
05	27404	X	9708	-0-		-17696	-0-		45	1	7959	3	Y	1536	1565	0	6	8	22
									14	4	1690	9							
06	26520	X	6878	-0-		-19642	-0-		6	1	5860	3	Y	918	906	0	5	1	19
									2	4	1010	9			10	8			
07	15159	X	278	-0-		-14881	-0-		4	1	251	3	Y	21	38	0	2	8	-0-
									23	9									
08	12741	X	6132	-0-		-6609	-0-		17	1	5225	3	Y	799	745	0	42	8	12
									11	4	879	9							

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

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
03	14570	X	3755	-0-		-10815	-0-		8	1	2241	3	Y	1356	1362	0	8	8	12
									14	4	1492	9							
04	11970	X	3126	-0-		-8844	-0-		59	1	1104	3	Y	1779	1739	0	13	8	39
									6	4	1957	9							
05	7657	X	3384	-0-		-4273	-0-		33	1	2249	3	Y	993	1009	0	9	8	14
									10	4	1092	9							
06	7410	X	1542	-0-		-5868	-0-		4	1	1046	3	Y	446	436	0	2	1	9
									1	4	491	9			13	8			
07	7657	X	3846	-0-		-3811	-0-		18	1	2591	3	Y	1123	1095	0	19	8	18
									2	4	1235	9							
08	5322	X	5322	-0-		-0-	-0-		13	1	3113	3	Y	1989	1903	0	74	8	30
									8	4	2188	9							

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

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
03	31899	X	15358	-0-		-16541	-0-		19	1	12173	3	Y	2846	2815	0	2	1	25
									35	4	3131	9			27	8			
04	30870	X	14316	-0-		-16554	-0-		116	1	11191	3	Y	2725	2664	0	1	1	60
									11	4	2998	9			25	8			
05	24242	X	4122	-0-		-20120	-0-		24	1	3490	3	Y	546	592	0	6	8	8
									7	4	601	9							
06	23460	X	14628	-0-		-8832	-0-		18	1	11432	3	Y	2884	2746	0	13	1	60
									6	4	3172	9			73	8			
07	19773	X	19773	-0-		-0-	-0-		41	1	15804	3	Y	3567	3527	0	44	8	56
									4	4	3924	9							
08	19286	X	19286	-0-		-0-	-0-		27	1	16735	3	Y	2278	2128	0	174	8	32
									18	4	2506	9							

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. 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
03	29939	X	29939	-0-		-0-	-0-		50	1	26527	3	Y	3017	3025	0	12	1	14
									43	4	3319	9							
04	28350	X	27692	-0-		-658	-0-		31	1	24542	3	Y	2736	2703	0	8	1	39
									109	4	3010	9							
05	29791	X	25393	-0-		-4398	-0-		36	1	22252	3	Y	2798	2806	0	9	1	22
									27	4	3078	9							
06	28980	X	28830	-0-		-150	-0-		35	1	24872	3	Y	3546	3523	0	2	1	43
									22	4	3901	9							
07	30479	X	30479	-0-		-0-	-0-		25	1	26236	3	Y	3751	3755	0	5	1	34
									92	4	4126	9							
08	32885	X	32885	-0-		-0-	-0-		16	1	28181	3	Y	4250	4259	0	4	1	21
									13	4	4675	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		7	-0-	7	41	7	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
08	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	7042	3	318	4	N	2350	2110	1			402
							2585	9									
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	6448	3	586	4	N	1751	2066	1			87
							1926	9									
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	2990	3	16	4	N	544	391	1			240
							598	9									
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	2560	3	1535	4	N	1570	1533	1			277
							1727	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	651	3	20	4	N	126	20	8			383
							139	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

03	9610	X	7385	-0-	-2225	-0-	18	1	6637	3	Y	664	664	1			8
							730	9									
04	9300	X	7662	-0-	-1638	-0-	22	1	6834	3	Y	732	728	1			12
							1	4	805	9							
05	15376	X	6861	-0-	-8515	-0-	15	1	6070	3	Y	705	707	1			10
							776	9									
06	14880	X	3665	-0-	-11215	-0-	8	1	3222	3	Y	395	397	1	1	8	7
							435	9									
07	15376	X	4431	-0-	-10945	-0-	6	1	3748	3	Y	615	605	1	8	8	9
							677	9									
08	7905	X	1653	-0-	-6252	-0-	5	1	1312	3	Y	305	310	1			4
							336	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

03	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	30	1	18203	3	Y	537	537	1			6
							4	4	591	9							
04	30082	X	30082	-0-	-0-	-0-	49	1	28308	3	Y	1563	1543	1			26
							6	4	1719	9							
05	37479	X	29162	-0-	-8317	-0-	39	1	26835	3	Y	2076	2074	1			28
							4	4	2284	9							
06	36270	X	23627	-0-	-12643	-0-	23	1	21774	3	Y	1658	1652	1	4	8	30
							6	4	1824	9							
07	37479	X	17880	-0-	-19599	-0-	14	1	15638	3	Y	2021	1995	1	25	8	31
							5	4	2223	9							
08	31093	X	19197	-0-	-11896	-0-	15	1	16673	3	Y	2277	2278	1			30
							4	4	2505	9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
03	124	X	91	-0-		-33	-0-	14	1	8	3	Y	63	63	1			1
								69	9									
04	2295	X	2295	-0-		-0-	-0-	19	1	1839	3	Y	397	391	1			7
								437	9									
05	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	15	1	4322	3	Y	715	712	1			10
								787	9									
06	5401	X	5401	-0-		-0-	-0-	10	1	4679	3	Y	646	642	1	2	8	12
								1	4	711	9							
07	5962	X	5962	-0-		-0-	-0-	7	1	4951	3	Y	912	898	1	12	8	14
								1	4	1003	9							
08	5115	X	4553	-0-		-562	-0-	6	1	3770	3	Y	706	711	1			9
								777	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
03	13783	X	13783	-0-		-0-	-0-	21	1	11935	3	Y	1658	1641	1	1	8	20
								3	4	1824	9							
04	7522	X	7522	-0-		-0-	-0-	13	1	6252	3	Y	1139	1140	1			19
								4	4	1253	9							
05	11651	X	11651	-0-		-0-	-0-	23	1	9776	3	Y	1678	1674	1			23
								6	4	1846	9							
06	13350	X	8439	-0-		-4911	-0-	16	1	6149	3	Y	2062	2042	1	5	8	38
								6	4	2268	9							
07	14976	X	14976	-0-		-0-	-0-	11	1	11716	3	Y	2950	2907	1	36	8	45
								4	4	3245	9							
08	13795	X	9554	-0-		-4241	-0-	11	1	7446	3	Y	1904	1923	1			26
								3	4	2094	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
03	32486	X	32486	-0-		-0-	-0-	54	1	28317	3	Y	3700	3706	0	10	1	18
								45	4	4070	9							
04	22800	X	21966	-0-		-834	-0-	24	1	19002	3	Y	2582	2557	0	5	1	38
								100	4	2840	9							
05	26846	X	22467	-0-		-4379	-0-	30	1	19043	3	Y	3062	3070	0	6	1	24
								26	4	3368	9							
06	29493	X	29493	-0-		-0-	-0-	36	1	25658	3	Y	3434	3415	0	1	1	42
								22	4	3777	9							
07	30122	X	30122	-0-		-0-	-0-	25	1	26109	3	Y	3543	3548	0	4	1	33
								91	4	3897	9							
08	37819	X	37819	-0-		-0-	-0-	19	1	33144	3	Y	4220	4228	0	4	1	21
								14	4	4642	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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
03	6882	X	5430	-0-		-1452	-0-	22	1	4743	3	Y	594	612	0	2	1	34
								12	4	653	9							
04	6660	X	5964	-0-		-696	-0-	7	1	5052	3	Y	806	776	0	1	1	63
								18	4	887	9							
05	6789	X	4885	-0-		-1904	-0-	37	1	4102	3	Y	673	702	0	2	1	32
								6	4	740	9							
06	6570	X	5356	-0-		-1214	-0-	19	1	4632	3	Y	630	615	0			47
								12	4	693	9							
07	6820	X	6602	-0-		-218	-0-	78	1	5907	3	Y	551	534	0	1	1	63
								11	4	606	9							
08	7204	X	7204	-0-		-0-	-0-	88	1	6470	3	Y	570	591	0	1	1	41
								19	4	627	9							

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
03	37448	X	26844	-0-	-10604	-0-	45	1	24792	3	Y	1812	1822	0	11	1	101
							14	4	1993	9							
04	36240	X	32271	-0-	-3969	-0-	19	1	29879	3	Y	2142	2070	0	9	1	164
							17	4	2356	9							
05	37448	X	31419	-0-	-6029	-0-	96	1	29150	3	Y	1962	2022	0	13	1	91
							15	4	2158	9							
06	27499	X	27499	-0-	-0-	-0-	44	1	25705	3	Y	1580	1552	0	2	1	117
							12	4	1738	9							
07	33356	X	28501	-0-	-4855	-0-	135	1	26556	3	Y	1634	1559	0	5	1	187
							13	4	1797	9							
08	36004	X	36004	-0-	-0-	-0-	172	1	32707	3	Y	2824	2804	0	5	1	202
							19	4	3106	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28210	X	21848	-0-	-6362	-0-	444	1	19253	3	Y	1891	1796	0	7	1	520
							71	4	2080	9							
04	24900	X	13067	-0-	-11833	-0-	688	1	11129	3	Y	1090	917	0	3	1	690
							51	4	1199	9							
05	25730	X	11298	-0-	-14432	-0-	893	1	9006	3	Y	1211	1238	0	3	1	660
							67	4	1332	9							
06	24042	X	24042	-0-	-0-	-0-	440	1	21367	3	Y	1963	1698	0	1	1	924
							76	4	2159	9							
07	21855	X	10276	-0-	-11579	-0-	905	1	8540	3	Y	709	587	0	1	1	1045
							51	4	780	9							
08	21855	X	19226	-0-	-2629	-0-	614	1	16986	3	Y	1412	1608	0	2	1	847
							73	4	1553	9							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	530	-0-	-8150	-0-	235	1	127	3	Y	131	416	0			37
							24	4	144	9							
04	8400	X	395	-0-	-8005	-0-	319	1	9	4	Y	61	58	0			40
							67	9									
05	8680	X	298	-0-	-8382	-0-	208	1	9	4	Y	74	73	0			41
							81	9									
06	7230	X	4	-0-	-7226	-0-	1	3	3	9	Y	3	43	0			1
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	14581	-0-	-4887	-0-	13471	3	18	4	Y	993	1110	0	6	1	96
							1092	9									
04	18840	X	14217	-0-	-4623	-0-	13131	3	30	4	Y	960	897	0	4	1	155
							1056	9									
05	16709	X	14748	-0-	-1961	-0-	13609	3	20	4	Y	1017	1014	0	6	1	152
							1119	9									
06	16170	X	14610	-0-	-1560	-0-	13561	3	18	4	Y	937	930	0	1	1	158
							1031	9									
07	16709	X	15809	-0-	-900	-0-	15029	3	17	4	Y	694	703	0	3	1	146
							763	9									
08	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	14218	3	22	4	Y	967	1002	0	2	1	109
							1064	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

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
03	18662	X	16199	-0-	-2463	-0-		15587	3	15	4	Y	543	661	0	4	1	52
								597	9									
04	18060	X	15744	-0-	-2316	-0-		15348	3	23	4	Y	339	336	0	3	1	52
								373	9									
05	17205	X	16289	-0-	-916	-0-		15648	3	17	4	Y	567	530	0	5	1	84
								624	9									
06	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-		15579	3	20	4	Y	956	878	0	1	1	161
								1052	9									
07	16275	X	14630	-0-	-1645	-0-		13883	3	13	4	Y	667	684	0	2	1	142
								734	9									
08	16275	X	15089	-0-	-1186	-0-		14199	3	19	4	Y	792	843	0	2	1	89
								871	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-		11579	3	32	4	Y	2111	2126	0	4	1	210
								2322	9									
04	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-		11422	3	46	4	Y	2401	2211	0	3	1	397
								2641	9									
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-		11635	3	30	4	Y	2091	2166	0	5	1	317
								2300	9									
06	13470	X	11288	-0-	-2182	-0-		9656	3	25	4	Y	1461	1529	0	1	1	248
								1607	9									
07	14570	X	11227	-0-	-3343	-0-		9480	3	25	4	Y	1565	1475	0	2	1	336
								1722	9									
08	12555	X	11555	-0-	-1000	-0-		10011	3	24	4	Y	1382	1560	0	1	1	157
								1520	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	3	-0-	-152	-0-		3	4			Y	-0-	7	0			-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-		1	4			Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	3	-0-	-7437	-0-		1	1	2	4	Y	-0-	75	0			-0-
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-						Y	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-						Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24924	X	21385	-0-	-3539	-0-		19222	3	65	4	Y	1907	1695	1			291
								2098	9									
04	24120	X	21712	-0-	-2408	-0-		19855	3	80	4	Y	1615	1784	1			122
								1777	9									
05	24924	X	22416	-0-	-2508	-0-		20296	3	182	4	Y	1762	1592	1			292
								1938	9									
06	21000	X	20607	-0-	-393	-0-		18571	3	85	4	Y	1774	1937	1			129
								1951	9									
07	23221	X	23221	-0-	-0-	-0-		20730	3	75	4	Y	2196	2023	1			302
								2416	9									
08	22444	X	12792	-0-	-9652	-0-		11561	3	63	4	Y	1062	1259	1			105
								1168	9									

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

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
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	9	1	4837	3	Y	1452	1445	0	8	1	33
							22	4	1597	9							
04	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	15	1	4815	3	Y	1305	1297	0	7	1	34
							3	4	1436	9							
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	20	1	5263	3	Y	1145	1137	0	8	1	34
							15	4	1260	9							
06	5820	X	5607	-0-	-213	-0-	6	1	4700	3	Y	790	750	0	2	1	72
							32	4	869	9							
07	6014	X	5889	-0-	-125	-0-	3	1	4861	3	Y	905	941	0	3	1	33
							29	4	996	9							
08	6572	X	5964	-0-	-608	-0-	7	1	4919	3	Y	931	931	0	1	1	32
							14	4	1024	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

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
03	10230	X	9216	-0-	-1014	-0-	32	1	7113	3	Y	1874	1830	0	2	1	108
							10	4	2061	9							
04	9420	X	6641	-0-	-2779	-0-	8	1	5608	3	Y	925	959	0	1	1	73
							7	4	1018	9							
05	9176	X	6965	-0-	-2211	-0-	44	1	5986	3	Y	844	874	0	3	1	40
							7	4	928	9							
06	8940	X	7930	-0-	-1010	-0-	25	1	7012	3	Y	805	785	0			60
							7	4	886	9							
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	86	1	8783	3	Y	958	906	0	2	1	110
							6	4	1054	9							
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	94	1	8298	3	Y	881	927	0	1	1	63
							7	4	969	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

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
03	29775	X	29775	-0-	-0-	-0-	44	1	28016	3	Y	1550	1569	0	8	1	87
							10	4	1705	9							
04	30319	X	30319	-0-	-0-	-0-	16	1	28464	3	Y	1661	1615	0	5	1	128
							12	4	1827	9							
05	30318	X	28500	-0-	-1818	-0-	76	1	26953	3	Y	1329	1380	0	17	1	60
							9	4	1462	9							
06	29340	X	26447	-0-	-2893	-0-	40	1	25027	3	Y	1245	1212	0	2	1	91
							10	4	1370	9							
07	31341	X	25563	-0-	-5778	-0-	132	1	24020	3	Y	1274	1215	0	6	1	144
							10	4	1401	9							
08	31341	X	26258	-0-	-5083	-0-	147	1	24678	3	Y	1294	1341	0	6	1	91
							10	4	1423	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

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
03	16802	X	13865	-0-	-2937	-0-	28	1	12130	3	Y	1542	1580	0	4	1	88
							11	4	1696	9							
04	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	12	1	14234	3	Y	1924	1858	0	3	1	151
							14	4	2116	9							
05	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	76	1	17333	3	Y	2031	2080	0	7	1	95
							15	4	2234	9							
06	19088	X	19088	-0-	-0-	-0-	36	1	16729	3	Y	2098	2035	0	1	1	157
							15	4	2308	9							
07	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	108	1	15843	3	Y	1456	1442	0	3	1	168
							12	4	1602	9							
08	19654	X	16516	-0-	-3138	-0-	115	1	14788	3	Y	1455	1517	0	2	1	104
							12	4	1601	9							

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. 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
03	12648	X	10358	-0-		-2290		-0-	29	1	9798	3	Y	479	485	0	5	1	26
									4	4	527	9							
04	12240	X	8051	-0-		-4189		-0-	7	1	7443	3	Y	543	525	0	3	1	41
									4	4	597	9							
05	11470	X	10873	-0-		-597		-0-	48	1	9501	3	Y	1198	1179	0	4	1	56
									6	4	1318	9							
06	10590	X	5947	-0-		-4643		-0-	14	1	5511	3	Y	380	408	0			28
									4	4	418	9							
07	10943	X	10943	-0-		-0-		-0-	92	1	10251	3	Y	541	505	0	2	1	62
									5	4	595	9							
08	11059	X	11059	-0-		-0-		-0-	101	1	10438	3	Y	468	495	0	2	1	33
									5	4	515	9							

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

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
03	15128	X	13203	-0-		-1925		-0-	12294	3	38	4	Y	792	710	1			121
									871	9									
04	14859	X	14859	-0-		-0-		-0-	13956	3	45	4	Y	780	842	1			59
									858	9									
05	15128	X	11309	-0-		-3819		-0-	11036	3	39	4	Y	213	237	1			35
									234	9									
06	14494	X	14494	-0-		-0-		-0-	13557	3	37	4	Y	818	793	1			60
									900	9									
07	15345	X	13333	-0-		-2012		-0-	13073	3	29	4	Y	210	241	1			29
									231	9									
08	15345	X	10065	-0-		-5280		-0-	9643	3	36	4	Y	351	345	1			35
									386	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

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
03	37324	X	31601	-0-		-5723		-0-	368	1	29531	3	Y	1541	1584	1			114
									7	4	1695	9							
04	36120	X	30911	-0-		-5209		-0-	393	1	28835	3	Y	1525	1499	1	8	8	132
									5	4	1678	9							
05	37324	X	33661	-0-		-3663		-0-	413	1	31286	3	Y	1783	1726	1	2	8	187
									1	4	1961	9							
06	33405	X	33405	-0-		-0-		-0-	403	1	31218	3	Y	1594	1519	1	14	8	248
									31	4	1753	9							
07	31930	X	21924	-0-		-10006		-0-	327	1	20413	3	Y	1054	1114	1	41	8	147
									25	4	1159	9							
08	33666	X	31092	-0-		-2574		-0-	446	1	29007	3	Y	1490	1538	1			99
									1639	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

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
03	9063	X	9063	-0-		-0-		-0-	6582	3	26	4	Y	2232	2253	0	11	1	52
									2455	9									
04	13146	X	13146	-0-		-0-		-0-	9853	3	7	4	Y	2987	2953	0	14	1	72
									3286	9									
05	14405	X	14405	-0-		-0-		-0-	10969	3	7	4	Y	3117	3086	0	16	1	87
									3429	9									
06	13881	X	13881	-0-		-0-		-0-	10691	3	13	4	Y	2888	2850	0	4	1	121
									3177	9									
07	14816	X	14816	-0-		-0-		-0-	11593	3	23	4	Y	2909	2884	0	7	1	139
									3200	9									
08	14953	X	14953	-0-		-0-		-0-	11742	3	12	4	Y	2908	2985	0	2	1	60
									3199	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

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
03	12090	X	8890	-0-		-3200	-0-	6854	3	25	4	Y	1828	1851	0	13	1	43
								2011	9									
04	15510	X	12060	-0-		-3450	-0-	9178	3	7	4	Y	2614	2579	0	15	1	63
								2875	9									
05	16027	X	12169	-0-		-3858	-0-	9389	3	7	4	Y	2521	2497	0	16	1	71
								2773	9									
06	15510	X	11503	-0-		-4007	-0-	9113	3	10	4	Y	2164	2140	0	4	1	91
								2380	9									
07	15066	X	11976	-0-		-3090	-0-	9608	3	11	4	Y	2143	2126	0	6	1	102
								2357	9									
08	12263	X	12263	-0-		-0-	-0-	9942	3	8	4	Y	2103	2161	0	1	1	43
								2313	9									

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
03	10361	X	10361	-0-		-0-	-0-	7727	3	28	4	Y	2369	2406	0	13	1	56
								2606	9									
04	14995	X	14995	-0-		-0-	-0-	11292	3	7	4	Y	3360	3319	0	16	1	81
								3696	9									
05	15376	X	15376	-0-		-0-	-0-	11620	3	7	4	Y	3408	3376	0	17	1	96
								3749	9									
06	14082	X	14082	-0-		-0-	-0-	10413	3	20	4	Y	3317	3270	0	4	1	139
								3649	9									
07	15155	X	15155	-0-		-0-	-0-	11130	3	12	4	Y	3648	3607	0	6	1	174
								4013	9									
08	15129	X	15129	-0-		-0-	-0-	11213	3	9	4	Y	3552	3652	0	1	1	73
								3907	9									

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
03	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	2505	3	19	4	Y	658	663	0	3	1	15
								724	9									
04	3821	X	3821	-0-		-0-	-0-	3026	3	5	4	Y	718	712	0	4	1	17
								790	9									
05	4039	X	4039	-0-		-0-	-0-	3244	3	5	4	Y	718	711	0	4	1	20
								790	9									
06	3804	X	3804	-0-		-0-	-0-	3094	3	6	4	Y	640	632	0	1	1	27
								704	9									
07	3937	X	3793	-0-		-144	-0-	3157	3	8	4	Y	571	570	0	1	1	27
								628	9									
08	4782	X	4782	-0-		-0-	-0-	4094	3	6	4	Y	620	633	0	1	1	13
								682	9									

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
03	25318	X	25318	-0-		-0-	-0-	126	1	22295	3	Y	2558	2503	0	6	1	214
								83	4	2814	9							
04	22501	X	22501	-0-		-0-	-0-	100	1	19750	3	Y	2310	2384	0	4	1	136
								110	4	2541	9							
05	25141	X	18512	-0-		-6629	-0-	67	1	16535	3	Y	1652	1705	0	5	1	78
								93	4	1817	9							
06	24510	X	18913	-0-		-5597	-0-	50	1	17191	3	Y	1384	1303	0	1	1	158
								150	4	1522	9							
07	25327	X	17338	-0-		-7989	-0-	28	1	16107	3	Y	934	906	0	2	1	184
								176	4	1027	9							
08	23095	X	10404	-0-		-12691	-0-	45	1	10062	3	Y	156	325	0	1	1	14
								125	4	172	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	389	-0-		-913	-0-		39	3	55	4	Y	268	310	0			23
									295	9									
04	832	N	832	-0-		-0-	-0-		90	3	59	4	Y	621	607	0			37
									683	9									
05	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-		140	3	58	4	Y	1022	1010	0			49
									1124	9									
06	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-		128	3	83	4	Y	1030	961	0			118
									1133	9									
07	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-		170	3	87	4	Y	1176	1060	0			234
									1294	9									
08	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-		210	3	91	4	Y	1307	1418	0			123
									1438	9									

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. 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
03	14700	X	14700	-0-		-0-	-0-		72	1	12828	3	Y	1572	1527	0	3	1	132
									71	4	1729	9							
04	14284	X	14284	-0-		-0-	-0-		62	1	12318	3	Y	1642	1675	0	2	1	97
									98	4	1806	9							
05	13851	X	13851	-0-		-0-	-0-		49	1	12049	3	Y	1513	1535	0	3	1	72
									89	4	1664	9							
06	14377	X	14377	-0-		-0-	-0-		36	1	12633	3	Y	1423	1331	0	1	1	163
									143	4	1565	9							
07	14756	X	6028	-0-		-8728	-0-		9	1	5134	3	Y	702	725	0	1	1	139
									113	4	772	9							
08	16889	X	16889	-0-		-0-	-0-		68	1	15206	3	Y	1295	1311	0	2	1	121
									190	4	1425	9							

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. 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
03	15542	X	15542	-0-		-0-	-0-		79	1	13910	3	Y	1356	1303	0	4	1	113
									61	4	1492	9							
04	19468	X	19468	-0-		-0-	-0-		88	1	17470	3	Y	1653	1666	0	3	1	97
									92	4	1818	9							
05	15619	X	15619	-0-		-0-	-0-		56	1	13837	3	Y	1502	1524	0	4	1	71
									74	4	1652	9							
06	15225	X	15225	-0-		-0-	-0-		39	1	13428	3	Y	1487	1387	0	1	1	170
									122	4	1636	9							
07	15899	X	15899	-0-		-0-	-0-		27	1	15196	3	Y	458	537	0	2	1	89
									172	4	504	9							
08	20119	X	17574	-0-		-2545	-0-		72	1	16060	3	Y	1123	1105	0	2	1	105
									207	4	1235	9							

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. 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
03	26625	X	26625	-0-		-0-	-0-		150	1	26138	3	Y	255	252	0	9	1	16
									56	4	281	9							
04	15270	X	11083	-0-		-4187	-0-		56	1	10915	3	Y	69	79	0	3	1	3
									36	4	76	9							
05	38527	X	38527	-0-		-0-	-0-		157	1	38054	3	Y	201	182	0	15	1	7
									95	4	221	9							
06	38439	X	38439	-0-		-0-	-0-		108	1	37316	3	Y	787	705	0	2	1	87
									149	4	866	9							
07	40471	X	40471	-0-		-0-	-0-		69	1	39048	3	Y	1062	938	0	6	1	205
									186	4	1168	9							
08	38533	X	3568	-0-		-34965	-0-		14	1	3084	3	Y	235	418	0			22
									211	4	259	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	403	X	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
03	25691	X	25691	-0-		-0-	-0-	7	1 21991 3			Y	3317	3312	0	3	1	7
								44	4 3649 9					8	8			
04	29595	X	29595	-0-		-0-	-0-	8	1 25420 3			Y	3774	3759	0	2	1	9
								16	4 4151 9					11	8			
05	28499	X	28499	-0-		-0-	-0-	8	1 24156 3			Y	3938	3912	0	17	8	18
								3	4 4332 9									
06	26490	X	26490	-0-		-0-	-0-	10	1 22956 3			Y	3182	3142	0	4	1	26
								24	4 3500 9					28	8			
07	28977	X	28977	-0-		-0-	-0-	77	1 25175 3			Y	3379	3365	0	20	8	20
								8	4 3717 9									
08	30597	X	24329	-0-		-6268	-0-	76	1 20225 3			Y	3636	3472	0	66	1	23
								28	4 4000 9					95	8			

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

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
03	7060	X	7060	-0-		-0-	-0-	5830	3 131 4			Y	999	992	0	12	1	31
								1099	9									
04	7540	X	7540	-0-		-0-	-0-	6331	3 117 4			Y	993	984	0	9	1	31
								1092	9									
05	7475	X	7475	-0-		-0-	-0-	6324	3 4 4			Y	1043	1028	0	10	1	36
								1147	9									
06	6840	X	4423	-0-		-2417	-0-	3600	3 3 4			Y	745	748	0	2	1	31
								820	9									
07	7781	X	-0-	-0-		-7781	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
08	7533	X	-0-	-0-		-7533	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

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
03	9517	X	8945	-0-		-572	-0-	7626	3 138 4			Y	1074	1064	0	14	1	34
								1181	9									
04	8490	X	8337	-0-		-153	-0-	7173	3 111 4			Y	957	951	0	10	1	30
								1053	9									
05	8556	X	8289	-0-		-267	-0-	7183	3 5 4			Y	1001	985	0	11	1	35
								1101	9									
06	8670	X	7973	-0-		-697	-0-	6932	3 7 4			Y	940	933	0	3	1	39
								1034	9									
07	10726	X	10726	-0-		-0-	-0-	9447	3 37 4			Y	1129	1084	0	5	1	79
								1242	9									
08	13562	X	13562	-0-		-0-	-0-	12317	3 37 4			Y	1098	1089	0	1	1	87
								1208	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 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
03	7502	X	7295	-0-	-207	-0-	6595	3	85	4	Y	559	543	0	13	1	17
							615	9									
04	7140	X	7038	-0-	-102	-0-	6432	3	70	4	Y	487	480	0	9	1	15
							536	9									
05	7037	X	6645	-0-	-392	-0-	6215	3	4	4	Y	387	380	0	9	1	13
							426	9									
06	7050	X	6603	-0-	-447	-0-	5949	3	6	4	Y	589	576	0	2	1	24
							648	9									
07	7285	X	6272	-0-	-1013	-0-	5647	3	33	4	Y	538	521	0	3	1	38
							592	9									
08	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6670	3	29	4	Y	287	301	0	1	1	23
							316	9									

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
03	8370	X	6938	-0-	-1432	-0-	5384	3	158	4	Y	1269	1259	0	11	1	40
							1396	9									
04	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	5629	3	144	4	Y	1277	1269	0	8	1	40
							1405	9									
05	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	5810	3	4	4	Y	1377	1361	0	8	1	48
							1515	9									
06	6720	X	4658	-0-	-2062	-0-	3669	3	3	4	Y	896	906	0	1	1	37
							986	9									
07	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
08	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	11284	3	292	4	Y	2374	2371	0	15	1	75
							2611	9									
04	13950	X	13467	-0-	-483	-0-	10688	3	249	4	Y	2300	2289	0	14	1	72
							2530	9									
05	14570	X	12682	-0-	-1888	-0-	10104	3	6	4	Y	2338	2315	0	14	1	81
							2572	9									
06	14100	X	8140	-0-	-5960	-0-	6397	3	6	4	Y	1579	1593	0	2	1	65
							1737	9									
07	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10912	X	8594	-0-	-2318	-0-	7496	3	119	4	Y	890	876	0	14	1	28
							979	9									
04	10560	X	9433	-0-	-1127	-0-	8200	3	120	4	Y	1012	996	0	13	1	31
							1113	9									
05	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	8860	3	6	4	Y	1168	1144	0	15	1	40
							1285	9									
06	8310	X	6418	-0-	-1892	-0-	5580	3	5	4	Y	757	763	0	3	1	31
							833	9									
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-	31	0			-0-
08	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	6770	3	143	4	Y	1174	1164	0	13	1	37
							1291	9									
04	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	6769	3	129	4	Y	1144	1137	0	8	1	36
							1258	9									
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7060	3	4	4	Y	1152	1139	0	9	1	40
							1267	9									
06	7770	X	4602	-0-	-3168	-0-	3854	3	4	4	Y	676	687	0	1	1	28
							744	9									
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	5020	3	198	4	Y	1617	1611	0	13	1	51
							1779	9									
04	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	4920	3	178	4	Y	1612	1602	0	11	1	50
							1773	9									
05	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	4881	3	3	4	Y	1595	1578	0	12	1	55
							1755	9									
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	3558	3	3	4	Y	1124	1131	0	2	1	46
							1236	9									
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	2	1	5962	3	Y	2693	2683	0	1	1	6
							22	4	2962	9			8	8			
04	8250	X	1948	-0-	-6302	-0-	450	3	3	4	Y	1359	1356	0	6	8	3
							1495	9									
05	8525	X	4458	-0-	-4067	-0-	1	1	2659	3	Y	1634	1614	0	16	8	7
							1	4	1797	9							
06	8670	X	3914	-0-	-4756	-0-	1	1	1897	3	Y	1827	1795	0	24	8	15
							6	4	2010	9							
07	8959	X	2794	-0-	-6165	-0-	2	1	720	3	Y	1882	1871	0	15	8	11
							2	4	2070	9							
08	8773	X	8217	-0-	-556	-0-	22	1	5870	3	Y	2099	1996	0	38	1	13
							16	4	2309	9			63	8			

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
03	20274	X	12866	-0-	-7408	-0-	3	1	10178	3	Y	2419	2413	0	2	1	5
							24	4	2661	9			6	8			
04	19620	X	11832	-0-	-7788	-0-	3	1	9310	3	Y	2279	2272	0	1	1	6
							12	4	2507	9			5	8			
05	21213	X	21213	-0-	-0-	-0-	6	1	17024	3	Y	3799	3767	0	21	8	17
							4	4	4179	9							
06	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	7	1	16162	3	Y	3400	3345	0	3	1	27
							37	4	3740	9			42	8			
07	23393	X	23393	-0-	-0-	-0-	59	1	19335	3	Y	3612	3593	0	25	8	21
							26	4	3973	9							
08	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	79	1	21087	3	Y	3943	3753	0	72	1	25
							49	4	4337	9			114	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
03	35224	X	35224	-0-		-0-	-0-	10	1	30374	3	Y	4345	4330	0	4	1	10
								60	4	4780	9			11	8			
04	39060	X	39060	-0-		-0-	-0-	11	1	33662	3	Y	4880	4860	0	3	1	12
								19	4	5368	9			15	8			
05	28427	X	24906	-0-		-3521	-0-	7	1	21440	3	Y	3142	3129	0	11	8	14
								3	4	3456	9							
06	31914	X	31914	-0-		-0-	-0-	12	1	27789	3	Y	3714	3659	0	5	1	30
								28	4	4085	9			34	8			
07	28427	X	26403	-0-		-2024	-0-	67	1	21974	3	Y	3959	3945	0	21	8	23
								7	4	4355	9							
08	40362	X	23454	-0-		-16908	-0-	71	1	18968	3	Y	3990	3835	0	73	1	26
								26	4	4389	9			79	8			

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. 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
03	21983	X	21983	-0-		-0-	-0-	6	1	18672	3	Y	2964	2944	0	3	1	7
								45	4	3260	9			17	8			
04	19650	X	12197	-0-		-7453	-0-	3	1	9933	3	Y	2047	2035	0	1	1	5
								9	4	2252	9			13	8			
05	20305	X	15398	-0-		-4907	-0-	4	1	13104	3	Y	2080	2056	0	20	8	9
								2	4	2288	9							
06	19650	X	12239	-0-		-7411	-0-	4	1	10527	3	Y	1538	1494	0	2	1	12
								16	4	1692	9			39	8			
07	23111	X	23111	-0-		-0-	-0-	57	1	18779	3	Y	3880	3838	0	31	8	23
								7	4	4268	9							
08	27729	X	27729	-0-		-0-	-0-	104	1	27172	3	Y	389	378	0	6	1	2
								25	4	428	9			26	8			

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. 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
03	30845	X	26012	-0-		-4833	-0-	7	1	21620	3	Y	3952	3948	0	3	1	9
								38	4	4347	9			8	8			
04	31131	X	31131	-0-		-0-	-0-	9	1	26134	3	Y	4522	4506	0	2	1	11
								14	4	4974	9			12	8			
05	38533	X	31403	-0-		-7130	-0-	8	1	26026	3	Y	4879	4849	0	19	8	22
								2	4	5367	9							
06	37290	X	32054	-0-		-5236	-0-	11	1	27632	3	Y	3988	3931	0	5	1	32
								24	4	4387	9			42	8			
07	38533	X	33069	-0-		-5464	-0-	86	1	28095	3	Y	4437	4418	0	25	8	26
								7	4	4881	9							
08	32178	X	27573	-0-		-4605	-0-	84	1	22364	3	Y	4636	4444	0	85	1	30
								25	4	5100	9			103	8			

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. 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
03	75609	X	31115	-0-		-44494	-0-	9	1	27980	3	Y	2802	2770	0	5	1	6
								44	4	3082	9			23	8			
04	73170	X	40077	-0-		-33093	-0-	12	1	36179	3	Y	3518	3480	0	4	1	8
								16	4	3870	9			32	8			
05	75640	X	62698	-0-		-12942	-0-	19	1	56745	3	Y	5391	5317	0	59	8	23
								4	4	5930	9							
06	60855	X	60855	-0-		-0-	-0-	23	1	55087	3	Y	5188	5031	0	14	1	40
								38	4	5707	9			126	8			
07	54423	X	54423	-0-		-0-	-0-	154	1	49796	3	Y	4057	4017	0	57	8	23
								10	4	4463	9							
08	62713	X	56937	-0-		-5776	-0-	196	1	51428	3	Y	4791	4437	0	84	1	29
								43	4	5270	9			264	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	30	1	5286	3	Y	919	868	0	2	1	77
							69	4	1011	9							
04	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	29	1	5833	3	Y	1008	1024	0	1	1	60
							124	4	1109	9							
05	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	27	1	6702	3	Y	1411	1401	0	3	1	67
							99	4	1552	9							
06	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	15	1	5281	3	Y	1574	1461	0			180
							118	4	1731	9							
07	7347	X	784	-0-	-6563	-0-	80	3	97	4	Y	552	622	0			110
							607	9									
08	8370	X	1202	-0-	-7168	-0-	134	3	153	4	Y	832	864	0			78
							915	9									

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
03	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	50	1	8951	3	Y	2163	2067	0	3	1	182
							61	4	2379	9							
04	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	110	1	21843	3	Y	2587	2611	0	6	1	152
							134	4	2846	9							
05	30172	X	30172	-0-	-0-	-0-	112	1	27551	3	Y	2149	2188	0	12	1	101
							145	4	2364	9							
06	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	61	1	21276	3	Y	1423	1362	0	1	1	161
							190	4	1565	9							
07	21173	X	14624	-0-	-6549	-0-	24	1	13700	3	Y	630	666	0	2	1	123
							207	4	693	9							
08	30163	X	9497	-0-	-20666	-0-	38	1	8584	3	Y	561	631	0	1	1	52
							258	4	617	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	44	1	5905	3	Y	759	764	0	10	1	65
							19	4	835	9							
04	7110	X	6821	-0-	-289	-0-	30	1	5897	3	Y	795	771	0	8	1	81
							19	4	875	9							
05	7347	X	7342	-0-	-5	-0-	35	1	6400	3	Y	807	806	0	9	1	73
							19	4	888	9							
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	37	1	7939	3	Y	978	917	0	3	1	131
							22	4	1076	9							
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	39	1	7681	3	Y	735	712	0	4	1	150
							19	4	809	9							
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	34	1	7245	3	Y	737	790	0	1	1	96
							20	4	811	9							

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30783	X	10266	-0-	-20517	-0-	16	1	8050	3	Y	1904	2051	0	16	1	225
							106	4	2094	9							
04	28080	X	24017	-0-	-4063	-0-	34	1	19683	3	Y	3907	3927	0	35	1	170
							2	4	4298	9							
05	30752	X	26606	-0-	-4146	-0-	15	1	22043	3	Y	4091	4005	0	39	1	217
							48	4	4500	9							
06	29760	X	26361	-0-	-3399	-0-	8	1	22217	3	Y	3645	3656	0	11	1	195
							126	4	4010	9							
07	30752	X	12652	-0-	-18100	-0-	10420	3	23	4	Y	2008	2122	0	7	1	74
							2209	9									
08	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	4	1	23279	3	Y	4685	4601	0	3	1	155
							37	4	5154	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979	X	4975	-0-	-17004	-0-	9	1	3691	3	Y	1108	1132	0	6	1	131
							56	4	1219	9							
04	19440	X	15788	-0-	-3652	-0-	22	1	11487	3	Y	3889	3834	0	16	1	170
							1	4	4278	9							
05	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	9	1	12280	3	Y	4082	4010	0	25	1	217
							18	4	4490	9							
06	13200	X	10360	-0-	-2840	-0-	4	1	6293	3	Y	3639	3658	0	3	1	195
							60	4	4003	9							
07	16306	X	7277	-0-	-9029	-0-	5719	3	8	4	Y	1409	1548	0	4	1	52
							1550	9									
08	13454	X	1843	-0-	-11611	-0-	2	1	1691	3	Y	121	169	0			4
							17	4	133	9							

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
03	36921	X	8171	-0-	-28750	-0-	14	1	6818	3	Y	1141	1265	0	14	1	134
							84	4	1255	9							
04	31770	X	21163	-0-	-10607	-0-	33	1	17865	3	Y	2966	2939	0	33	1	128
							2	4	3263	9							
05	26505	X	17911	-0-	-8594	-0-	12	1	15367	3	Y	2281	2259	0	30	1	120
							23	4	2509	9							
06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	8	1	20598	3	Y	2948	2899	0	11	1	158
							117	4	3243	9							
07	30148	X	30148	-0-	-0-	-0-	1	1	25685	3	Y	4041	4032	0	19	1	148
							17	4	4445	9							
08	34339	X	34339	-0-	-0-	-0-	5	1	29195	3	Y	4634	4624	0	4	1	154
							42	4	5097	9							

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
03	6479	X	22	-0-	-6457	-0-	8	1	14	4	Y	-0-	45	0			-0-
04	6270	X	20	-0-	-6250	-0-	4	1	16	4	Y	-0-					-0-
05	6479	X	169	-0-	-6310	-0-	5	1	5	3	Y	124	98	0			26
							23	4	136	9							
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	5	1	3554	3	Y	813	684	0			155
							16	4	894	9							
07	1643	X	8	-0-	-1635	-0-	2	1	6	4	Y	-0-	155	0			-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14477	X	9892	-0-	-4585	-0-	16	1	8941	3	Y	827	824	0	13	1	18
							25	4	910	9							
04	11790	X	5982	-0-	-5808	-0-	18	1	5517	3	Y	404	404	0	7	1	11
							3	4	444	9							
05	12183	X	2854	-0-	-9329	-0-	9	1	2466	3	Y	332	330	0	3	1	10
							14	4	365	9							
06	11760	X	2950	-0-	-8810	-0-	4	1	2563	3	Y	322	302	0	1	1	29
							29	4	354	9							
07	10478	X	2342	-0-	-8136	-0-	1	1	1875	3	Y	400	413	0	1	1	15
							26	4	440	9							
08	8773	X	2523	-0-	-6250	-0-	3	1	2013	3	Y	449	449	0			15
							13	4	494	9							

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. 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
03	14133	X	14133	-0-		-0-	-0-	24	1	13176	3	Y	823	819	0	23	1	18
								28	4	905	9							
04	14368	X	14368	-0-		-0-	-0-	42	1	13260	3	Y	965	938	0	20	1	25
								4	4	1062	9							
05	16457	X	16457	-0-		-0-	-0-	59	1	15379	3	Y	908	883	0	24	1	26
								20	4	999	9							
06	15954	X	15954	-0-		-0-	-0-	20	1	14572	3	Y	1200	1111	0	6	1	109
								42	4	1320	9							
07	16769	X	16769	-0-		-0-	-0-	9	1	15202	3	Y	1381	1431	0	9	1	50
								39	4	1519	9							
08	17352	X	17352	-0-		-0-	-0-	24	1	15865	3	Y	1312	1316	0	2	1	44
								20	4	1443	9							

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. 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
03	16555	X	16555	-0-		-0-	-0-	25	1	13785	3	Y	2470	2449	0	22	1	55
								28	4	2717	9							
04	14648	X	14648	-0-		-0-	-0-	38	1	12195	3	Y	2192	2172	0	17	1	58
								4	4	2411	9							
05	15173	X	15173	-0-		-0-	-0-	48	1	12720	3	Y	2169	2144	0	19	1	64
								19	4	2386	9							
06	16020	X	13848	-0-		-2172	-0-	16	1	11828	3	Y	1786	1682	0	5	1	163
								39	4	1965	9							
07	16554	X	14416	-0-		-2138	-0-	7	1	12093	3	Y	2073	2153	0	7	1	76
								36	4	2280	9							
08	16554	X	15400	-0-		-1154	-0-	20	1	13140	3	Y	2020	2026	0	2	1	68
								18	4	2222	9							

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. 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
03	27032	X	25006	-0-		-2026	-0-	19	1	23786	3	Y	1073	1091	1	1	8	67
								21	4	1180	9							
04	26160	X	24852	-0-		-1308	-0-	7	1	23800	3	Y	925	967	1			25
								27	4	1018	9							
05	26877	X	23683	-0-		-3194	-0-	5	1	22821	3	Y	759	754	1			30
								22	4	835	9							
06	24240	X	21567	-0-		-2673	-0-	29	1	20852	3	Y	608	607	1	2	8	29
								17	4	669	9							
07	25668	X	23108	-0-		-2560	-0-	62	1	22189	3	Y	762	743	1	9	8	39
								19	4	838	9							
08	25668	X	21974	-0-		-3694	-0-	43	1	21196	3	Y	652	672	1			19
								18	4	717	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. 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
03	44485	X	24240	-0-		-20245	-0-	13	1	23263	3	Y	870	869	0	8	1	13
								7	4	957	9							
04	26880	X	24610	-0-		-2270	-0-	47	1	23637	3	Y	836	810	0	5	1	34
								6	4	920	9							
05	26395	X	26395	-0-		-0-	-0-	17	1	25338	3	Y	943	922	0	9	1	46
								3	4	1037	9							
06	23940	X	22734	-0-		-1206	-0-	35	1	21847	3	Y	769	791	0	1	1	23
								6	4	846	9							
07	25420	X	21473	-0-		-3947	-0-	18	1	20769	3	Y	605	603	0	3	1	22
								20	4	666	9							
*08	26381	X	23505	-0-		-2876	-0-	7	1	22784	3	Y	646	652	0	3	1	13
								3	4	711	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25358	X	19581	-0-	-5777	-0-	16677	3	15	4	Y	2626	2565	0	8	1	98
							2889	9									
04	24540	X	22793	-0-	-1747	-0-	6	1	19533	3	Y	2950	2915	0	5	1	128
							9	4	3245	9							
05	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	20	1	20400	3	Y	1578	1660	0	7	1	39
							17	4	1736	9							
06	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	78	1	17951	3	Y	2439	2459	0	1	1	18
							15	4	2683	9							
07	23560	X	21794	-0-	-1766	-0-	44	1	19255	3	Y	2263	2244	0	3	1	34
							6	4	2489	9							
08	23560	X	22173	-0-	-1387	-0-	23	1	19543	3	Y	2369	2357	0	2	1	44
							1	4	2606	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289810 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10668 PERF.11060 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34906	X	28136	-0-	-6770	-0-	27174	3	16	4	Y	860	825	0	10	1	30
							946	9									
04	33780	X	26332	-0-	-7448	-0-	5	1	25391	3	Y	841	830	0	6	1	35
							11	4	925	9							
05	33572	X	33572	-0-	-0-	-0-	20	1	31999	3	Y	1394	1383	0	12	1	34
							20	4	1533	9							
06	29160	X	27922	-0-	-1238	-0-	74	1	26918	3	Y	833	860	0	1	1	6
							14	4	916	9							
07	29367	X	29367	-0-	-0-	-0-	41	1	28559	3	Y	693	684	0	5	1	10
							5	4	762	9							
08	33573	X	28553	-0-	-5020	-0-	20	1	28222	3	Y	282	283	0	4	1	5
							1	4	310	9							

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
03	37324	X	24998	-0-	-12326	-0-	16	1	24141	3	Y	757	754	0	8	1	11
							8	4	833	9							
04	36120	X	7177	-0-	-28943	-0-	17	1	6903	3	Y	232	231	0	2	1	10
							2	4	255	9							
05	27181	X	27181	-0-	-0-	-0-	20	1	26220	3	Y	852	812	0	9	1	41
							4	4	937	9							
06	24780	X	24309	-0-	-471	-0-	51	1	23356	3	Y	812	828	0	1	1	24
							9	4	893	9							
07	25308	X	25308	-0-	-0-	-0-	25	1	24389	3	Y	788	780	0	4	1	28
							27	4	867	9							
*08	27187	X	26292	-0-	-895	-0-	9	1	25339	3	Y	855	863	0	3	1	17
							3	4	941	9							

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
03	36704	X	32141	-0-	-4563	-0-	16	1	30633	3	Y	1349	1354	0	10	1	20
							8	4	1484	9							
04	38635	X	38635	-0-	-0-	-0-	68	1	36913	3	Y	1495	1445	0	8	1	62
							9	4	1645	9							
05	43379	X	43379	-0-	-0-	-0-	30	1	41558	3	Y	1624	1592	0	15	1	79
							5	4	1786	9							
06	43268	X	43268	-0-	-0-	-0-	65	1	41453	3	Y	1581	1610	0	3	1	47
							11	4	1739	9							
07	43686	X	43686	-0-	-0-	-0-	31	1	41956	3	Y	1514	1500	0	7	1	54
							34	4	1665	9							
*08	43694	X	43694	-0-	-0-	-0-	10	1	41955	3	Y	1568	1585	0	6	1	31
							4	4	1725	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

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
03	33108	X	26427	-0-		-6681	-0-	23642	3	16	4	Y	2517	2470	0	9	1	94
								2769	9									
04	32040	X	29360	-0-		-2680	-0-	6	1	25823	3	Y	3200	3149	0	6	1	139
								11	4	3520	9							
05	33303	X	33303	-0-		-0-	-0-	21	1	29442	3	Y	3473	3514	0	12	1	86
								20	4	3820	9							
06	30330	X	25435	-0-		-4895	-0-	71	1	22048	3	Y	3002	3065	0	1	1	22
								14	4	3302	9							
07	30349	X	27969	-0-		-2380	-0-	47	1	24449	3	Y	3152	3123	0	4	1	47
								6	4	3467	9							
08	33294	X	23567	-0-		-9727	-0-	21	1	21427	3	Y	1925	1933	0	3	1	36
								1	4	2118	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289822 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10700 - 20094

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
03	36983	X	34334	-0-		-2649	-0-	32572	3	24	4	Y	1580	1534	0	15	1	57
								1738	9									
04	35790	X	32261	-0-		-3529	-0-	7	1	30092	3	Y	1954	1919	0	9	1	83
								13	4	2149	9							
05	35681	X	33433	-0-		-2248	-0-	25	1	31424	3	Y	1775	1805	0	10	1	43
								31	4	1953	9							
06	33270	X	31397	-0-		-1873	-0-	104	1	29586	3	Y	1534	1565	0	1	1	11
								20	4	1687	9							
07	34348	X	33317	-0-		-1031	-0-	58	1	31627	3	Y	1472	1457	0	4	1	22
								13	4	1619	9							
08	34895	X	34895	-0-		-0-	-0-	31	1	33272	3	Y	1445	1436	0	4	1	27
								2	4	1590	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289825 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10550 - 19918

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
03	27993	X	22874	-0-		-5119	-0-	21093	3	17	4	Y	1604	1542	0	9	1	59
								1764	9									
04	27090	X	25562	-0-		-1528	-0-	6	1	23814	3	Y	1574	1560	0	6	1	67
								11	4	1731	9							
05	28236	X	28236	-0-		-0-	-0-	22	1	25690	3	Y	2276	2277	0	10	1	56
								20	4	2504	9							
06	25110	X	24401	-0-		-709	-0-	85	1	22036	3	Y	2058	2098	0	1	1	15
								16	4	2264	9							
07	26412	X	26377	-0-		-35	-0-	49	1	23977	3	Y	2132	2111	0	4	1	32
								6	4	2345	9							
08	28241	X	26649	-0-		-1592	-0-	26	1	24425	3	Y	1996	1988	0	3	1	37
								2	4	2196	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

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
03	55199	X	55199	-0-		-0-	-0-	54017	3	38	4	Y	1040	1007	0	16	1	36
								1144	9									
04	48570	X	41651	-0-		-6919	-0-	8	1	40558	3	Y	971	959	0	9	1	39
								17	4	1068	9							
05	50189	X	42423	-0-		-7766	-0-	26	1	41073	3	Y	1180	1176	0	15	1	28
								26	4	1298	9							
06	53430	X	38569	-0-		-14861	-0-	104	1	37348	3	Y	997	1016	0	2	1	7
								20	4	1097	9							
07	55211	X	33780	-0-		-21431	-0-	47	1	32925	3	Y	729	720	0	5	1	11
								6	4	802	9							
08	55211	X	32609	-0-		-22602	-0-	20	1	31739	3	Y	772	765	0	4	1	14
								1	4	849	9							

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
03	25048	X	24878	-0-	-170	-0-	23473	3	15	4	Y	1264	1227	0	9	1	46
							1390	9									
04	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	6	1	24610	3	Y	1072	1067	0	6	1	45
							11	4	1179	9							
05	27138	X	27138	-0-	-0-	-0-	22	1	25678	3	Y	1289	1293	0	10	1	31
							20	4	1418	9							
06	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	95	1	25578	3	Y	1002	1025	0	1	1	7
							18	4	1102	9							
07	30154	X	30154	-0-	-0-	-0-	54	1	29116	3	Y	888	877	0	5	1	13
							7	4	977	9							
08	32053	X	32053	-0-	-0-	-0-	30	1	30918	3	Y	1003	994	0	4	1	18
							2	4	1103	9							

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
03	43214	X	30541	-0-	-12673	-0-	28029	3	15	4	Y	2270	2206	0	11	1	84
							2497	9									
04	36090	X	31891	-0-	-4199	-0-	5	1	29276	3	Y	2362	2337	0	8	1	101
							12	4	2598	9							
05	36611	X	28123	-0-	-8488	-0-	18	1	25527	3	Y	2327	2361	0	10	1	57
							18	4	2560	9							
06	34830	X	29194	-0-	-5636	-0-	68	1	26763	3	Y	2136	2177	0	1	1	15
							13	4	2350	9							
07	32953	X	32595	-0-	-358	-0-	40	1	29900	3	Y	2409	2383	0	5	1	36
							5	4	2650	9							
08	32953	X	29390	-0-	-3563	-0-	19	1	27370	3	Y	1818	1817	0	4	1	33
							1	4	2000	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49600	X	38399	-0-	-11201	-0-	36535	3	17	4	Y	1679	1630	0	11	1	61
							1847	9									
04	47340	X	40613	-0-	-6727	-0-	6	1	39102	3	Y	1354	1350	0	9	1	56
							16	4	1489	9							
05	48918	X	46902	-0-	-2016	-0-	21	1	43647	3	Y	2918	2886	0	17	1	71
							24	4	3210	9							
06	46410	X	33850	-0-	-12560	-0-	68	1	31315	3	Y	2231	2284	0	2	1	16
							13	4	2454	9							
07	41974	X	36314	-0-	-5660	-0-	49	1	33557	3	Y	2456	2430	0	5	1	37
							6	4	2702	9							
08	46903	X	37451	-0-	-9452	-0-	27	1	35513	3	Y	1735	1735	0	5	1	32
							2	4	1909	9							

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
03	30101	X	26537	-0-	-3564	-0-	236	1	24418	3	Y	1687	1717	0	9	1	31
							27	4	1856	9							
04	29130	X	22962	-0-	-6168	-0-	68	1	21070	3	Y	1624	1601	0	5	1	49
							38	4	1786	9							
05	29884	X	23820	-0-	-6064	-0-	21	1	22020	3	Y	1592	1573	0	9	1	59
							28	4	1751	9							
06	28920	X	22585	-0-	-6335	-0-	16	1	20796	3	Y	1598	1583	0	1	1	73
							15	4	1758	9							
07	29884	X	22555	-0-	-7329	-0-	18	1	20864	3	Y	1509	1479	0	4	1	99
							13	4	1660	9							
08	26536	X	21253	-0-	-5283	-0-	25	1	19824	3	Y	1266	1280	0	3	1	82
							11	4	1393	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. 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
03	16957	X	16043	-0-		-914	-0-	14183	3	66	4	Y	1631	1459	1			249
								1794	9									
04	16410	X	15273	-0-		-1137	-0-	13843	3	68	4	Y	1238	1393	1			94
								1362	9									
05	17360	X	13744	-0-		-3616	-0-	12254	3	142	4	Y	1225	1116	1			203
								1348	9									
06	16800	X	13953	-0-		-2847	-0-	12250	3	54	4	Y	1499	1593	1			109
								1649	9									
07	17360	X	13597	-0-		-3763	-0-	11914	3	56	4	Y	1479	1385	1			203
								1627	9									
08	16058	X	8716	-0-		-7342	-0-	7791	3	43	4	Y	802	926	1			79
								882	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

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
03	16833	X	15487	-0-		-1346	-0-	38	1	13618	3	Y	1652	1663	0	5	1	94
								14	4	1817	9							
04	18739	X	18739	-0-		-0-	-0-	14	1	16613	3	Y	1906	1848	0	4	1	148
								15	4	2097	9							
05	19638	X	19638	-0-		-0-	-0-	76	1	17580	3	Y	1788	1844	0	9	1	83
								15	4	1967	9							
06	15159	X	15159	-0-		-0-	-0-	31	1	13712	3	Y	1276	1263	0	1	1	95
								12	4	1404	9							
07	19375	X	9244	-0-		-10131	-0-	84	1	7965	3	Y	1078	1047	0	2	1	124
								9	4	1186	9							
08	19623	X	13257	-0-		-6366	-0-	105	1	11794	3	Y	1224	1259	0	2	1	87
								12	4	1346	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

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
03	31930	X	26810	-0-		-5120	-0-	45	1	25156	3	Y	1454	1468	0	8	1	81
								10	4	1599	9							
04	30900	X	25874	-0-		-5026	-0-	13	1	24244	3	Y	1461	1425	0	5	1	112
								10	4	1607	9							
05	29016	X	22150	-0-		-6866	-0-	66	1	20556	3	Y	1380	1420	0	8	1	64
								10	4	1518	9							
06	27630	X	18473	-0-		-9157	-0-	30	1	17154	3	Y	1164	1140	0	1	1	87
								9	4	1280	9							
07	28055	X	18169	-0-		-9886	-0-	110	1	16745	3	Y	1186	1134	0	3	1	136
								9	4	1305	9							
08	26815	X	17968	-0-		-8847	-0-	119	1	16414	3	Y	1295	1337	0	2	1	92
								10	4	1425	9							

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 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
03	69626	X	52644	-0-		-16982	-0-	65	1	49409	3	Y	2856	2854	0	18	1	159
								28	4	3142	9							
04	67380	X	51084	-0-		-16296	-0-	22	1	48133	3	Y	2639	2585	0	12	1	201
								26	4	2903	9							
05	69626	X	57885	-0-		-11741	-0-	117	1	54618	3	Y	2838	2883	0	26	1	130
								28	4	3122	9							
06	59250	X	57842	-0-		-1408	-0-	64	1	54802	3	Y	2680	2609	0	4	1	197
								28	4	2948	9							
07	59917	X	59917	-0-		-0-	-0-	227	1	56517	3	Y	2858	2719	0	11	1	325
								29	4	3144	9							
08	64214	X	64214	-0-		-0-	-0-	261	1	60557	3	Y	3059	3158	0	10	1	216
								31	4	3365	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 10518 - 20601

03	15655	X	14240	-0-	-1415	-0-	12551	3	64	4	Y	1477	1318	1			225
							1625	9									
04	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	14751	3	88	4	Y	1683	1781	1			127
							1851	9									
05	16616	X	13622	-0-	-2994	-0-	12014	3	182	4	Y	1296	1208	1			215
							1426	9									
06	16080	X	15751	-0-	-329	-0-	13853	3	65	4	Y	1666	1760	1			121
							1833	9									
07	17236	X	14365	-0-	-2871	-0-	12423	3	60	4	Y	1711	1597	1			235
							1882	9									
08	17236	X	12290	-0-	-4946	-0-	10803	3	50	4	Y	1306	1412	1			129
							1437	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10560 - 20058

03	8153	X	3468	-0-	-4685	-0-	21	1	2497	3	Y	856	893	0	1	1	49
							8	4	942	9							
04	7890	X	6001	-0-	-1889	-0-	9	1	4664	3	Y	1197	1151	0	1	1	94
							11	4	1317	9							
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	56	1	5374	3	Y	1293	1324	0	2	1	61
							12	4	1422	9							
06	6450	X	5273	-0-	-1177	-0-	25	1	4159	3	Y	981	968	0			74
							10	4	1079	9							
07	6696	X	4618	-0-	-2078	-0-	70	1	3406	3	Y	1029	983	0	1	1	119
							10	4	1132	9							
08	6851	X	4269	-0-	-2582	-0-	77	1	3138	3	Y	949	1000	0			68
							10	4	1044	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11100 - 21561

03	42098	X	42063	-0-	-35	-0-	21	1	40667	3	Y	1226	1285	0	13	1	22
							26	4	1349	9							
04	40740	X	40395	-0-	-345	-0-	48	1	39050	3	Y	1154	1130	0	9	1	37
							28	4	1269	9							
05	43568	X	43568	-0-	-0-	-0-	47	1	42083	3	Y	1281	1251	0	15	1	52
							29	4	1409	9							
06	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	22	1	40188	3	Y	1248	1234	0	2	1	64
							47	4	1373	9							
07	42904	X	42250	-0-	-654	-0-	83	1	41054	3	Y	965	974	0	6	1	49
							51	4	1062	9							
08	43555	X	41634	-0-	-1921	-0-	46	1	40565	3	Y	924	896	0	5	1	72
							7	4	1016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

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
03	33449	X	3234	-0-		-30215	-0-	4	1	1867	3	Y	1194	1202	0	1	1	23
								50	4	1313	9							
04	31178	X	31178	-0-		-0-	-0-	35	1	25799	3	Y	4839	4691	0	8	1	163
								21	4	5323	9							
05	31260	X	31260	-0-		-0-	-0-	35	1	27287	3	Y	3561	3561	0	13	1	150
								21	4	3917	9							
06	30758	X	30758	-0-		-0-	-0-	16	1	27186	3	Y	3201	3182	0	2	1	167
								35	4	3521	9							
07	32209	X	32092	-0-		-117	-0-	62	1	28660	3	Y	3028	3032	0	6	1	157
								39	4	3331	9							
08	34975	X	34975	-0-		-0-	-0-	37	1	31045	3	Y	3534	3406	0	5	1	280
								6	4	3887	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45252	X	45252	-0-		-0-	-0-	15	1	43078	3	Y	1952	2058	0	15	1	35
								12	4	2147	9							
04	43620	X	42643	-0-		-977	-0-	35	1	40445	3	Y	1947	1909	0	9	1	64
								21	4	2142	9							
05	44330	X	42713	-0-		-1617	-0-	46	1	40606	3	Y	1848	1815	0	22	1	75
								28	4	2033	9							
06	43800	X	41758	-0-		-2042	-0-	20	1	39717	3	Y	1797	1777	0	3	1	92
								44	4	1977	9							
07	45260	X	43111	-0-		-2149	-0-	72	1	41157	3	Y	1670	1668	0	9	1	85
								45	4	1837	9							
08	45260	X	41782	-0-		-3478	-0-	41	1	39990	3	Y	1586	1541	0	7	1	123
								6	4	1745	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45601	X	39320	-0-		-6281	-0-	14	1	34344	3	Y	4501	4753	0	17	1	84
								11	4	4951	9							
04	44130	X	37239	-0-		-6891	-0-	30	1	32307	3	Y	4440	4365	0	10	1	149
								18	4	4884	9							
05	40703	X	39857	-0-		-846	-0-	30	1	34915	3	Y	4448	4392	0	18	1	187
								19	4	4893	9							
06	39200	X	39200	-0-		-0-	-0-	15	1	34518	3	Y	4214	4179	0	3	1	219
								32	4	4635	9							
07	39463	X	12975	-0-		-26488	-0-	36	1	11142	3	Y	1614	1747	0	2	1	84
								22	4	1775	9							
08	39866	X	4795	-0-		-35071	-0-	20	1	3681	3	Y	992	996	0	1	1	79
								3	4	1091	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

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
03	33945	X	31056	-0-		-2889	-0-	17	1	29106	3	Y	1745	1821	0	9	1	32
								13	4	1920	9							
04	32850	X	31013	-0-		-1837	-0-	40	1	28963	3	Y	1805	1771	0	6	1	60
								24	4	1986	9							
05	33945	X	32653	-0-		-1292	-0-	39	1	30411	3	Y	1981	1948	0	10	1	83
								24	4	2179	9							
06	34294	X	34294	-0-		-0-	-0-	19	1	31585	3	Y	2409	2365	0	2	1	125
								40	4	2650	9							
07	34975	X	34975	-0-		-0-	-0-	72	1	32264	3	Y	2358	2356	0	5	1	122
								45	4	2594	9							
08	34831	X	34831	-0-		-0-	-0-	40	1	32001	3	Y	2531	2449	0	4	1	200
								6	4	2784	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

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
03	27249	X	21787	-0-		-5462	-0-	15	1	17189	3	Y	4142	4143	0	4	1	36
								27	4	4556	9			29	8			
04	27870	X	20769	-0-		-7101	-0-	85	1	16388	3	Y	3898	3818	0	2	1	85
								8	4	4288	9			29	8			
05	28799	X	23122	-0-		-5677	-0-	76	1	17465	3	Y	5053	5030	0	36	8	72
								23	4	5558	9							
06	27870	X	25106	-0-		-2764	-0-	15	1	18763	3	Y	5748	5589	0	28	1	121
								5	4	6323	9			82	8			
07	24853	X	24853	-0-		-0-	-0-	29	1	18440	3	Y	5790	5776	0	43	8	92
								15	4	6369	9							
08	23126	X	22714	-0-		-412	-0-	19	1	17660	3	Y	4558	4419	0	163	8	68
								21	4	5014	9							

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

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
03	39959	X	16662	-0-		-23297	-0-	6	1	14303	3	Y	2130	2081	0	3	1	18
								10	4	2343	9			28	8			
04	41280	X	40217	-0-		-1063	-0-	88	1	36502	3	Y	3290	3147	0	4	1	67
								8	4	3619	9			90	8			
05	52373	X	52373	-0-		-0-	-0-	103	1	47533	3	Y	4278	4094	0	195	8	56
								31	4	4706	9							
06	59177	X	59177	-0-		-0-	-0-	22	1	53843	3	Y	4822	4374	0	32	1	92
								8	4	5304	9			380	8			
07	43799	X	43799	-0-		-0-	-0-	31	1	39941	3	Y	3476	3375	0	141	8	52
								3	4	3824	9							
08	52359	X	29807	-0-		-22552	-0-	15	1	26679	3	Y	2821	2414	0	423	8	36
								10	4	3103	9							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

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
03	31062	X	14871	-0-		-16191	-0-	14	1	11969	3	Y	2602	2612	0	3	1	23
								26	4	2862	9			12	8			
04	28560	X	14892	-0-		-13668	-0-	88	1	12037	3	Y	2508	2461	0	1	1	55
								8	4	2759	9			14	8			
05	29543	X	16756	-0-		-12787	-0-	84	1	14013	3	Y	2394	2397	0	18	8	34
								26	4	2633	9							
06	20730	X	17464	-0-		-3266	-0-	16	1	14921	3	Y	2292	2226	0	12	1	48
								6	4	2521	9			40	8			
07	15442	X	15442	-0-		-0-	-0-	30	1	13234	3	Y	1977	1973	0	21	8	31
								3	4	2175	9							
08	16771	X	15360	-0-		-1411	-0-	17	1	12307	3	Y	2750	2662	0	78	8	41
								11	4	3025	9							

VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

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
03	26872	X	26872	-0-		-0-	-0-	15	1	23461	3	Y	3062	3070	0	5	1	26
								28	4	3368	9			17	8			
04	24930	X	20687	-0-		-4243	-0-	83	1	17692	3	Y	2640	2588	0	2	1	57
								8	4	2904	9			19	8			
05	31247	X	31247	-0-		-0-	-0-	111	1	26640	3	Y	4056	4025	0	31	8	57
								34	4	4462	9							
06	31094	X	31094	-0-		-0-	-0-	20	1	26440	3	Y	4206	4088	0	23	1	88
								7	4	4627	9			64	8			
07	30008	X	28671	-0-		-1337	-0-	37	1	24367	3	Y	3876	3869	0	34	8	61
								3	4	4264	9							
08	31248	X	22537	-0-		-8711	-0-	18	1	19628	3	Y	2618	2530	0	111	8	38
								11	4	2880	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

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
03	45043	X	34731	-0-		-10312	-0-		19	1	30467	3	Y	3828	3839	0	6	1	33
									34	4	4211	9			13	8			
04	38460	X	33804	-0-		-4656	-0-		129	1	29521	3	Y	3765	3698	0	3	1	81
									12	4	4142	9			16	8			
05	39742	X	33444	-0-		-6298	-0-		98	1	29269	3	Y	3679	3688	0	20	8	52
									30	4	4047	9							
06	35310	X	31873	-0-		-3437	-0-		18	1	27942	3	Y	3552	3464	0	20	1	74
									6	4	3907	9			46	8			
07	34937	X	32759	-0-		-2178	-0-		35	1	28688	3	Y	3666	3656	0	26	8	58
									3	4	4033	9							
08	34937	X	29485	-0-		-5452	-0-		20	1	25659	3	Y	3448	3361	0	94	8	51
									13	4	3793	9							

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	(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
03	44422	X	44422	-0-		-0-	-0-		18	1	39887	3	Y	4094	4459	0	17	1	76
									14	4	4503	9							
04	39870	X	36194	-0-		-3676	-0-		37	1	32404	3	Y	3392	3345	0	10	1	113
									22	4	3731	9							
05	41850	X	38204	-0-		-3646	-0-		38	1	34203	3	Y	3582	3528	0	16	1	151
									23	4	3940	9							
06	40500	X	38301	-0-		-2199	-0-		18	1	34604	3	Y	3309	3286	0	2	1	172
									39	4	3640	9							
07	41850	X	39144	-0-		-2706	-0-		68	1	35833	3	Y	2910	2925	0	7	1	150
									42	4	3201	9							
08	44423	X	40480	-0-		-3943	-0-		38	1	37019	3	Y	3106	3005	0	6	1	245
									6	4	3417	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

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
03	45911	X	-0-	-0-		-45911	-0-						Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-						Y	-0-					-0-
05	31	X	6	-0-		-25	-0-		3	1	3	4	Y	-0-					-0-
06	469	X	469	-0-		-0-	-0-		8	1	443	3	Y	-0-					-0-
									18	4									
07	293	X	293	-0-		-0-	-0-		10	1	22	3	Y	232	220	0			12
									6	4	255	9							
08	467	N	467	-0-		-0-	-0-		10	1	209	3	Y	224	218	0			18
									2	4	246	9							

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	(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
03	30442	X	21944	-0-		-8498	-0-		12	1	19221	3	Y	2456	2599	0	7	1	46
									9	4	2702	9							
04	29130	X	22377	-0-		-6753	-0-		28	1	19380	3	Y	2684	2635	0	5	1	90
									17	4	2952	9							
05	25482	X	22478	-0-		-3004	-0-		27	1	19497	3	Y	2670	2639	0	8	1	113
									17	4	2937	9							
06	22633	X	22633	-0-		-0-	-0-		11	1	19098	3	Y	3182	3128	0	1	1	166
									24	4	3500	9							
07	23126	X	22664	-0-		-462	-0-		48	1	19597	3	Y	2717	2739	0	3	1	141
									30	4	2989	9							
08	23126	X	21590	-0-		-1536	-0-		31	1	19067	3	Y	2261	2220	0	3	1	179
									5	4	2487	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(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
03	22506	X	15803	-0-		-6703	-0-	12	1	14703	3	Y	977	1017	1	1	8	62
								13	4	1075	9							
04	21780	X	3863	-0-		-17917	-0-	1	1	3602	3	Y	234	289	1			7
								3	4	257	9							
05	21979	X	2	-0-		-21977	-0-	2	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	21270	X	-0-	-0-		-21270	-0-					Y	-0-					-0-
07	21979	X	-0-	-0-		-21979	-0-					Y	-0-					-0-
08	15810	X	-0-	-0-		-15810	-0-					Y	-0-					-0-

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. 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
03	25903	X	25903	-0-		-0-	-0-	19	1	24004	3	Y	1687	1665	1	1	8	107
								24	4	1856	9							
04	16830	X	15972	-0-		-858	-0-	4	1	14822	3	Y	1025	1103	1			29
								18	4	1128	9							
05	17419	X	17419	-0-		-0-	-0-	3	1	16311	3	Y	988	976	1			41
								18	4	1087	9							
06	25080	X	18098	-0-		-6982	-0-	23	1	16866	3	Y	1082	1066	1	3	8	54
								19	4	1190	9							
07	25916	X	18340	-0-		-7576	-0-	48	1	17317	3	Y	871	869	1	10	8	46
								17	4	958	9							
08	23715	X	17601	-0-		-6114	-0-	34	1	16759	3	Y	723	748	1			21
								13	4	795	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. 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
03	115008	X	115008	-0-		-0-	-0-	113754	3	454	4	Y	727	654	1			115
								800	9									
04	107190	X	27895	-0-		-79295	-0-	27617	3	121	4	Y	143	247	1			11
								157	9									
05	110763	X	100570	-0-		-10193	-0-	99727	3	142	4	Y	637	579	1			69
								701	9									
06	107190	X	81591	-0-		-25599	-0-	79402	3	1493	4	Y	633	633	1			69
								696	9									
07	110763	X	52806	-0-		-57957	-0-	49121	3	3176	4	Y	463	433	1			99
								509	9									
08	115010	X	71245	-0-		-43765	-0-	67796	3	2862	4	Y	534	559	1			74
								587	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. 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
03	37696	X	34590	-0-		-3106	-0-	32266	3	226	4	Y	1907	1672	1			301
								2098	9									
04	39985	X	39985	-0-		-0-	-0-	37803	3	268	4	Y	1740	1913	1			128
								1914	9									
05	39552	X	39552	-0-		-0-	-0-	37799	3	95	4	Y	1507	1471	1			164
								1658	9									
06	33480	X	17909	-0-		-15571	-0-	16337	3	693	4	Y	799	876	1			87
								879	9									
07	41323	X	898	-0-		-40425	-0-	870	4	28	9	Y	25	107	1			5
08	41323	X	23761	-0-		-17562	-0-	21083	3	1493	4	Y	1077	933	1			149
								1185	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	38471	X	22012	-0-		-16459	-0-		21117	3	179	4	Y	651	588	1			103
									716	9									
04	37230	X	145	-0-		-37085	-0-		84	3	18	4	Y	39	139	1			3
									43	9									
05	20553	X	13	-0-		-20540	-0-		13	4			Y	-0-	3	1			-0-
06	21300	X	-0-	-0-		-21300	-0-						Y	-0-					-0-
07	22010	X	-0-	-0-		-22010	-0-						Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-		-961	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/18/2021 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
03	14353	X	8169	-0-		-6184	-0-		75	1	7752	3	Y	303	320	0	2	1	6
									9	4	333	9							
04	13890	X	5542	-0-		-8348	-0-		16	1	5087	3	Y	390	383	0	1	1	12
									10	4	429	9							
05	14353	X	6268	-0-		-8085	-0-		6	1	5956	3	Y	271	271	0	2	1	10
									8	4	298	9							
06	11910	X	7968	-0-		-3942	-0-		6	1	7624	3	Y	303	299	0			14
									5	4	333	9							
07	12307	X	10036	-0-		-2271	-0-		8	1	9694	3	Y	298	292	0	1	1	19
									6	4	328	9							
08	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-		11	1	9096	3	Y	245	247	0	1	1	16
									4	4	270	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
03	10059	X	10059	-0-		-0-	-0-		8037	3	40	4	Y	1802	1792	0	13	1	60
									1982	9									
04	11348	X	11348	-0-		-0-	-0-		9194	3	30	4	Y	1931	1912	0	12	1	67
									2124	9									
05	11979	X	11979	-0-		-0-	-0-		9780	3	13	4	Y	1987	1975	0	14	1	65
									2186	9									
06	11239	X	11239	-0-		-0-	-0-		9124	3	23	4	Y	1902	1896	0	4	1	67
									2092	9									
07	12546	X	12546	-0-		-0-	-0-		10235	3	13	4	Y	2089	2085	0	5	1	66
									2298	9									
08	11966	X	11314	-0-		-652	-0-		9247	3	10	4	Y	1870	1836	0	1	1	99
									2057	9									

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
03	12372	X	12372	-0-		-0-	-0-		9888	3	47	4	Y	2215	2201	0	17	1	73
									2437	9									
04	11783	X	11783	-0-		-0-	-0-		9584	3	22	4	Y	1979	1970	0	14	1	68
									2177	9									
05	11449	X	11449	-0-		-0-	-0-		9537	3	10	4	Y	1729	1726	0	15	1	56
									1902	9									
06	11716	X	11716	-0-		-0-	-0-		9955	3	21	4	Y	1582	1578	0	4	1	56
									1740	9									
07	13132	X	13132	-0-		-0-	-0-		11037	3	10	4	Y	1895	1884	0	7	1	60
									2085	9									
08	12659	X	12659	-0-		-0-	-0-		10614	3	9	4	Y	1851	1812	0	1	1	98
									2036	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27001	X	25241	-0-		-1760	-0-	208	1	21733	3	Y	2985	3006	0	8	1	57
								16	4	3284	9							
04	24450	X	22579	-0-		-1871	-0-	63	1	19553	3	Y	2674	2644	0	5	1	82
								22	4	2941	9							
05	25203	X	23565	-0-		-1638	-0-	19	1	20586	3	Y	2675	2649	0	8	1	100
								17	4	2943	9							
06	24420	X	23254	-0-		-1166	-0-	16	1	20145	3	Y	2804	2774	0	1	1	129
								9	4	3084	9							
07	25234	X	23582	-0-		-1652	-0-	17	1	20636	3	Y	2656	2607	0	3	1	175
								7	4	2922	9							
08	25234	X	23132	-0-		-2102	-0-	25	1	20245	3	Y	2597	2600	0	3	1	169
								5	4	2857	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25327	X	24791	-0-		-536	-0-	213	1	22143	3	Y	2197	2234	0	6	1	42
								18	4	2417	9							
04	24981	X	24981	-0-		-0-	-0-	73	1	22598	3	Y	2075	2050	0	4	1	63
								27	4	2283	9							
05	25342	X	25342	-0-		-0-	-0-	21	1	23016	3	Y	2078	2056	0	7	1	78
								19	4	2286	9							
06	24236	X	24236	-0-		-0-	-0-	17	1	21983	3	Y	2024	2008	0	1	1	93
								10	4	2226	9							
07	25823	X	23817	-0-		-2006	-0-	18	1	21699	3	Y	1902	1867	0	3	1	125
								8	4	2092	9							
08	25823	X	24075	-0-		-1748	-0-	28	1	21968	3	Y	1885	1885	0	3	1	122
								5	4	2074	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38285	X	32529	-0-		-5756	-0-	298	1	30747	3	Y	1334	1344	0	13	1	24
								17	4	1467	9							
04	36030	X	31453	-0-		-4577	-0-	98	1	30061	3	Y	1155	1137	0	8	1	34
								23	4	1271	9							
05	36084	X	32475	-0-		-3609	-0-	29	1	31197	3	Y	1121	1101	0	14	1	40
								16	4	1233	9							
06	32430	X	31903	-0-		-527	-0-	24	1	30620	3	Y	1135	1122	0	2	1	51
								10	4	1249	9							
07	33511	X	32502	-0-		-1009	-0-	27	1	31294	3	Y	1065	1042	0	6	1	68
								9	4	1172	9							
08	32640	X	32640	-0-		-0-	-0-	40	1	31432	3	Y	1056	1053	0	4	1	67
								6	4	1162	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8605	X	8605	-0-		-0-	-0-	6668	3	83	4	Y	1685	1675	0	19	1	55
								1854	9									
04	7981	X	7981	-0-		-0-	-0-	6209	3	34	4	Y	1580	1565	0	16	1	54
								1738	9									
05	8649	X	8649	-0-		-0-	-0-	6667	3	14	4	Y	1789	1767	0	18	1	58
								1968	9									
06	8083	X	8083	-0-		-0-	-0-	6329	3	25	4	Y	1572	1570	0	5	1	55
								1729	9									
07	8184	X	7770	-0-		-414	-0-	6158	3	15	4	Y	1452	1455	0	6	1	46
								1597	9									
08	8479	X	8479	-0-		-0-	-0-	6843	3	16	4	Y	1473	1440	0	1	1	78
								1620	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	7384	3	56	4	Y	1806	1810	0	13	1	60
							1987	9									
04	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	7856	3	35	4	Y	1934	1915	0	12	1	67
							2127	9									
05	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	7910	3	14	4	Y	1832	1826	0	13	1	60
							2015	9									
06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	8012	3	27	4	Y	1797	1790	0	4	1	63
							1977	9									
07	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	7989	3	13	4	Y	1812	1813	0	5	1	57
							1993	9									
08	10075	X	9799	-0-	-276	-0-	7851	3	11	4	Y	1761	1724	0	1	1	93
							1937	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95325	X	89335	-0-	-5990	-0-	53	1	85245	3	Y	3613	3551	0	36	1	145
							63	4	3974	9							
04	96156	X	96156	-0-	-0-	-0-	65	1	91963	3	Y	3700	3479	0	27	1	339
							58	4	4070	9							
05	101674	X	101674	-0-	-0-	-0-	74	1	97431	3	Y	3737	3771	0	46	1	259
							58	4	4111	9							
06	86460	X	24362	-0-	-62098	-0-	26	1	23400	3	Y	833	1011	0	2	1	79
							20	4	916	9							
07	99355	X	93754	-0-	-5601	-0-	93	1	90245	3	Y	3005	2873	0	18	1	193
							110	4	3306	9							
08	101556	X	87976	-0-	-13580	-0-	146	1	86521	3	Y	1083	1189	0	15	1	72
							118	4	1191	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49662	X	41863	-0-	-7799	-0-	28	1	39558	3	Y	2040	2087	0	15	1	84
							33	4	2244	9							
04	48060	X	39929	-0-	-8131	-0-	31	1	38338	3	Y	1394	1340	0	10	1	128
							27	4	1533	9							
05	51646	X	42160	-0-	-9486	-0-	35	1	40016	3	Y	1892	1871	0	15	1	134
							28	4	2081	9							
06	54394	X	54394	-0-	-0-	-0-	48	1	51901	3	Y	2189	2111	0	3	1	209
							37	4	2408	9							
07	51646	X	44564	-0-	-7082	-0-	41	1	42382	3	Y	1903	1981	0	7	1	124
							48	4	2093	9							
08	42476	X	42476	-0-	-0-	-0-	66	1	40346	3	Y	1830	1819	0	5	1	130
							51	4	2013	9							

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45725	X	34644	-0-	-11081	-0-	22	1	32109	3	Y	2260	2332	0	10	1	94
							27	4	2486	9							
04	41790	X	34955	-0-	-6835	-0-	26	1	32338	3	Y	2335	2199	0	7	1	223
							22	4	2569	9							
05	44609	X	36041	-0-	-8568	-0-	29	1	33493	3	Y	2269	2317	0	13	1	162
							23	4	2496	9							
06	45001	X	45001	-0-	-0-	-0-	40	1	42306	3	Y	2385	2316	0	2	1	229
							31	4	2624	9							
07	44609	X	34452	-0-	-10157	-0-	33	1	32184	3	Y	1996	2089	0	5	1	131
							39	4	2196	9							
08	36115	X	34105	-0-	-2010	-0-	56	1	31816	3	Y	1991	1976	0	4	1	142
							43	4	2190	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 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
03	41633	X	40973	-0-		-660	-0-		29	1	38403	3	Y	2278	2311	0	13	1	94
									35	4	2506	9							
04	40290	X	39400	-0-		-890	-0-		33	1	36994	3	Y	2131	2015	0	8	1	202
									29	4	2344	9							
05	42997	X	37945	-0-		-5052	-0-		35	1	35811	3	Y	1883	1938	0	13	1	134
									28	4	2071	9							
06	42229	X	42229	-0-		-0-	-0-		43	1	39914	3	Y	2035	1972	0	2	1	195
									33	4	2239	9							
07	42997	X	40653	-0-		-2344	-0-		44	1	38382	3	Y	1977	2037	0	6	1	129
									52	4	2175	9							
08	40982	X	40399	-0-		-583	-0-		75	1	37904	3	Y	2148	2119	0	5	1	153
									57	4	2363	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 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
03	41789	X	41789	-0-		-0-	-0-		358	1	40136	3	Y	1168	1273	1	1	8	96
									10	4	1285	9							
04	56053	X	56053	-0-		-0-	-0-		574	1	54232	3	Y	1110	1130	1			76
									26	4	1221	9							
05	72335	X	72335	-0-		-0-	-0-		797	1	70361	3	Y	1052	1054	1			74
									20	4	1157	9							
06	61356	X	61356	-0-		-0-	-0-		638	1	59578	3	Y	977	953	1			98
									65	4	1075	9							
07	57908	X	57133	-0-		-775	-0-		523	1	55514	3	Y	934	944	1	12	8	76
									69	4	1027	9							
08	72323	X	50681	-0-		-21642	-0-		417	1	49000	3	Y	1136	1174	1			38
									14	4	1250	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
03	35867	X	33311	-0-		-2556	-0-		280	1	31541	3	Y	1342	1435	1	1	8	113
									14	4	1476	9							
04	34710	X	34349	-0-		-361	-0-		328	1	31691	3	Y	2101	2052	1			162
									19	4	2311	9							
05	35318	X	35318	-0-		-0-	-0-		361	1	32574	3	Y	2155	2140	1			177
									12	4	2371	9							
06	33925	X	33925	-0-		-0-	-0-		333	1	31631	3	Y	1744	1726	1			195
									43	4	1918	9							
07	35915	X	35915	-0-		-0-	-0-		300	1	32656	3	Y	2646	2570	1	32	8	239
									48	4	2911	9							
08	34992	X	34992	-0-		-0-	-0-		265	1	31932	3	Y	2531	2681	1			89
									11	4	2784	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
03	29946	X	26258	-0-		-3688	-0-		24909	3	196	4	Y	1048	44	0	886	1	157
									1153	9									
04	28980	X	27072	-0-		-1908	-0-		25546	3	228	4	Y	1180	41	0	1212	1	84
									1298	9									
05	26665	X	26665	-0-		-0-	-0-		25601	3	73	4	Y	901	25	0	866	1	94
									991	9									
06	25410	X	8980	-0-		-16430	-0-		8054	3	556	4	Y	336	6	0	388	1	36
									370	9									
07	27962	X	2380	-0-		-25582	-0-		1358	3	851	4	Y	155	1	0	157	1	33
									171	9									
08	27962	X	5395	-0-		-22567	-0-		4164	3	891	4	Y	309	2	0	298	1	42
									340	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46903	X	43538	-0-		-3365	-0-	41717	3	259	4	Y	1420	66	0	1197	1	212
								1562	9									
04	45390	X	39718	-0-		-5672	-0-	37949	3	265	4	Y	1367	58	0	1425	1	96
								1504	9									
05	50217	X	50217	-0-		-0-	-0-	48671	3	103	4	Y	1312	45	0	1227	1	136
								1443	9									
06	49430	X	49430	-0-		-0-	-0-	46774	3	1236	4	Y	1291	32	0	1258	1	137
								1420	9									
07	43524	X	25421	-0-		-18103	-0-	22688	3	2071	4	Y	602	14	0	600	1	125
								662	9									
08	50220	X	28306	-0-		-21914	-0-	25776	3	1668	4	Y	784	15	0	788	1	106
								862	9									

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

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
03	41137	X	38544	-0-		-2593	-0-	37550	3	243	4	Y	683	74	0	525	1	94
								751	9									
04	39810	X	35262	-0-		-4548	-0-	34215	3	246	4	Y	728	65	0	709	1	48
								801	9									
05	43201	X	43201	-0-		-0-	-0-	42429	3	95	4	Y	615	48	0	555	1	60
								677	9									
06	37290	X	34945	-0-		-2345	-0-	33425	3	1002	4	Y	471	28	0	455	1	48
								518	9									
07	38533	X	29572	-0-		-8961	-0-	26516	3	2630	4	Y	387	21	0	337	1	77
								426	9									
08	43214	X	40970	-0-		-2244	-0-	38258	3	2062	4	Y	591	18	0	571	1	79
								650	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. 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
03	11966	X	8558	-0-		-3408	-0-	5	1	6197	3	Y	2141	2143	0	9	1	44
								1	4	2355	9							
04	10980	X	8568	-0-		-2412	-0-	5	1	6355	3	Y	1998	1984	0	8	1	50
								10	4	2198	9							
05	10220	X	10220	-0-		-0-	-0-	6	1	7711	3	Y	2273	2264	0	11	1	48
								3	4	2500	9							
06	10261	X	10261	-0-		-0-	-0-	7	1	7474	3	Y	2518	2476	0	4	1	86
								10	4	2770	9							
07	9886	X	9886	-0-		-0-	-0-	6	1	7596	3	Y	2075	2110	0	5	1	46
								1	4	2283	9							
08	10230	X	10146	-0-		-84	-0-	5	1	7709	3	Y	2203	2205	0	1	1	43
								9	4	2423	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291634 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 10363 - 20121

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
03	16578	X	16578	-0-		-0-	-0-	14830	3	1	4	Y	1588	1668	1	1	8	88
								1747	9									
04	16586	X	16586	-0-		-0-	-0-	15111	3	19	4	Y	1324	1360	1			52
								1456	9									
05	18583	X	18583	-0-		-0-	-0-	16942	3	1641	9	Y	1492	1417	1			127
06	17116	X	17116	-0-		-0-	-0-	15622	3	10	4	Y	1349	1346	1	2	8	128
								1484	9									
07	17143	X	16859	-0-		-284	-0-	15393	3	16	4	Y	1318	1301	1	10	8	135
								1450	9									
08	18228	X	15900	-0-		-2328	-0-	14540	3	1	4	Y	1235	1294	1			76
								1359	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	10850	X	3907	-0-	-6943	-0-	2	1	3084	3	Y	745	738	0	5	1	15
							1	4	820	9							
04	9090	X	3734	-0-	-5356	-0-	3	1	3329	3	Y	360	361	0	5	1	9
							6	4	396	9							
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	4	1	4715	3	Y	1731	1696	0	7	1	37
							2	4	1904	9							
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6	1	5597	3	Y	418	439	0	2	1	14
							10	4	460	9							
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	4	1	4721	3	Y	2732	2682	0	3	1	61
							3005	9									
08	6634	X	4990	-0-	-1644	-0-	3	1	3779	3	Y	1094	1133	0			22
							5	4	1203	9							

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	18484	-0-	-2038	-0-	16809	3	1675	9	Y	1523	1624	1	1	8	83
04	22350	X	22350	-0-	-0-	-0-	20494	3	17	4	Y	1672	1690	1			65
							1839	9									
05	22819	X	22819	-0-	-0-	-0-	20905	3	1914	9	Y	1740	1657	1			148
06	22606	X	22606	-0-	-0-	-0-	20797	3	2	4	Y	1643	1633	1	3	8	155
							1807	9									
07	23095	X	23047	-0-	-48	-0-	21348	3	14	4	Y	1532	1519	1	12	8	156
							1685	9									
08	23095	X	22353	-0-	-742	-0-	20810	3	1	4	Y	1402	1473	1			85
							1542	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8444	-0-	-112	-0-	6	1	6186	3	Y	2045	2061	0	10	1	42
							2	4	2250	9							
04	8280	X	8218	-0-	-62	-0-	7	1	6091	3	Y	1915	1901	0	8	1	48
							13	4	2107	9							
05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	7	1	6397	3	Y	2133	2127	0	9	1	45
							3	4	2346	9							
06	8280	X	7648	-0-	-632	-0-	6	1	5347	3	Y	2077	2049	0	2	1	71
							10	4	2285	9							
07	8556	X	8040	-0-	-516	-0-	7	1	6205	3	Y	1661	1691	0	4	1	37
							1	4	1827	9							
08	8432	X	8090	-0-	-342	-0-	6	1	6097	3	Y	1797	1798	0	1	1	35
							10	4	1977	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	7532	-0-	-4713	-0-	3	1	4623	3	Y	2641	2649	0	8	1	54
							1	4	2905	9							
04	11670	X	8240	-0-	-3430	-0-	5	1	5281	3	Y	2677	2656	0	8	1	67
							9	4	2945	9							
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	5	1	6225	3	Y	2921	2917	0	9	1	62
							2	4	3213	9							
06	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	6	1	7118	3	Y	3645	3579	0	3	1	125
							10	4	4010	9							
07	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	5	1	6622	3	Y	2697	2758	0	4	1	60
							1	4	2967	9							
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	4	1	6567	3	Y	2917	2919	0	1	1	57
							8	4	3209	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

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
03	9897	X	9897	-0-		-0-	-0-		7683	3	38	4	Y	1978	1997	0	18	1	46
									2176	9									
04	16234	X	16234	-0-		-0-	-0-		12804	3	8	4	Y	3111	3056	0	26	1	75
									3422	9									
05	18050	X	18050	-0-		-0-	-0-		14270	3	8	4	Y	3429	3378	0	30	1	96
									3772	9									
06	18125	X	18125	-0-		-0-	-0-		14349	3	11	4	Y	3423	3368	0	8	1	143
									3765	9									
07	20469	X	20469	-0-		-0-	-0-		16243	3	14	4	Y	3829	3777	0	13	1	182
									4212	9									
08	22541	X	22541	-0-		-0-	-0-		18321	3	10	4	Y	3827	3927	0	3	1	79
									4210	9									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291762 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12372 - 22476

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
03	6065	X	6065	-0-		-0-	-0-		4942	3	48	4	Y	977	997	0	10	1	23
									1075	9									
04	9767	X	9767	-0-		-0-	-0-		8455	3	7	4	Y	1186	1165	0	16	1	28
									1305	9									
05	11527	X	11527	-0-		-0-	-0-		10106	3	7	4	Y	1285	1256	0	21	1	36
									1414	9									
06	12410	X	12410	-0-		-0-	-0-		10846	3	10	4	Y	1413	1384	0	6	1	59
									1554	9									
07	13556	X	13556	-0-		-0-	-0-		11953	3	12	4	Y	1446	1427	0	9	1	69
									1591	9									
08	14328	X	14328	-0-		-0-	-0-		12702	3	9	4	Y	1470	1507	0	2	1	30
									1617	9									

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. 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
03	8618	X	7247	-0-		-1371	-0-		6056	3	35	4	Y	1051	1052	0	17	1	24
									1156	9									
04	12150	X	11082	-0-		-1068	-0-		9305	3	7	4	Y	1609	1572	0	22	1	39
									1770	9									
05	12555	X	3846	-0-		-8709	-0-		3027	3	4	4	Y	741	752	0	7	1	21
									815	9									
06	12150	X	-0-	-0-		-12150	-0-						Y	-0-	21	0			-0-
07	11439	X	3033	-0-		-8406	-0-		2559	3	81	4	Y	357	338	0	2	1	17
									393	9									
08	17901	X	17901	-0-		-0-	-0-		15677	3	10	4	Y	2013	1986	0	3	1	41
									2214	9									

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. 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
03	20925	X	13723	-0-		-7202	-0-		11335	3	41	4	Y	2134	2158	0	24	1	50
									2347	9									
04	18902	X	18902	-0-		-0-	-0-		15796	3	8	4	Y	2816	2769	0	29	1	68
									3098	9									
05	21037	X	21037	-0-		-0-	-0-		17898	3	9	4	Y	2845	2797	0	37	1	79
									3130	9									
06	22227	X	22227	-0-		-0-	-0-		18992	3	13	4	Y	2929	2875	0	11	1	122
									3222	9									
07	22717	X	22717	-0-		-0-	-0-		19229	3	15	4	Y	3157	3114	0	15	1	150
									3473	9									
08	24757	X	24757	-0-		-0-	-0-		21325	3	11	4	Y	3110	3193	0	3	1	64
									3421	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
03	9656	X	9656	-0-		-0-	-0-	16	1	8662	3	Y	887	18	0	833	1	76
								2	4	976	9							
04	9416	X	9416	-0-		-0-	-0-	24	1	8562	3	Y	749	17	0	751	1	57
								6	4	824	9							
05	10733	X	10733	-0-		-0-	-0-	15	1	9761	3	Y	865	12	0	850	1	60
								5	4	952	9							
06	10801	X	10801	-0-		-0-	-0-	13	1	9931	3	Y	777	9	0	793	1	35
								2	4	855	9							
07	9734	X	9631	-0-		-103	-0-	11	1	8778	3	Y	717	7	0	714	1	31
								53	4	789	9							
08	12040	X	12040	-0-		-0-	-0-	10	1	10540	3	Y	1313	7	0	1255	1	82
								46	4	1444	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. 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
03	60140	X	47629	-0-		-12511	-0-	37	1	45666	3	Y	1747	88	0	1592	1	145
								4	4	1922	9							
04	58200	X	46170	-0-		-12030	-0-	55	1	44440	3	Y	1511	82	0	1464	1	110
								13	4	1662	9							
05	51460	X	45784	-0-		-5676	-0-	32	1	43997	3	Y	1585	49	0	1539	1	107
								11	4	1744	9							
06	49800	X	43453	-0-		-6347	-0-	26	1	41523	3	Y	1726	34	0	1721	1	78
								5	4	1899	9							
07	51460	X	43376	-0-		-8084	-0-	23	1	41075	3	Y	1974	31	0	1935	1	86
								107	4	2171	9							
08	47709	X	43751	-0-		-3958	-0-	17	1	41046	3	Y	2376	32	0	2283	1	147
								74	4	2614	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. 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
03	43679	X	37195	-0-		-6484	-0-	28	1	30906	3	Y	5689	49	0	5425	1	497
								3	4	6258	9							
04	42270	X	24898	-0-		-17372	-0-	35	1	21304	3	Y	3228	32	0	3445	1	248
								8	4	3551	9							
05	43679	X	26292	-0-		-17387	-0-	21	1	21832	3	Y	4029	20	0	3975	1	282
								7	4	4432	9							
06	38850	X	21215	-0-		-17635	-0-	17	1	18810	3	Y	2168	13	0	2338	1	99
								3	4	2385	9							
07	40145	X	21017	-0-		-19128	-0-	15	1	17745	3	Y	2899	11	0	2859	1	128
								68	4	3189	9							
08	28892	X	17934	-0-		-10958	-0-	11	1	15619	3	Y	2049	10	0	2039	1	128
								50	4	2254	9							

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. 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
03	85777	X	78236	-0-		-7541	-0-	44	1	77230	3	Y	870	157	0	688	1	60
								5	4	957	9							
04	83010	X	21892	-0-		-61118	-0-	18	1	21615	3	Y	232	42	0	236	1	14
								4	4	255	9							
05	86025	X	83583	-0-		-2442	-0-	43	1	82455	3	Y	973	96	0	832	1	59
								15	4	1070	9							
06	83250	X	76355	-0-		-6895	-0-	35	1	75294	3	Y	927	66	0	881	1	39
								6	4	1020	9							
07	86025	X	78443	-0-		-7582	-0-	34	1	77214	3	Y	943	62	0	882	1	38
								158	4	1037	9							
08	83576	X	76322	-0-		-7254	-0-	28	1	75091	3	Y	981	49	0	912	1	58
								124	4	1079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

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
03	66371	X	57874	-0-		-8497	-0-	172	1	55070	3	Y	2379	2425	1			42
								15	4	2617	9							
04	68506	X	68506	-0-		-0-	-0-	158	1	65843	3	Y	2267	2244	1			65
								11	4	2494	9							
05	66371	X	65520	-0-		-851	-0-	168	1	62852	3	Y	2224	2219	1			70
								54	4	2446	9							
06	56010	X	52838	-0-		-3172	-0-	154	1	50254	3	Y	2197	2191	1			76
								13	4	2417	9							
07	70804	X	53875	-0-		-16929	-0-	158	1	51118	3	Y	2361	2335	1			102
								2	4	2597	9							
08	55645	X	51447	-0-		-4198	-0-	139	1	48932	3	Y	2143	2197	1			48
								19	4	2357	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292072 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10330 - 22269

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
03	59489	X	50149	-0-		-9340	-0-	180	1	46130	3	Y	3475	3536	1			64
								16	4	3823	9							
04	57570	X	56435	-0-		-1135	-0-	174	1	52616	3	Y	3302	3265	1			101
								13	4	3632	9							
05	59241	X	54886	-0-		-4355	-0-	187	1	51100	3	Y	3217	3213	1			105
								60	4	3539	9							
06	48540	X	43754	-0-		-4786	-0-	169	1	39894	3	Y	3343	3328	1			120
								14	4	3677	9							
07	58311	X	45090	-0-		-13221	-0-	174	1	41222	3	Y	3356	3327	1			149
								2	4	3692	9							
08	45632	X	44650	-0-		-982	-0-	159	1	41100	3	Y	3063	3142	1			70
								22	4	3369	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292074 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10484 - 22929

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
03	76043	X	58257	-0-		-17786	-0-	219	1	54017	3	Y	3637	3685	1			66
								20	4	4001	9							
04	73590	X	66248	-0-		-7342	-0-	210	1	62162	3	Y	3510	3470	1			106
								15	4	3861	9							
05	70804	X	63458	-0-		-7346	-0-	226	1	59356	3	Y	3457	3450	1			113
								73	4	3803	9							
06	56370	X	50989	-0-		-5381	-0-	207	1	47250	3	Y	3195	3195	1			113
								17	4	3515	9							
07	68448	X	50194	-0-		-18254	-0-	207	1	46368	3	Y	3288	3256	1			145
								2	4	3617	9							
08	52576	X	51086	-0-		-1490	-0-	184	1	46838	3	Y	3671	3733	1			83
								26	4	4038	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292121 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11670 - 22316

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
03	70959	X	56203	-0-		-14756	-0-	197	1	52323	3	Y	3332	3415	1			60
								18	4	3665	9							
04	68670	X	62958	-0-		-5712	-0-	190	1	59565	3	Y	2899	2873	1			86
								14	4	3189	9							
05	67983	X	60068	-0-		-7915	-0-	202	1	56992	3	Y	2554	2558	1			82
								65	4	2809	9							
06	54390	X	48118	-0-		-6272	-0-	186	1	44848	3	Y	2789	2773	1			98
								16	4	3068	9							
07	65069	X	47716	-0-		-17353	-0-	185	1	44421	3	Y	2825	2799	1			124
								2	4	3108	9							
08	50499	X	47917	-0-		-2582	-0-	168	1	44267	3	Y	3144	3197	1			71
								24	4	3458	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	2292	-0-	-9891	-0-	3	1	2278	3	Y	9	8	0	3	1	-0-
							1	4	10	9							
04	11430	X	1919	-0-	-9511	-0-	2	1	1107	3	Y	727	708	0	1	1	18
							10	4	800	9							
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	6	1	4184	3	Y	1633	1611	0	5	1	35
							2	4	1796	9							
06	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7	1	5119	3	Y	1706	1680	0	3	1	58
							10	4	1877	9							
07	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	6	1	4336	3	Y	1297	1323	0	3	1	29
							1	4	1427	9							
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	4	1	4594	3	Y	1551	1548	0	1	1	31
							7	4	1706	9							

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
03	12555	X	8538	-0-	-4017	-0-	9	1	6504	3	Y	1838	1795	0	11	1	37
							3	4	2022	9							
04	11910	X	5159	-0-	-6751	-0-	11	1	3917	3	Y	1100	1104	0	6	1	27
							21	4	1210	9							
05	9331	X	4647	-0-	-4684	-0-	11	1	3675	3	Y	869	872	0	6	1	18
							5	4	956	9							
06	8250	X	4448	-0-	-3802	-0-	10	1	3479	3	Y	857	845	0	1	1	29
							16	4	943	9							
07	8525	X	4032	-0-	-4493	-0-	10	1	3298	3	Y	657	669	0	2	1	15
							1	4	723	9							
08	8525	X	4540	-0-	-3985	-0-	8	1	3665	3	Y	775	775	0			15
							14	4	853	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292273 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10452 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	28619	-0-	-4427	-0-	16	1	26463	3	Y	1928	1899	1	25	8	24
							19	4	2121	9							
04	31980	X	29492	-0-	-2488	-0-	21	1	27326	3	Y	1930	1903	1	20	8	31
							22	4	2123	9							
05	33015	X	32127	-0-	-888	-0-	23	1	29742	3	Y	2129	2123	1	2	8	35
							20	4	2342	9							
06	30210	X	30190	-0-	-20	-0-	21	1	28235	3	Y	1730	1721	1	9	8	35
							31	4	1903	9							
07	31217	X	30437	-0-	-780	-0-	23	1	28444	3	Y	1662	1638	1	29	8	30
							142	4	1828	9							
08	32116	X	29656	-0-	-2460	-0-	17	1	27524	3	Y	1853	1812	1			71
							77	4	2038	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292274 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10367 - 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
03	35526	X	32857	-0-	-2669	-0-	19	1	31277	3	Y	1408	1390	1	19	8	17
							12	4	1549	9							
04	34380	X	31894	-0-	-2486	-0-	23	1	30007	3	Y	1676	1649	1	17	8	27
							20	4	1844	9							
05	35526	X	31857	-0-	-3669	-0-	23	1	29820	3	Y	1818	1813	1	2	8	30
							14	4	2000	9							
06	31800	X	31420	-0-	-380	-0-	22	1	29645	3	Y	1570	1560	1	8	8	32
							26	4	1727	9							
07	32953	X	31448	-0-	-1505	-0-	24	1	29688	3	Y	1454	1435	1	25	8	26
							137	4	1599	9							
08	33185	X	33185	-0-	-0-	-0-	20	1	31395	3	Y	1548	1515	1			59
							67	4	1703	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

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
03	35261	X	35261	-0-		-0-	-0-	20	1	32569	3	Y	2417	2378	1	32	8	30
								13	4	2659	9							
04	34185	X	34185	-0-		-0-	-0-	24	1	31242	3	Y	2633	2593	1	27	8	43
								23	4	2896	9							
05	34626	X	34626	-0-		-0-	-0-	25	1	31833	3	Y	2502	2501	1	3	8	41
								16	4	2752	9							
06	34110	X	33980	-0-		-130	-0-	23	1	31395	3	Y	2302	2284	1	12	8	47
								30	4	2532	9							
07	35340	X	28354	-0-		-6986	-0-	21	1	26185	3	Y	1830	1812	1	32	8	33
								135	4	2013	9							
08	35340	X	27681	-0-		-7659	-0-	16	1	25717	3	Y	1680	1649	1			64
								100	4	1848	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

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
03	57970	X	57635	-0-		-335	-0-	35	1	56188	3	Y	1265	1244	1	17	8	16
								20	4	1392	9							
04	56779	X	56779	-0-		-0-	-0-	42	1	55477	3	Y	1119	1106	1	11	8	18
								29	4	1231	9							
05	57523	X	57523	-0-		-0-	-0-	44	1	56221	3	Y	1127	1125	1	1	8	19
								18	4	1240	9							
06	55770	X	50548	-0-		-5222	-0-	37	1	49413	3	Y	968	962	1	5	8	20
								33	4	1065	9							
07	58683	X	46194	-0-		-12489	-0-	36	1	45178	3	Y	766	759	1	13	8	14
								137	4	843	9							
08	58683	X	37925	-0-		-20758	-0-	24	1	37097	3	Y	644	633	1			25
								96	4	708	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 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
03	55211	X	45681	-0-		-9530	-0-	354	1	40958	3	Y	3962	4340	1	3	8	353
								11	4	4358	9							
04	47040	X	45146	-0-		-1894	-0-	423	1	41085	3	Y	3288	3382	1			259
								21	4	3617	9							
05	47027	X	46959	-0-		-68	-0-	472	1	42855	3	Y	3290	3275	1			274
								13	4	3619	9							
06	45030	X	44229	-0-		-801	-0-	419	1	40168	3	Y	3268	3172	1			370
								47	4	3595	9							
07	46655	X	43353	-0-		-3302	-0-	363	1	39536	3	Y	3094	3147	1	38	8	279
								51	4	3403	9							
08	46965	X	41672	-0-		-5293	-0-	318	1	38191	3	Y	2865	3043	1			101
								11	4	3152	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
03	8246	X	3620	-0-		-4626	-0-	3032	3	1	4	Y	534	539	0	4	1	11
								587	9									
04	7350	X	4085	-0-		-3265	-0-	3433	3	652	9	Y	593	584	0	4	1	16
05	6913	X	3809	-0-		-3104	-0-	3200	3	609	9	Y	554	547	0	4	1	19
06	6690	X	3854	-0-		-2836	-0-	3309	3	545	9	Y	495	494	0	1	1	19
07	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	4022	3	748	9	Y	680	679	0	2	1	18
08	4321	X	4321	-0-		-0-	-0-	3738	3	583	9	Y	530	533	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52297	X	47722	-0-	-4575	-0-	400	1	45171	3	Y	1945	2114	1	1	8	166
							11	4	2140	9							
04	61582	X	61582	-0-	-0-	-0-	620	1	58880	3	Y	1867	1896	1			137
							28	4	2054	9							
05	69592	X	69592	-0-	-0-	-0-	754	1	66855	3	Y	1786	1785	1			138
							18	4	1965	9							
06	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	613	1	57464	3	Y	1479	1459	1			158
							62	4	1627	9							
07	63643	X	50059	-0-	-13584	-0-	454	1	48301	3	Y	1131	1179	1	14	8	96
							60	4	1244	9							
08	69595	X	46332	-0-	-23263	-0-	377	1	44427	3	Y	1377	1426	1			47
							13	4	1515	9							

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
03	36890	X	30506	-0-	-6384	-0-	239	1	25100	3	Y	4680	4789	0	10	1	89
							19	4	5148	9							
04	35700	X	26532	-0-	-9168	-0-	71	1	22281	3	Y	3777	3744	0	6	1	116
							25	4	4155	9							
05	36890	X	27358	-0-	-9532	-0-	21	1	23229	3	Y	3718	3684	0	10	1	140
							18	4	4090	9							
06	33900	X	24717	-0-	-9183	-0-	16	1	20949	3	Y	3402	3384	0	1	1	157
							10	4	3742	9							
07	35030	X	24350	-0-	-10680	-0-	18	1	20956	3	Y	3062	3013	0	4	1	202
							8	4	3368	9							
08	29760	X	24685	-0-	-5075	-0-	26	1	20971	3	Y	3348	3330	0	3	1	217
							5	4	3683	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
03	16182	X	10231	-0-	-5951	-0-	87	1	9017	3	Y	1015	1039	0	3	1	19
							10	4	1117	9							
04	14520	X	6184	-0-	-8336	-0-	18	1	5472	3	Y	620	619	0	1	1	19
							12	4	682	9							
05	14043	X	4696	-0-	-9347	-0-	4	1	3991	3	Y	632	625	0	2	1	24
							6	4	695	9							
06	12270	X	5289	-0-	-6981	-0-	4	1	4555	3	Y	659	653	0			30
							5	4	725	9							
07	12679	X	6254	-0-	-6425	-0-	5	1	5506	3	Y	671	656	0	1	1	44
							5	4	738	9							
08	10230	X	6669	-0-	-3561	-0-	8	1	6078	3	Y	527	536	0	1	1	34
							3	4	580	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
03	42067	X	31407	-0-	-10660	-0-	263	1	27425	3	Y	3366	3374	0	11	1	63
							16	4	3703	9							
04	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	82	1	25593	3	Y	3089	3051	0	7	1	94
							21	4	3398	9							
05	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	26	1	28078	3	Y	3127	3092	0	12	1	117
							15	4	3440	9							
06	30390	X	26807	-0-	-3583	-0-	19	1	24076	3	Y	2459	2462	0	1	1	113
							7	4	2705	9							
07	31403	X	25764	-0-	-5639	-0-	20	1	23406	3	Y	2119	2089	0	4	1	139
							7	4	2331	9							
08	31558	X	25261	-0-	-6297	-0-	29	1	23160	3	Y	1879	1893	0	4	1	121
							5	4	2067	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	24355	3	1	4	Y	2327	2450	1	1	8	128
							2560	9									
04	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	18530	3	22	4	Y	2207	2247	1			88
							2428	9									
05	22754	X	22194	-0-	-560	-0-	19607	3	2587	9	Y	2352	2238	1			202
06	26040	X	23053	-0-	-2987	-0-	20634	3	2	4	Y	2197	2185	1	4	8	210
							2417	9									
07	26908	X	23334	-0-	-3574	-0-	20830	3	16	4	Y	2262	2222	1	17	8	233
							2488	9									
08	22971	X	21538	-0-	-1433	-0-	19110	3	1	4	Y	2206	2303	1			136
							2427	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 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
03	30566	X	29521	-0-	-1045	-0-	26594	3	1	4	Y	2660	2785	1	1	8	147
							2926	9									
04	29580	X	28928	-0-	-652	-0-	26033	3	25	4	Y	2609	2653	1			103
							2870	9									
05	30566	X	28746	-0-	-1820	-0-	26285	3	2461	9	Y	2237	2149	1			191
06	29220	X	28911	-0-	-309	-0-	26207	3	2	4	Y	2456	2409	1	4	8	234
							2702	9									
07	30194	X	29464	-0-	-730	-0-	26571	3	18	4	Y	2614	2559	1	20	8	269
							2875	9									
08	29884	X	26903	-0-	-2981	-0-	24137	3	1	4	Y	2514	2629	1			154
							2765	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 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
03	33914	X	32480	-0-	-1434	-0-	28545	3	1	4	Y	3576	3770	1	1	8	198
							3934	9									
04	32820	X	32339	-0-	-481	-0-	28637	3	24	4	Y	3344	3409	1			133
							3678	9									
05	33728	X	30295	-0-	-3433	-0-	26504	3	3791	9	Y	3446	3282	1			297
06	32640	X	26167	-0-	-6473	-0-	22826	3	2	4	Y	3035	3036	1	5	8	291
							3339	9									
07	33728	X	23207	-0-	-10521	-0-	20062	3	15	4	Y	2845	2820	1	22	8	294
							3130	9									
08	33418	X	28019	-0-	-5399	-0-	24279	3	1	4	Y	3399	3484	1			209
							3739	9									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 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
03	30752	X	29729	-0-	-1023	-0-	27514	3	1	4	Y	2013	2092	1	1	8	109
							2214	9									
04	32171	X	32171	-0-	-0-	-0-	29929	3	25	4	Y	2015	2046	1			78
							2217	9									
05	33612	X	33612	-0-	-0-	-0-	31463	3	2149	9	Y	1954	1869	1			163
06	32187	X	32187	-0-	-0-	-0-	30142	3	2	4	Y	1857	1844	1	3	8	173
							2043	9									
07	33232	X	32993	-0-	-239	-0-	30772	3	18	4	Y	2003	1959	1	15	8	202
							2203	9									
08	33604	X	31440	-0-	-2164	-0-	29383	3	1	4	Y	1869	1958	1			113
							2056	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	13324	3	4	4	Y	2597	2598	0	23	1	53
							2857	9									
04	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	12723	3	2580	9	Y	2345	2316	0	19	1	63
05	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	13138	3	2721	9	Y	2474	2429	0	21	1	87
06	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	11809	3	2589	9	Y	2354	2345	0	5	1	91
07	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	12448	3	2574	9	Y	2340	2363	0	7	1	61
08	15686	X	14826	-0-	-860	-0-	12164	3	2662	9	Y	2420	2412	0	1	1	68

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7995	-0-	-127	-0-	6212	3	2	4	Y	1619	1632	0	9	1	33
							1781	9									
04	7860	X	6496	-0-	-1364	-0-	4969	3	1527	9	Y	1388	1378	0	6	1	37
05	8742	X	7142	-0-	-1600	-0-	5599	3	1543	9	Y	1403	1384	0	7	1	49
06	8460	X	6382	-0-	-2078	-0-	5027	3	1355	9	Y	1232	1231	0	2	1	48
07	8742	X	7369	-0-	-1373	-0-	5726	3	1643	9	Y	1494	1500	0	3	1	39
08	7998	X	7147	-0-	-851	-0-	5641	3	1506	9	Y	1369	1369	0	1	1	38

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 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
03	10757	X	10604	-0-	-153	-0-	8556	3	26	4	Y	1838	1819	0	33	1	18
							2022	9									
04	10920	X	9536	-0-	-1384	-0-	7651	3	16	4	Y	1699	1663	0	28	1	26
							1869	9									
05	11284	X	11048	-0-	-236	-0-	8308	3	12	4	Y	2480	2432	0	21	1	53
							2728	9									
06	10920	X	10761	-0-	-159	-0-	7974	3	24	4	Y	2512	2353	0	88	1	124
							2763	9									
07	10788	X	10278	-0-	-510	-0-	7237	3	10	4	Y	2755	2801	0	21	1	57
							3031	9									
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	6067	3	3	4	Y	3623	3571	0	13	1	96
							3985	9									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55025	X	39433	-0-	-15592	-0-	38298	3	18	4	Y	1015	980	0	16	1	35
							1117	9									
04	57406	X	57406	-0-	-0-	-0-	8	1	55867	3	Y	1372	1336	0	17	1	54
							22	4	1509	9							
05	60378	X	60378	-0-	-0-	-0-	29	1	58691	3	Y	1478	1473	0	24	1	35
							32	4	1626	9							
06	53778	X	53778	-0-	-0-	-0-	111	1	52259	3	Y	1260	1283	0	3	1	9
							22	4	1386	9							
07	59334	X	58388	-0-	-946	-0-	64	1	56797	3	Y	1381	1360	0	10	1	20
							8	4	1519	9							
08	60388	X	58391	-0-	-1997	-0-	33	1	57201	3	Y	1050	1043	0	8	1	19
							2	4	1155	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59179	X	42695	-0-	-16484	-0-	41837	3	25	4	Y	757	723	0	16	1	25
							833	9									
04	57270	X	48302	-0-	-8968	-0-	9	1	47572	3	Y	637	626	0	13	1	23
							20	4	701	9							
05	50964	X	47148	-0-	-3816	-0-	31	1	46239	3	Y	770	758	0	18	1	17
							31	4	847	9							
06	49320	X	43451	-0-	-5869	-0-	128	1	42560	3	Y	671	681	0	2	1	5
							25	4	738	9							
07	49910	X	45398	-0-	-4512	-0-	70	1	44594	3	Y	659	648	0	7	1	9
							9	4	725	9							
08	49910	X	41999	-0-	-7911	-0-	35	1	41260	3	Y	638	630	0	6	1	11
							2	4	702	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

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
03	73966	X	55254	-0-		-18712	-0-		54438	3	26	4	Y	718	688	0	18	1	23
									790	9									
04	71580	X	58599	-0-		-12981	-0-		9	1	57890	3	Y	615	602	0	15	1	21
									23	4	677	9							
05	73966	X	60814	-0-		-13152	-0-		30	1	60003	3	Y	679	662	0	23	1	15
									34	4	747	9							
06	55650	X	54320	-0-		-1330	-0-		119	1	53421	3	Y	688	695	0	3	1	5
									23	4	757	9							
07	60543	X	57126	-0-		-3417	-0-		66	1	56297	3	Y	685	671	0	9	1	10
									9	4	754	9							
08	60822	X	58382	-0-		-2440	-0-		35	1	57741	3	Y	549	542	0	8	1	9
									2	4	604	9							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

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
03	32209	X	19784	-0-		-12425	-0-		19321	3	16	4	Y	406	391	0	9	1	13
									447	9									
04	34583	X	34583	-0-		-0-	-0-		8	1	33771	3	Y	717	693	0	9	1	28
									15	4	789	9							
05	42113	X	42113	-0-		-0-	-0-		29	1	41155	3	Y	819	813	0	15	1	19
									28	4	901	9							
06	35645	X	35645	-0-		-0-	-0-		111	1	34700	3	Y	739	751	0	2	1	5
									21	4	813	9							
07	43113	X	43113	-0-		-0-	-0-		68	1	42098	3	Y	853	840	0	6	1	12
									9	4	938	9							
08	46399	X	46399	-0-		-0-	-0-		37	1	45590	3	Y	700	694	0	6	1	12
									2	4	770	9							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

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
03	11129	X	4669	-0-		-6460	-0-		18	1	3968	3	Y	604	600	0	5	1	4
									19	4	664	9							
04	10770	X	3628	-0-		-7142	-0-		4	1	3008	3	Y	557	553	0	3	1	5
									3	4	613	9							
05	5797	X	4562	-0-		-1235	-0-		3779	3	2	4	Y	710	702	0	4	1	9
									781	9									
06	5610	X	4126	-0-		-1484	-0-		3195	3	8	4	Y	839	835	0	1	1	12
									923	9									
07	5487	X	4506	-0-		-981	-0-		3775	3	23	4	Y	644	650	0	2	1	4
									708	9									
08	4681	X	4624	-0-		-57	-0-		3698	3	3	4	Y	839	835	0			8
									923	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

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
03	9858	X	7238	-0-		-2620	-0-		19	1	5549	3	Y	1500	1496	0	8	1	10
									20	4	1650	9							
04	7680	X	6626	-0-		-1054	-0-		5	1	5124	3	Y	1357	1348	0	6	1	13
									4	4	1493	9							
05	7843	X	7634	-0-		-209	-0-		6019	3	3	4	Y	1465	1451	0	8	1	19
									1612	9									
06	7350	X	7055	-0-		-295	-0-		5598	3	10	4	Y	1315	1313	0	2	1	19
									1447	9									
07	7947	X	7947	-0-		-0-	-0-		6255	3	25	4	Y	1515	1520	0	3	1	11
									1667	9									
08	10692	X	10692	-0-		-0-	-0-		8709	3	4	4	Y	1799	1793	0	1	1	16
									1979	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11100	-0-	-432	-0-	21	1	9261	3	Y	1632	1623	0	14	1	11
							23	4	1795	9							
04	11190	X	8557	-0-	-2633	-0-	5	1	7009	3	Y	1399	1388	0	9	1	13
							4	4	1539	9							
05	11563	X	9230	-0-	-2333	-0-	7522	3	2	4	Y	1551	1533	0	11	1	20
							1706	9									
06	11190	X	8075	-0-	-3115	-0-	6553	3	8	4	Y	1376	1373	0	3	1	20
							1514	9									
07	11563	X	10052	-0-	-1511	-0-	8259	3	23	4	Y	1609	1614	0	4	1	11
							1770	9									
08	10726	X	10179	-0-	-547	-0-	8509	3	3	4	Y	1515	1511	0	1	1	14
							1667	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	16124	-0-	-306	-0-	23	1	12696	3	Y	3073	3060	0	20	1	21
							25	4	3380	9							
04	15900	X	7726	-0-	-8174	-0-	5	1	5904	3	Y	1648	1646	0	8	1	15
							4	4	1813	9							
05	16430	X	7062	-0-	-9368	-0-	5365	3	2	4	Y	1541	1528	0	8	1	20
							1695	9									
06	15900	X	12362	-0-	-3538	-0-	9692	3	11	4	Y	2417	2398	0	4	1	35
							2659	9									
07	16430	X	15579	-0-	-851	-0-	12294	3	32	4	Y	2957	2964	0	7	1	21
							3253	9									
08	16120	X	15767	-0-	-353	-0-	12765	3	4	4	Y	2725	2720	0	1	1	25
							2998	9									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655	X	12943	-0-	-2712	-0-	20	1	10267	3	Y	2395	2385	0	15	1	17
							21	4	2635	9							
04	15150	X	10226	-0-	-4924	-0-	5	1	8116	3	Y	1899	1888	0	10	1	18
							16	4	2089	9							
05	15655	X	12746	-0-	-2909	-0-	10100	3	3	4	Y	2403	2377	0	13	1	31
							2643	9									
06	14610	X	10464	-0-	-4146	-0-	8427	3	10	4	Y	1843	1844	0	3	1	27
							2027	9									
07	13826	X	8191	-0-	-5635	-0-	6482	3	23	4	Y	1533	1546	0	3	1	11
							1686	9									
08	12958	X	11517	-0-	-1441	-0-	9165	3	3	4	Y	2135	2125	0	1	1	20
							2349	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	10123	-0-	-3486	-0-	9139	3	4	4	Y	891	18	0	768	1	178
							980	9									
04	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	13054	3	92	4	Y	1254	25	0	1287	1	120
							1379	9									
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	13098	3	12	4	Y	1458	15	0	1261	1	302
							1604	9									
06	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	13659	3	9	4	Y	636	16	0	871	1	51
							700	9									
07	15004	X	7205	-0-	-7799	-0-	5805	3	127	4	Y	1157	6	0	1093	1	109
							1273	9									
08	15004	X	11078	-0-	-3926	-0-	9113	3	174	4	Y	1628	7	0	1396	1	334
							1791	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	15432	-0-	-1990	-0-	15129	3	15	4	Y	262	24	0	207	1	48
							288	9									
04	15750	X	14846	-0-	-904	-0-	14388	3	83	4	Y	341	22	0	336	1	31
							375	9									
05	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	14431	3	12	4	Y	317	13	0	272	1	63
							349	9									
06	14940	X	13587	-0-	-1353	-0-	13022	3	11	4	Y	504	12	0	514	1	41
							554	9									
07	15438	X	14833	-0-	-605	-0-	14354	3	132	4	Y	315	13	0	315	1	28
							347	9									
08	15438	X	15048	-0-	-390	-0-	14608	3	153	4	Y	261	10	0	228	1	51
							287	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 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
03	63006	X	63006	-0-	-0-	-0-	59840	3	8	4	Y	2871	100	0	2400	1	564
							3158	9									
04	58440	X	58057	-0-	-383	-0-	55467	3	139	4	Y	2228	89	0	2494	1	209
							2451	9									
05	58683	X	57838	-0-	-845	-0-	56592	3	18	4	Y	1116	54	0	1052	1	219
							1228	9									
06	60960	X	52840	-0-	-8120	-0-	50509	3	17	4	Y	2104	47	0	2106	1	170
							2314	9									
07	62992	X	45528	-0-	-17464	-0-	44079	3	214	4	Y	1123	38	0	1153	1	102
							1235	9									
08	62992	X	42872	-0-	-20120	-0-	41376	3	231	4	Y	1150	24	0	997	1	231
							1265	9									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8474	-0-	-1384	-0-	8039	3	3	4	Y	393	19	0	324	1	76
							432	9									
04	9540	X	8249	-0-	-1291	-0-	7748	3	61	4	Y	400	17	0	422	1	37
							440	9									
05	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	8868	3	8	4	Y	758	12	0	627	1	156
							834	9									
06	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8920	3	6	4	Y	884	8	0	959	1	73
							972	9									
07	8618	X	7506	-0-	-1112	-0-	6944	3	121	4	Y	401	6	0	431	1	37
							441	9									
08	9703	X	7068	-0-	-2635	-0-	6664	3	52	4	Y	320	4	0	288	1	65
							352	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292948 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10469 - 17746

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
03	77704	X	77704	-0-		-0-	-0-		76187	3	8	4	Y	1372	130	0	1074	1	250
									1509	9									
04	76131	X	76131	-0-		-0-	-0-		74605	3	167	4	Y	1235	123	0	1254	1	108
									1359	9									
05	83792	X	83792	-0-		-0-	-0-		82554	3	22	4	Y	1105	82	0	922	1	209
									1216	9									
06	84283	X	84283	-0-		-0-	-0-		83110	3	17	4	Y	1051	89	0	1092	1	79
									1156	9									
07	100019	X	100019	-0-		-0-	-0-		98461	3	351	4	Y	1097	98	0	985	1	93
									1207	9									
08	98672	X	98672	-0-		-0-	-0-		97468	3	401	4	Y	730	64	0	624	1	135
									803	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292965 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11867 - 16646

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
03	8587	X	7099	-0-		-1488	-0-		7	1	5255	3	Y	1668	1689	0	9	1	34
									2	4	1835	9							
04	8070	X	7810	-0-		-260	-0-		8	1	6287	3	Y	1364	1355	0	9	1	34
									15	4	1500	9							
05	10805	X	10805	-0-		-0-	-0-		9	1	9870	3	Y	838	839	0	15	1	18
									4	4	922	9							
06	11961	X	11961	-0-		-0-	-0-		9	1	10068	3	Y	1700	1656	0	4	1	58
									14	4	1870	9							
07	11081	X	11081	-0-		-0-	-0-		9	1	9849	3	Y	1111	1138	0	6	1	25
									1	4	1222	9							
08	11540	X	11540	-0-		-0-	-0-		8	1	10353	3	Y	1059	1062	0	1	1	21
									14	4	1165	9							

LINK VJ RANCH 24-13 K WELL #: 734H RRCID -> 292967 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11756 - 21680

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
03	32353	X	32353	-0-		-0-	-0-		10	1	29040	3	Y	2950	2936	0	6	1	6
									58	4	3245	9			11	8			
04	31059	X	31059	-0-		-0-	-0-		9	1	27300	3	Y	3395	3379	0	2	1	8
									15	4	3735	9			12	8			
05	28750	X	28750	-0-		-0-	-0-		8	1	25278	3	Y	3147	3125	0	16	8	14
									2	4	3462	9							
06	25560	X	23052	-0-		-2508	-0-		8	1	20221	3	Y	2552	2513	0	3	1	20
									16	4	2807	9			30	8			
07	26412	X	25462	-0-		-950	-0-		64	1	21127	3	Y	3878	3857	0	18	8	23
									5	4	4266	9							
08	32364	X	19813	-0-		-12551	-0-		69	1	18008	3	Y	1561	1461	0	28	1	10
									19	4	1717	9			85	8			

LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

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
03	28706	X	27857	-0-		-849	-0-		8	1	24367	3	Y	3119	3111	0	5	1	7
									51	4	3431	9			7	8			
04	27780	X	26224	-0-		-1556	-0-		8	1	22955	3	Y	2951	2941	0	2	1	7
									15	4	3246	9			8	8			
05	28706	X	25703	-0-		-3003	-0-		7	1	22181	3	Y	3194	3175	0	12	8	14
									2	4	3513	9							
06	27780	X	22245	-0-		-5535	-0-		8	1	19367	3	Y	2592	2557	0	4	1	21
									19	4	2851	9			24	8			
07	28706	X	19921	-0-		-8785	-0-		52	1	16866	3	Y	2725	2719	0	11	8	16
									5	4	2998	9							
08	27869	X	12190	-0-		-15679	-0-		36	1	9717	3	Y	2199	2120	0	41	1	14
									18	4	2419	9			40	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 L WELL #: 752H RRCID -> 293035 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12100 - 22278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74245	X	37444	-0-	-36801	-0-	12	1	33948	3	Y	3126	3102	0	9	1	7
							45	4	3439	9			14	8			
04	57930	X	28682	-0-	-29248	-0-	8	1	24724	3	Y	3581	3559	0	2	1	9
							11	4	3939	9			18	8			
05	57133	X	33705	-0-	-23428	-0-	9	1	28458	3	Y	4760	4715	0	33	8	21
							2	4	5236	9							
06	55290	X	37045	-0-	-18245	-0-	13	1	32110	3	Y	4453	4358	0	5	1	35
							24	4	4898	9			76	8			
07	57133	X	48921	-0-	-8212	-0-	131	1	42777	3	Y	5458	5416	0	45	8	32
							9	4	6004	9							
08	55159	X	55159	-0-	-0-	-0-	191	1	50104	3	Y	4383	4141	0	78	1	27
							43	4	4821	9			169	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 703H RRCID -> 293049 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11835 - 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
03	7099	X	6496	-0-	-603	-0-	18	1	4837	3	Y	1466	1463	0	7	1	10
							28	4	1613	9							
04	6780	X	5606	-0-	-1174	-0-	5	1	4163	3	Y	1302	1295	0	5	1	12
							6	4	1432	9							
05	7192	X	6847	-0-	-345	-0-	5193	3	5	4	Y	1499	1485	0	7	1	19
							1649	9									
06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	5435	3	12	4	Y	1446	1442	0	2	1	21
							1591	9									
07	7192	X	6845	-0-	-347	-0-	5492	3	30	4	Y	1203	1213	0	3	1	8
							1323	9									
08	6851	X	6411	-0-	-440	-0-	5324	3	13	4	Y	976	974	0	1	1	9
							1074	9									

LINK VJ RANCH 24-13 M WELL #: 753H RRCID -> 293057 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12070 - 22375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49228	X	12600	-0-	-36628	-0-	4	1	11241	3	Y	1182	1169	0	2	1	3
							55	4	1300	9			8	8			
04	47640	X	34215	-0-	-13425	-0-	11	1	31474	3	Y	2465	2432	0	3	1	6
							18	4	2712	9			27	8			
05	49259	X	46457	-0-	-2802	-0-	14	1	42180	3	Y	3873	3825	0	37	8	17
							3	4	4260	9							
06	36150	X	5515	-0-	-30635	-0-	2	1	4600	3	Y	822	818	0	1	1	7
							9	4	904	9			13	8			
07	35371	X	9958	-0-	-25413	-0-	26	1	8629	3	Y	1182	1161	0	21	8	7
							3	4	1300	9							
08	46542	X	46542	-0-	-0-	-0-	160	1	42056	3	Y	3897	3542	0	67	1	23
							39	4	4287	9			272	8			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	21	1	9804	3	Y	2150	2140	0	16	1	15
							23	4	2365	9							
04	10890	X	9400	-0-	-1490	-0-	5	1	7354	3	Y	1852	1839	0	11	1	17
							4	4	2037	9							
05	11253	X	9161	-0-	-2092	-0-	7280	3	2	4	Y	1708	1692	0	11	1	22
							1879	9									
06	10890	X	8074	-0-	-2816	-0-	6359	3	7	4	Y	1553	1549	0	3	1	23
							1708	9									
07	11253	X	9525	-0-	-1728	-0-	7406	3	21	4	Y	1907	1913	0	4	1	13
							2098	9									
08	12214	X	9633	-0-	-2581	-0-	7636	3	3	4	Y	1813	1808	0	1	1	17
							1994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

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
03	15500	X	6337	-0-		-9163	-0-	51	1	5379	3	Y	814	826	0	2	1	15
								12	4	895	9							
04	15000	X	6338	-0-		-8662	-0-	18	1	5551	3	Y	685	678	0	1	1	21
								15	4	754	9							
05	15500	X	3521	-0-		-11979	-0-	3	1	3042	3	Y	426	430	0	1	1	16
								7	4	469	9							
06	10800	X	2439	-0-		-8361	-0-	2	1	2087	3	Y	315	316	0			15
								3	4	347	9							
07	7688	X	4902	-0-		-2786	-0-	4	1	4209	3	Y	622	595	0	1	1	41
								5	4	684	9							
08	6541	X	3881	-0-		-2660	-0-	3	1	2625	3	Y	1136	1103	0			74
								3	4	1250	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

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
03	21514	X	21353	-0-		-161	-0-	172	1	18022	3	Y	2858	2891	0	7	1	54
								15	4	3144	9							
04	20820	X	17893	-0-		-2927	-0-	49	1	15326	3	Y	2272	2253	0	4	1	69
								19	4	2499	9							
05	21514	X	19551	-0-		-1963	-0-	16	1	16968	3	Y	2321	2295	0	8	1	87
								14	4	2553	9							
06	20760	X	18892	-0-		-1868	-0-	13	1	16316	3	Y	2323	2302	0	1	1	107
								8	4	2555	9							
07	21359	X	19628	-0-		-1731	-0-	14	1	17056	3	Y	2319	2270	0	3	1	153
								7	4	2551	9							
08	21359	X	17625	-0-		-3734	-0-	19	1	15220	3	Y	2165	2175	0	2	1	141
								4	4	2382	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

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
03	12307	X	9804	-0-		-2503	-0-	88	1	9072	3	Y	577	588	0	3	1	11
								9	4	635	9							
04	10890	X	7067	-0-		-3823	-0-	21	1	6600	3	Y	396	394	0	1	1	12
								10	4	436	9							
05	11253	X	7617	-0-		-3636	-0-	7	1	7168	3	Y	396	391	0	2	1	15
								6	4	436	9							
06	10890	X	9121	-0-		-1769	-0-	7	1	8621	3	Y	444	439	0			20
								5	4	488	9							
07	10602	X	9964	-0-		-638	-0-	8	1	9415	3	Y	487	474	0	1	1	32
								5	4	536	9							
08	10416	X	10416	-0-		-0-	-0-	12	1	9759	3	Y	584	577	0	1	1	38
								3	4	642	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

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
03	17329	X	14271	-0-		-3058	-0-	108	1	11449	3	Y	2457	2447	0	4	1	47
								11	4	2703	9							
04	16770	X	10448	-0-		-6322	-0-	28	1	8646	3	Y	1596	1592	0	2	1	49
								18	4	1756	9							
05	16120	X	11888	-0-		-4232	-0-	9	1	9400	3	Y	2244	2205	0	3	1	85
								11	4	2468	9							
06	13800	X	9580	-0-		-4220	-0-	6	1	7391	3	Y	1979	1972	0			92
								6	4	2177	9							
07	14260	X	10424	-0-		-3836	-0-	7	1	8646	3	Y	1605	1590	0	1	1	106
								5	4	1766	9							
08	14260	X	10552	-0-		-3708	-0-	11	1	8732	3	Y	1641	1639	0	1	1	107
								4	4	1805	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

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

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293173 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 11941 - 16611

03	8680	X	7072	-0-	-1608	-0-	10	1	5712	3	Y	1212	1204	0	8	1	27
							17	4	1333	9							
04	7800	X	7747	-0-	-53	-0-	19	1	6188	3	Y	1397	1379	0	8	1	37
							3	4	1537	9							
05	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	22	1	5836	3	Y	1079	1076	0	8	1	32
							11	4	1187	9							
06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	9	1	6328	3	Y	1233	1151	0	2	1	112
							26	4	1356	9							
07	7998	X	7909	-0-	-89	-0-	4	1	6512	3	Y	1247	1310	0	4	1	45
							21	4	1372	9							
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	10	1	6934	3	Y	1165	1170	0	1	1	39
							11	4	1282	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10764 - 18241

03	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	126	1	13261	3	Y	2464	2489	0	4	1	47
							15	4	2710	9							
04	15300	X	11759	-0-	-3541	-0-	31	1	9853	3	Y	1688	1681	0	2	1	52
							18	4	1857	9							
05	14942	X	12359	-0-	-2583	-0-	10	1	10534	3	Y	1639	1625	0	4	1	62
							12	4	1803	9							
06	15450	X	11572	-0-	-3878	-0-	7	1	9726	3	Y	1665	1649	0	1	1	77
							7	4	1832	9							
07	15965	X	11981	-0-	-3984	-0-	9	1	10216	3	Y	1591	1561	0	2	1	105
							6	4	1750	9							
08	15965	X	11667	-0-	-4298	-0-	12	1	10016	3	Y	1486	1493	0	1	1	97
							4	4	1635	9							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

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

EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 12355 - 16975

03	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	50	1	8924	3	Y	530	528	0	17	1	43
							11	4	583	9							
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	131	1	8142	3	Y	737	716	0	13	1	51
							5	4	811	9							
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	41	1	9537	3	Y	860	801	0	13	1	97
							20	4	946	9							
06	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	36	1	9464	3	Y	512	560	0	4	1	45
							18	4	563	9							
07	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	37	1	9812	3	Y	583	565	0	5	1	58
							11	4	641	9							
08	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	40	1	11252	3	Y	551	558	0	1	1	50
							16	4	606	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293214 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11314 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39711	X	24702	-0-	-15009	-0-	190	1	20004	3	Y	4084	4078	0	7	1	78
							16	4	4492	9							
04	38430	X	15344	-0-	-23086	-0-	42	1	13208	3	Y	1886	1903	0	3	1	58
							19	4	2075	9							
05	39711	X	14849	-0-	-24862	-0-	12	1	13194	3	Y	1481	1479	0	5	1	55
							14	4	1629	9							
06	24000	X	11501	-0-	-12499	-0-	8	1	10215	3	Y	1155	1156	0	1	1	53
							7	4	1271	9							
07	24707	X	11184	-0-	-13523	-0-	8	1	9893	3	Y	1161	1136	0	2	1	76
							6	4	1277	9							
08	18755	X	11530	-0-	-7225	-0-	13	1	10334	3	Y	1072	1077	0	2	1	69
							4	4	1179	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293216 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11401 - 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
03	88964	X	88964	-0-	-0-	-0-	783	1	81044	3	Y	6456	6415	0	26	1	121
							35	4	7102	9							
04	67890	X	66193	-0-	-1697	-0-	199	1	61394	3	Y	4147	4130	0	13	1	125
							38	4	4562	9							
05	70153	X	59179	-0-	-10974	-0-	52	1	55442	3	Y	3324	3306	0	20	1	123
							29	4	3656	9							
06	79860	X	46045	-0-	-33815	-0-	34	1	43543	3	Y	2232	2251	0	2	1	102
							13	4	2455	9							
07	82522	X	39019	-0-	-43503	-0-	32	1	37246	3	Y	1574	1568	0	6	1	102
							10	4	1731	9							
08	88970	X	37436	-0-	-51534	-0-	45	1	35652	3	Y	1575	1571	0	5	1	101
							6	4	1733	9							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 762H RRCID -> 293217 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11599 - 19087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	17307	-0-	-22218	-0-	155	1	16044	3	Y	997	1003	0	6	1	18
							11	4	1097	9							
04	36960	X	16654	-0-	-20306	-0-	51	1	15796	3	Y	720	713	0	4	1	21
							15	4	792	9							
05	38192	X	17201	-0-	-20991	-0-	15	1	15792	3	Y	1258	1225	0	7	1	47
							10	4	1384	9							
06	32370	X	14513	-0-	-17857	-0-	10	1	13413	3	Y	985	986	0	1	1	45
							6	4	1084	9							
07	17879	X	17879	-0-	-0-	-0-	13	1	15185	3	Y	2433	2315	0	3	1	160
							5	4	2676	9							
08	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	24	1	18684	3	Y	709	821	0	3	1	45
							5	4	780	9							

TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

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
03	38657	X	36725	-0-		-1932		-0-	17	1	30386	3	Y	5719	5756	0	5	1	50
									31	4	6291	9			18	8			
04	34440	X	32841	-0-		-1599		-0-	102	1	27234	3	Y	4995	4913	0	2	1	109
									10	4	5495	9			21	8			
05	37293	X	36983	-0-		-310		-0-	101	1	30934	3	Y	5379	5382	0	30	8	76
									31	4	5917	9							
06	36090	X	36012	-0-		-78		-0-	18	1	29995	3	Y	5447	5311	0	28	1	115
									7	4	5992	9			69	8			
07	37293	X	32243	-0-		-5050		-0-	33	1	26311	3	Y	5360	5359	0	31	8	85
									3	4	5896	9							
08	36983	X	36949	-0-		-34		-0-	22	1	30426	3	Y	5897	5749	0	145	8	88
									14	4	6487	9							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

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
03	73997	X	67097	-0-		-6900		-0-	33	1	59132	3	Y	7156	7200	0	13	1	61
									60	4	7872	9			29	8			
04	68550	X	57429	-0-		-11121		-0-	174	1	49889	3	Y	6681	6566	0	5	1	143
									17	4	7349	9			28	8			
05	70835	X	52674	-0-		-18161		-0-	121	1	46138	3	Y	5798	5829	0	31	8	81
									37	4	6378	9							
06	68550	X	46253	-0-		-22297		-0-	21	1	40578	3	Y	5133	5001	0	31	1	107
									8	4	5646	9			75	8			
07	69719	X	51549	-0-		-18170		-0-	47	1	45700	3	Y	5271	5248	0	48	8	82
									4	4	5798	9							
08	67084	X	50150	-0-		-16934		-0-	29	1	44495	3	Y	5097	4906	0	198	8	75
									19	4	5607	9							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

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
03	76198	X	46099	-0-		-30099		-0-	24	1	37122	3	Y	8099	8112	0	8	1	70
									44	4	8909	9			27	8			
04	69390	X	43992	-0-		-25398		-0-	152	1	35629	3	Y	7451	7322	0	4	1	162
									15	4	8196	9			33	8			
05	71734	X	34776	-0-		-36958		-0-	88	1	27234	3	Y	6752	6789	0	29	8	96
									27	4	7427	9							
06	59010	X	33558	-0-		-25452		-0-	19	1	27474	3	Y	5507	5382	0	28	1	116
									7	4	6058	9			77	8			
07	46097	X	32258	-0-		-13839		-0-	35	1	26348	3	Y	5338	5329	0	41	8	84
									3	4	5872	9							
08	46097	X	34511	-0-		-11586		-0-	23	1	26885	3	Y	6898	6711	0	167	8	104
									15	4	7588	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

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
03	15314	X	14303	-0-		-1011		-0-	18	1	13175	3	Y	1007	27	0	932	1	86
									2	4	1108	9							
04	14820	X	14155	-0-		-665		-0-	28	1	13168	3	Y	865	28	0	858	1	65
									7	4	952	9							
05	15314	X	13217	-0-		-2097		-0-	13	1	12164	3	Y	941	15	0	926	1	65
									5	4	1035	9							
06	13830	X	9629	-0-		-4201		-0-	9	1	8671	3	Y	861	8	0	879	1	39
									2	4	947	9							
07	14632	X	5116	-0-		-9516		-0-	8	1	4536	3	Y	488	4	0	502	1	21
									35	4	537	9							
08	14632	X	10839	-0-		-3793		-0-	9	1	9594	3	Y	1088	7	0	1034	1	68
									39	4	1197	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

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
03	82646	X	75214	-0-		-7432		-0-	47	1	73351	3	Y	1644	224	0	1363	1	122
									8	4	1808	9							
04	79980	X	20974	-0-		-59006		-0-	21	1	20675	3	Y	245	61	0	292	1	14
									8	4	270	9							
05	82646	X	82444	-0-		-202		-0-	39	1	80213	3	Y	1977	141	0	1724	1	126
									17	4	2175	9							
06	77490	X	74394	-0-		-3096		-0-	31	1	71487	3	Y	2606	94	0	2523	1	115
									9	4	2867	9							
07	80073	X	73049	-0-		-7024		-0-	29	1	70703	3	Y	1981	86	0	1927	1	83
									138	4	2179	9							
08	82429	X	65024	-0-		-17405		-0-	22	1	63491	3	Y	1281	61	0	1227	1	76
									102	4	1409	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

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
03	47337	X	31159	-0-		-16178		-0-	28	1	29123	3	Y	1823	64	0	1695	1	154
									3	4	2005	9							
04	32910	X	28472	-0-		-4438		-0-	40	1	26745	3	Y	1525	55	0	1510	1	114
									9	4	1678	9							
05	35712	X	29894	-0-		-5818		-0-	24	1	28143	3	Y	1562	34	0	1535	1	107
									9	4	1718	9							
06	34560	X	28475	-0-		-6085		-0-	20	1	26698	3	Y	1594	24	0	1605	1	72
									4	4	1753	9							
07	35712	X	25816	-0-		-9896		-0-	17	1	24158	3	Y	1418	20	0	1408	1	62
									81	4	1560	9							
08	31155	X	25300	-0-		-5855		-0-	14	1	23493	3	Y	1573	16	0	1522	1	97
									63	4	1730	9							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

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
03	77841	X	66483	-0-		-11358		-0-	38	1	65432	3	Y	905	133	0	744	1	66
									17	4	996	9							
04	75330	X	17975	-0-		-57355		-0-	15	1	17699	3	Y	233	35	0	249	1	15
									5	4	256	9							
05	81519	X	81519	-0-		-0-		-0-	40	1	80398	3	Y	970	95	0	831	1	59
									14	4	1067	9							
06	69990	X	65825	-0-		-4165		-0-	29	1	64887	3	Y	817	57	0	784	1	35
									10	4	899	9							
07	72323	X	66837	-0-		-5486		-0-	28	1	66016	3	Y	599	54	0	556	1	24
									134	4	659	9							
08	81530	X	64603	-0-		-16927		-0-	23	1	63699	3	Y	708	39	0	652	1	41
									102	4	779	9							

VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

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
03	43028	X	38444	-0-		-4584		-0-	19	1	34747	3	Y	3313	3305	0	7	1	28
									34	4	3644	9			18	8			
04	38550	X	35455	-0-		-3095		-0-	106	1	31828	3	Y	3192	3128	0	3	1	68
									10	4	3511	9			21	8			
05	39835	X	30983	-0-		-8852		-0-	73	1	27235	3	Y	3321	3320	0	23	8	46
									22	4	3653	9							
06	38550	X	30924	-0-		-7626		-0-	16	1	27296	3	Y	3278	3178	0	19	1	68
									6	4	3606	9			59	8			
07	39697	X	39697	-0-		-0-		-0-	40	1	35429	3	Y	3841	3811	0	38	8	60
									3	4	4225	9							
08	38440	X	35642	-0-		-2798		-0-	21	1	31640	3	Y	3606	3477	0	136	8	53
									14	4	3967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293276 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10708 - 20678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90799	X	75880	-0-	-14919	-0-	46	1	75271	3	Y	507	122	0	372	1	32
							5	4	558	9							
04	87870	X	19673	-0-	-68197	-0-	17	1	19519	3	Y	121	36	0	111	1	6
							4	4	133	9							
05	112479	X	112479	-0-	-0-	-0-	56	1	111476	3	Y	843	124	0	677	1	48
							20	4	927	9							
06	79080	X	72306	-0-	-6774	-0-	33	1	71808	3	Y	417	60	0	389	1	16
							6	4	459	9							
07	81716	X	74274	-0-	-7442	-0-	33	1	73649	3	Y	400	57	0	344	1	15
							152	4	440	9							
08	112468	X	71607	-0-	-40861	-0-	27	1	71057	3	Y	367	40	0	322	1	20
							119	4	404	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293315 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11019 PERF.12802 - 21239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99324	X	48722	-0-	-50602	-0-	160	1	48187	3	Y	341	323	0	22	1	8
							375	9									
04	75450	X	15035	-0-	-60415	-0-	27	1	14854	3	Y	131	126	0	5	1	8
							10	4	144	9							
05	57908	X	-0-	-0-	-57908	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	50100	X	37670	-0-	-12430	-0-	228	1	37062	3	Y	327	299	0	3	1	25
							20	4	360	9							
07	62258	X	62258	-0-	-0-	-0-	500	1	61260	3	Y	449	431	0	13	1	30
							4	4	494	9							
08	53587	X	53587	-0-	-0-	-0-	420	1	52824	3	Y	299	295	0	10	1	24
							14	4	329	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293319 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11205 - 21793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71402	X	71402	-0-	-0-	-0-	23	1	70924	3	Y	398	400	0	23	1	5
							17	4	438	9							
04	73291	X	73291	-0-	-0-	-0-	55	1	72690	3	Y	466	444	0	16	1	11
							33	4	513	9							
05	86900	X	86900	-0-	-0-	-0-	61	1	85952	3	Y	773	719	0	39	1	26
							37	4	850	9							
06	82736	X	82736	-0-	-0-	-0-	29	1	81945	3	Y	636	628	0	5	1	29
							62	4	700	9							
07	86142	X	86142	-0-	-0-	-0-	117	1	85411	3	Y	493	485	0	16	1	21
							72	4	542	9							
08	87302	X	87302	-0-	-0-	-0-	67	1	86605	3	Y	564	532	0	14	1	39
							10	4	620	9							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51729	X	51729	-0-	-0-	-0-	16	1	50701	3	Y	909	947	0	20	1	15
							12	4	1000	9							
04	51954	X	51954	-0-	-0-	-0-	38	1	50783	3	Y	1009	979	0	15	1	30
							23	4	1110	9							
05	58298	X	58298	-0-	-0-	-0-	40	1	57100	3	Y	1030	994	0	27	1	39
							25	4	1133	9							
06	58947	X	58947	-0-	-0-	-0-	20	1	57907	3	Y	887	879	0	4	1	43
							44	4	976	9							
07	62930	X	62930	-0-	-0-	-0-	88	1	61048	3	Y	1581	1533	0	12	1	79
							55	4	1739	9							
08	64284	X	64284	-0-	-0-	-0-	52	1	63197	3	Y	934	932	0	11	1	70
							8	4	1027	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

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
03	66493	X	66493	-0-		-0-	-0-	543	1	63804	3	Y	1941	2115	1			144
								11	4	2135	9							
04	65168	X	65168	-0-		-0-	-0-	534	1	63283	3	Y	1222	1254	1	6	8	106
								7	4	1344	9							
05	68412	X	68412	-0-		-0-	-0-	566	1	66128	3	Y	1560	1500	1	2	8	164
								2	4	1716	9							
06	64350	X	63410	-0-		-940	-0-	523	1	61350	3	Y	1361	1301	1	12	8	212
								40	4	1497	9							
07	67332	X	64706	-0-		-2626	-0-	566	1	62258	3	Y	1671	1593	1	55	8	235
								44	4	1838	9							
08	68417	X	61070	-0-		-7347	-0-	559	1	58954	3	Y	1415	1556	1			94
								1557	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

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
03	30194	X	18222	-0-		-11972	-0-	294	1	17074	3	Y	771	858	1			57
								6	4	848	9							
04	18720	X	16900	-0-		-1820	-0-	284	1	15712	3	Y	818	800	1	4	8	71
								4	4	900	9							
05	19189	X	17522	-0-		-1667	-0-	297	1	16186	3	Y	944	915	1	1	8	99
								1	4	1038	9							
06	17670	X	16689	-0-		-981	-0-	283	1	15407	3	Y	888	841	1	8	8	138
								22	4	977	9							
07	18839	X	18839	-0-		-0-	-0-	324	1	17800	3	Y	627	656	1	21	8	88
								25	4	690	9							
08	18197	X	17404	-0-		-793	-0-	325	1	16229	3	Y	773	810	1			51
								850	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

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
03	81313	X	68094	-0-		-13219	-0-	536	1	67046	3	Y	455	573	1			34
								11	4	501	9							
04	78690	X	61517	-0-		-17173	-0-	475	1	60442	3	Y	540	524	1	3	8	47
								6	4	594	9							
05	76322	X	59745	-0-		-16577	-0-	471	1	58790	3	Y	438	438	1	1	8	46
								2	4	482	9							
06	73860	X	56723	-0-		-17137	-0-	443	1	55835	3	Y	374	359	1	3	8	58
								34	4	411	9							
07	74369	X	48261	-0-		-26108	-0-	408	1	47335	3	Y	442	420	1	18	8	62
								32	4	486	9							
08	68107	X	55097	-0-		-13010	-0-	479	1	54157	3	Y	419	453	1			28
								461	9									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

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
03	46593	X	39796	-0-		-6797	-0-	432	1	38157	3	Y	1089	1225	1			81
								9	4	1198	9							
04	45090	X	44944	-0-		-146	-0-	481	1	43224	3	Y	1121	1099	1	6	8	97
								6	4	1233	9							
05	45516	X	45516	-0-		-0-	-0-	497	1	44078	3	Y	854	860	1	1	8	90
								2	4	939	9							
06	40294	X	40294	-0-		-0-	-0-	453	1	39256	3	Y	500	507	1	5	8	78
								35	4	550	9							
07	46438	X	42959	-0-		-3479	-0-	499	1	41146	3	Y	1159	1031	1	44	8	162
								39	4	1275	9							
08	46438	X	34977	-0-		-11461	-0-	458	1	33415	3	Y	1004	1099	1			67
								1104	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12090 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6574	-0-	-773	-0-	5475	3	36	4	Y	966	941	0	9	1	98
							1063	9									
04	6480	X	6399	-0-	-81	-0-	11	1	5390	3	Y	888	914	0	8	1	64
							21	4	977	9							
05	6789	X	6296	-0-	-493	-0-	55	1	5284	3	Y	836	829	0	9	1	62
							37	4	920	9							
06	6570	X	3885	-0-	-2685	-0-	30	1	3152	3	Y	597	616	0	1	1	42
							46	4	657	9							
07	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12070 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	5958	-0-	-2970	-0-	4439	3	30	4	Y	1354	1312	0	8	1	137
							1489	9									
04	8640	X	6310	-0-	-2330	-0-	9	1	4807	3	Y	1342	1375	0	7	1	97
							18	4	1476	9							
05	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	46	1	4723	3	Y	1231	1229	0	8	1	91
							31	4	1354	9							
06	6360	X	3914	-0-	-2446	-0-	25	1	2782	3	Y	972	993	0	1	1	69
							38	4	1069	9							
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	69	0			-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF.12380 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	5062	3	41	4	Y	2087	2044	0	8	1	212
							2296	9									
04	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	12	1	5088	3	Y	2113	2165	0	7	1	153
							25	4	2324	9							
05	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	67	1	5294	3	Y	1967	1966	0	8	1	146
							45	4	2164	9							
06	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	36	1	3020	3	Y	1402	1448	0	1	1	99
							54	4	1542	9							
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	99	0			-0-
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7464	-0-	-813	-0-	6365	3	37	4	Y	965	939	0	11	1	97
							1062	9									
04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	11	1	5777	3	Y	1119	1127	0	8	1	81
							22	4	1231	9							
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	58	1	6761	3	Y	1273	1250	0	10	1	94
							39	4	1400	9							
06	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	33	1	4889	3	Y	963	987	0	2	1	68
							50	4	1059	9							
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
08	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

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
03	89838	X	102	-0-		-89736	-0-	16	1	12	3	Y	67	67	0			3
								74	9									
04	86940	X	63034	-0-		-23906	-0-	109	1	60814	3	Y	1881	1704	0	15	1	165
								42	4	2069	9							
05	78769	X	78769	-0-		-0-	-0-	383	1	76199	3	Y	1963	1963	0	35	1	130
								28	4	2159	9							
06	74141	X	74141	-0-		-0-	-0-	408	1	71548	3	Y	1954	1914	0	5	1	165
								36	4	2149	9							
07	82030	X	82030	-0-		-0-	-0-	617	1	79342	3	Y	1879	1884	0	15	1	145
								4	4	2067	9							
08	78771	X	72994	-0-		-5777	-0-	490	1	69929	3	Y	2320	2233	0	11	1	221
								23	4	2552	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

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
03	28830	X	27414	-0-		-1416	-0-	117	1	24065	3	Y	2938	3024	0	10	1	117
								3232	9									
04	27900	X	25335	-0-		-2565	-0-	74	1	22237	3	Y	2723	2583	0	6	1	251
								29	4	2995	9							
05	27993	X	27170	-0-		-823	-0-	225	1	23804	3	Y	2841	2881	0	11	1	200
								16	4	3125	9							
06	26640	X	25347	-0-		-1293	-0-	232	1	22267	3	Y	2571	2547	0	1	1	223
								20	4	2828	9							
07	27528	X	25668	-0-		-1860	-0-	286	1	22452	3	Y	2662	2668	0	4	1	213
								2	4	2928	9							
08	27404	X	26304	-0-		-1100	-0-	279	1	23182	3	Y	2575	2534	0	4	1	250
								10	4	2833	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

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
03	36890	X	30898	-0-		-5992	-0-	140	1	29106	3	Y	1502	1532	0	10	1	58
								1652	9									
04	35700	X	30521	-0-		-5179	-0-	93	1	28727	3	Y	1514	1429	0	7	1	136
								36	4	1665	9							
05	33449	X	30530	-0-		-2919	-0-	259	1	28818	3	Y	1304	1338	0	12	1	90
								19	4	1434	9							
06	30712	X	30712	-0-		-0-	-0-	288	1	28949	3	Y	1318	1293	0	2	1	113
								25	4	1450	9							
07	31527	X	28106	-0-		-3421	-0-	347	1	26786	3	Y	883	922	0	5	1	69
								2	4	971	9							
08	31527	X	26043	-0-		-5484	-0-	314	1	24697	3	Y	928	904	0	4	1	89
								11	4	1021	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849

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
03	60946	X	52328	-0-		-8618	-0-	150	1	47565	3	Y	4194	4303	0	17	1	166
								4613	9									
04	52380	X	46224	-0-		-6156	-0-	93	1	42081	3	Y	3649	3470	0	10	1	335
								36	4	4014	9							
05	53320	X	45757	-0-		-7563	-0-	260	1	41488	3	Y	3627	3689	0	20	1	253
								19	4	3990	9							
06	50640	X	42387	-0-		-8253	-0-	263	1	38410	3	Y	3355	3315	0	3	1	290
								23	4	3691	9							
07	52328	X	40891	-0-		-11437	-0-	328	1	37202	3	Y	3054	3093	0	8	1	243
								2	4	3359	9							
08	52328	X	29336	-0-		-22992	-0-	246	1	26486	3	Y	2360	2369	0	5	1	229
								8	4	2596	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

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
03	113174	X	113174	-0-		-0-	-0-		332	1	110348	3	Y	2267	2287	0	37	1	82
									2494	9									
04	93263	X	93263	-0-		-0-	-0-		194	1	91279	3	Y	1559	1491	0	21	1	129
									75	4	1715	9							
05	123721	X	94379	-0-		-29342	-0-		559	1	92369	3	Y	1283	1291	0	41	1	80
									40	4	1411	9							
06	119730	X	60724	-0-		-59006	-0-		414	1	59424	3	Y	773	787	0	4	1	62
									36	4	850	9							
07	123721	X	23370	-0-		-100351	-0-		189	1	22616	3	Y	499	519	0	4	1	38
									16	4	549	9							
08	113181	X	69637	-0-		-43544	-0-		511	1	68441	3	Y	607	580	0	11	1	54
									17	4	668	9							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548

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
03	41881	X	30738	-0-		-11143	-0-		23370	3	74	4	Y	6631	6482	0	171	1	66
									7294	9									
04	30210	X	21077	-0-		-9133	-0-		16262	3	34	4	Y	4346	4234	0	112	1	66
									4781	9									
05	28117	X	25023	-0-		-3094	-0-		19344	3	33	4	Y	5133	5016	0	73	1	110
									5646	9									
06	29760	X	26227	-0-		-3533	-0-		20716	3	64	4	Y	4952	4627	0	192	1	243
									5447	9									
07	30752	X	22048	-0-		-8704	-0-		17118	3	24	4	Y	4460	4538	0	73	1	92
									4906	9									
08	30752	X	24634	-0-		-6118	-0-		19664	3	10	4	Y	4509	4419	0	64	1	118
									4960	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824

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
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		997	-0-		997	997		2	1	632	3	Y	330	327	0	1	1	2
									363	9									
05	14B2 EXT		541	-0-		541	1538		1	1	478	3	Y	56	58	0			-0-
									62	9									
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1538						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	1538						Y	-0-					-0-
08	1538	N	-0-	-0-		-1538	-0-						Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 7H RRCID -> 293630 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12190 - 16600

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
03	1581	X	-0-	-0-		-1581	-0-						Y	1303	1304	0			5
04	4416	X	4416	-0-		-0-	-0-		8	1	2628	3	Y	1618	1610	0	3	1	10
									1780	9									
05	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-		9	1	3729	3	Y	1694	1695	0			9
									1863	9									
06	6088	X	6088	-0-		-0-	-0-		7	1	4092	3	Y	1808	1799	0	2	1	16
									1989	9									
07	6300	X	6300	-0-		-0-	-0-		12	1	4249	3	Y	1853	1850	0			19
									1	4	2038	9							
08	5611	X	4988	-0-		-623	-0-		4	1	3407	3	Y	1433	1439	0			13
									1	4	1576	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 13H RRCID -> 293631 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 11951 PERF.12102 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	386	0			2
04	3000	N	3830	-0-	830	830	8	1	2462	3	Y	1236	1227	0	4	1	7
							1360	9									
05	3100	N	4588	-0-	1488	2318	7	1	3037	3	Y	1404	1403	0			8
							1544	9									
06	3000	N	3386	-0-	386	2704	3	1	1870	3	Y	1375	1369	0	1	1	13
							1513	9									
07	7253	X	4549	-0-	-2704	-0-	8	1	2980	3	Y	1418	1416	0			15
							1	4	1560	9							
08	4588	X	3308	-0-	-1280	-0-	2	1	2000	3	Y	1187	1191	0			11
							1306	9									

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

03	T. A.		680	-0-	680	14788	674	3	6	9	Y	5	15	0	1	1	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14788					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	14788					Y	-0-					-0-
06	14788	X	-0-	-0-	-14788	-0-					Y	-0-					-0-
07	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					-0-
08	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	6	1	5249	3	Y	1888	1870	0	1	1	17
							16	4	2077	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

03	T. A.		3720	-0-	3720	3720	1904	3	1816	9	Y	1651	1647	0	3	1	6
04	T. A.		5894	-0-	5894	9614	14	1	4349	3	Y	1392	1383	0	7	1	8
							1531	9									
05	T. A.		8347	-0-	8347	17961	16	1	6716	3	Y	1468	1468	0			8
							1615	9									
06	T. A.		8718	-0-	8718	26679	12	1	7474	3	Y	1120	1115	0	3	1	10
							1232	9									
07	T. A.		10351	-0-	10351	37030	27	1	9387	3	Y	850	851	0			9
							2	4	935	9							
08	46272	X	9242	-0-	-37030	-0-	9	1	8340	3	Y	810	811	0	1	1	7
							2	4	891	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

03	14B2 EXT		300	-0-	300	300	10	3	290	9	Y	264	263	0			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-	1	0			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	300					Y	-0-					-0-
08	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

03	T. A.		4422	-0-	4422	4422	2121	3	2301	9	Y	2092	2086	0	4	1	8
04	T. A.		9998	-0-	9998	14420	20	1	6422	3	Y	3233	3213	0	9	1	19
							3556	9									
05	T. A.		14106	-0-	14106	28526	24	1	10349	3	Y	3394	3395	0			18
							3733	9									
06	T. A.		14696	-0-	14696	43222	20	1	11944	3	Y	2484	2474	0	5	1	23
							2732	9									
07	T. A.		16065	-0-	16065	59287	40	1	14020	3	Y	1820	1824	0			19
							3	4	2002	9							
08	72718	X	13431	-0-	-59287	-0-	13	1	12096	3	Y	1200	1207	0	1	1	11
							2	4	1320	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

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
03	37510	X	31518	-0-		-5992		-0-	23459	3	67	4	Y	7265	7106	0	190	1	72
									7992	9									
04	33420	X	27247	-0-		-6173		-0-	18974	3	44	4	Y	7481	7294	0	144	1	115
									8229	9									
05	31899	X	28585	-0-		-3314		-0-	22195	3	31	4	Y	5781	5672	0	101	1	123
									6359	9									
06	30870	X	28226	-0-		-2644		-0-	22260	3	68	4	Y	5362	4999	0	223	1	263
									5898	9									
07	31996	X	31996	-0-		-0-		-0-	24953	3	35	4	Y	6371	6403	0	100	1	131
									7008	9									
08	31527	X	30828	-0-		-699		-0-	24473	3	13	4	Y	5765	5670	0	75	1	151
									6342	9									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

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
03	12090	X	11471	-0-		-619		-0-	9	1	9492	3	Y	1789	1788	0	8	1	36
									2	4	1968	9							
04	11700	X	10171	-0-		-1529		-0-	9	1	8494	3	Y	1501	1494	0	6	1	37
									17	4	1651	9							
05	12090	X	9572	-0-		-2518		-0-	9	1	8275	3	Y	1167	1173	0	6	1	25
									4	4	1284	9							
06	11100	X	8809	-0-		-2291		-0-	9	1	7668	3	Y	1016	1002	0	4	1	35
									14	4	1118	9							
07	11470	X	8985	-0-		-2485		-0-	9	1	8025	3	Y	864	875	0	5	1	19
									1	4	950	9							
08	11470	X	9207	-0-		-2263		-0-	7	1	8131	3	Y	960	959	0	1	1	19
									13	4	1056	9							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

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
03	46438	X	43201	-0-		-3237		-0-	10	1	36652	3	Y	5929	5941	0			46
									17	4	6522	9							
04	42810	X	36946	-0-		-5864		-0-	11	1	30929	3	Y	5457	5464	0			39
									3	4	6003	9							
05	44237	X	37669	-0-		-6568		-0-	12	1	31673	3	Y	5417	5398	0			58
									25	4	5959	9							
06	42810	X	32134	-0-		-10676		-0-	8	1	27167	3	Y	4473	4416	0			115
									39	4	4920	9							
07	43214	X	308	-0-		-42906		-0-	235	3	5	4	Y	62	160	0	7	1	10
									68	9									
08	44159	X	44159	-0-		-0-		-0-	201	1	37371	3	Y	5937	5685	0	175	8	87
									56	4	6531	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

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
03	62248	X	60048	-0-		-2200	-0-		15	1	56042	3	Y	3615	3624	0			28
									14	4	3977	9							
04	60240	X	55146	-0-		-5094	-0-		18	1	50905	3	Y	3839	3839	0			28
									4223	9									
05	62248	X	60088	-0-		-2160	-0-		20	1	53304	3	Y	6122	6084	0			66
									30	4	6734	9							
06	60180	X	53724	-0-		-6456	-0-		15	1	49455	3	Y	3816	3784	0			98
									56	4	4198	9							
07	61194	X	523	-0-		-60671	-0-		474	3	3	4	Y	42	128	0	5	1	7
									46	9									
08	60078	X	41273	-0-		-18805	-0-		207	1	38519	3	Y	2256	1972	0	261	8	30
									65	4	2482	9							

LINK VJ RANCH 30-31 C WELL #: 711H RRCID -> 293993 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11552 - 21620

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
03	48453	X	45042	-0-		-3411	-0-		9	1	36045	3	Y	8159	8179	0			63
									13	4	8975	9							
04	43470	X	41965	-0-		-1505	-0-		12	1	33149	3	Y	8004	8010	0			57
									8804	9									
05	45539	X	40921	-0-		-4618	-0-		13	1	33403	3	Y	6799	6783	0			73
									26	4	7479	9							
06	44070	X	36192	-0-		-7878	-0-		9	1	28989	3	Y	6500	6405	0			168
									44	4	7150	9							
07	45539	X	395	-0-		-45144	-0-		304	3	2	4	Y	81	227	0	9	1	13
									89	9									
08	45043	X	37842	-0-		-7201	-0-		155	1	28899	3	Y	7936	7650	0	182	8	117
									58	4	8730	9							

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856

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
03	42160	X	40849	-0-		-1311	-0-		9	1	35142	3	Y	5167	5175	0			40
									14	4	5684	9							
04	39870	X	34839	-0-		-5031	-0-		11	1	29600	3	Y	4753	4759	0			34
									5228	9									
05	41199	X	36308	-0-		-4891	-0-		12	1	31061	3	Y	4740	4723	0			51
									21	4	5214	9							
06	39540	X	31978	-0-		-7562	-0-		8	1	27374	3	Y	4145	4089	0			107
									36	4	4560	9							
07	40858	X	1149	-0-		-39709	-0-		1	1	1080	3	Y	52	145	0	6	1	8
									11	4	57	9							
08	42170	X	42170	-0-		-0-	-0-		197	1	36628	3	Y	4801	4575	0	164	8	70
									64	4	5281	9							

CASSWIN H WELL #: 751H RRCID -> 294088 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 12442 PERF.13199 - 22470

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
03	79081	X	72290	-0-		-6791	-0-		52	1	62892	3	Y	8446	8300	0	159	1	58
									55	4	9291	9							
04	76290	X	61337	-0-		-14953	-0-		14	1	53206	3	Y	7370	7247	0	113	1	68
									10	4	8107	9							
05	72106	X	71405	-0-		-701	-0-		62648	3	20	4	Y	7943	7770	0	141	1	100
									8737	9									
06	69960	X	60252	-0-		-9708	-0-		52989	3	29	4	Y	6576	6547	0	33	1	96
									7234	9									
07	72292	X	68840	-0-		-3452	-0-		60739	3	68	4	Y	7303	7297	0	51	1	51
									8033	9									
08	72292	X	65342	-0-		-6950	-0-		56918	3	8	4	Y	7651	7622	0	10	1	70
									8416	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 713H RRCID -> 294112 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10211 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	44051	X	33265	-0-	-10786	-0-	136	1	30212	3	Y	2641	2701	1		49
							12	4	2905	9						
04	42630	X	35668	-0-	-6962	-0-	129	1	32897	3	Y	2394	2369	1		74
							9	4	2633	9						
05	42718	X	34035	-0-	-8683	-0-	137	1	31207	3	Y	2406	2400	1		80
							44	4	2647	9						
06	32670	X	18676	-0-	-13994	-0-	72	1	17038	3	Y	1418	1447	1		51
							6	4	1560	9						
07	36859	X	11283	-0-	-25576	-0-	58	1	10044	3	Y	1073	1076	1		48
							1	4	1180	9						
08	36859	X	11758	-0-	-25101	-0-	57	1	10367	3	Y	1205	1225	1		28
							8	4	1326	9						

STATE EINHORN UNIT WELL #: 712H RRCID -> 294124 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10276 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	61070	X	50147	-0-	-10923	-0-	178	1	45494	3	Y	4054	4134	1		75
							16	4	4459	9						
04	59100	X	57589	-0-	-1511	-0-	175	1	53048	3	Y	3957	3910	1		122
							13	4	4353	9						
05	59675	X	54606	-0-	-5069	-0-	177	1	50153	3	Y	3835	3830	1		127
							57	4	4219	9						
06	48540	X	41559	-0-	-6981	-0-	117	1	37507	3	Y	3568	3567	1		128
							10	4	3925	9						
07	59520	X	42492	-0-	-17028	-0-	122	1	38735	3	Y	3304	3285	1		147
							1	4	3634	9						
08	43386	X	43386	-0-	-0-	-0-	127	1	39109	3	Y	3756	3817	1		86
							18	4	4132	9						

STATE EINHORN UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294125 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10737 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	75299	X	60083	-0-	-15216	-0-	181	1	57950	3	Y	1760	1785	1		30
							16	4	1936	9						
04	72870	X	69673	-0-	-3197	-0-	162	1	67292	3	Y	2006	1979	1		57
							12	4	2207	9						
05	65890	X	65890	-0-	-0-	-0-	179	1	63654	3	Y	1817	1818	1		56
							58	4	1999	9						
06	58140	X	47109	-0-	-11031	-0-	208	1	46654	3	Y	209	261	1		4
							17	4	230	9						
07	71982	X	49337	-0-	-22645	-0-	214	1	48430	3	Y	628	608	1		24
							2	4	691	9						
08	59303	X	48917	-0-	-10386	-0-	195	1	48168	3	Y	479	494	1		9
							27	4	527	9						

STATE EINHORN UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294127 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10795 - 21179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	83018	X	65410	-0-	-17608	-0-	192	1	62643	3	Y	2325	2373	1		41
							17	4	2558	9						
04	80340	X	68693	-0-	-11647	-0-	161	1	66239	3	Y	2074	2054	1		61
							12	4	2281	9						
05	77252	X	65933	-0-	-11319	-0-	170	1	63374	3	Y	2122	2115	1		68
							55	4	2334	9						
06	68400	X	51896	-0-	-16504	-0-	152	1	49320	3	Y	2192	2183	1		77
							13	4	2411	9						
07	70990	X	45674	-0-	-25316	-0-	136	1	43723	3	Y	1649	1655	1		71
							1	4	1814	9						
08	54684	X	46931	-0-	-7753	-0-	127	1	44634	3	Y	1956	1983	1		44
							18	4	2152	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	10831	-0-		-1693	-0-	18	1	8399	3	Y	2176	2167	0	14	1	15
								20	4	2394	9							
04	12120	X	9444	-0-		-2676	-0-	5	1	7308	3	Y	1934	1921	0	10	1	18
								4	4	2127	9							
05	12524	X	9830	-0-		-2694	-0-	7606	3	3	4	Y	2019	2000	0	11	1	26
								2221	9									
06	12120	X	10261	-0-		-1859	-0-	8313	3	11	4	Y	1761	1758	0	3	1	26
								1937	9									
07	12183	X	10392	-0-		-1791	-0-	8313	3	27	4	Y	1865	1873	0	5	1	13
								2052	9									
08	10941	X	10941	-0-		-0-	-0-	8868	3	3	4	Y	1882	1877	0	1	1	17
								2070	9									

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68014	X	55684	-0-		-12330	-0-	209	1	50398	3	Y	4598	4680	1			85
								19	4	5058	9							
04	65820	X	62401	-0-		-3419	-0-	203	1	57453	3	Y	4300	4253	1			132
								15	4	4730	9							
05	68014	X	59971	-0-		-8043	-0-	216	1	54987	3	Y	4271	4262	1			141
								70	4	4698	9							
06	53880	X	47091	-0-		-6789	-0-	196	1	42729	3	Y	3773	3779	1			135
								16	4	4150	9							
07	64480	X	45821	-0-		-18659	-0-	195	1	42210	3	Y	3104	3102	1			137
								2	4	3414	9							
08	47249	X	47249	-0-		-0-	-0-	182	1	43274	3	Y	3425	3484	1			78
								25	4	3768	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20088	X	10797	-0-		-9291	-0-	103	1	10553	3	Y	120	128	1			2
								9	4	132	9							
04	19440	X	11881	-0-		-7559	-0-	167	1	11379	3	Y	294	288	1			8
								12	4	323	9							
05	17484	X	11964	-0-		-5520	-0-	100	1	11698	3	Y	122	127	1			3
								32	4	134	9							
06	11100	X	9451	-0-		-1649	-0-	81	1	8941	3	Y	384	374	1			13
								7	4	422	9							
07	12276	X	7251	-0-		-5025	-0-	64	1	6909	3	Y	252	254	1			11
								1	4	277	9							
08	12276	X	9372	-0-		-2904	-0-	93	1	8996	3	Y	245	251	1			5
								13	4	270	9							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86583	X	70870	-0-		-15713	-0-	230	1	64829	3	Y	5264	5367	1			97
								21	4	5790	9							
04	83790	X	79424	-0-		-4366	-0-	222	1	73907	3	Y	4799	4748	1			148
								16	4	5279	9							
05	86583	X	78760	-0-		-7823	-0-	241	1	72879	3	Y	5056	5036	1			168
								78	4	5562	9							
06	68580	X	61834	-0-		-6746	-0-	216	1	56264	3	Y	4851	4844	1			175
								18	4	5336	9							
07	82057	X	63884	-0-		-18173	-0-	222	1	58106	3	Y	5049	4999	1			225
								2	4	5554	9							
08	63364	X	61150	-0-		-2214	-0-	197	1	56117	3	Y	4371	4496	1			100
								28	4	4808	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

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
03	73222	X	65081	-0-		-8141	-0-		192	1	61907	3	Y	2695	2742	1			48
									17	4	2965	9							
04	77220	X	77220	-0-		-0-	-0-		179	1	74111	3	Y	2652	2623	1			77
									13	4	2917	9							
05	74850	X	74850	-0-		-0-	-0-		190	1	71395	3	Y	2913	2897	1			93
									61	4	3204	9							
06	62970	X	59045	-0-		-3925	-0-		170	1	55711	3	Y	2864	2857	1			100
									14	4	3150	9							
07	79577	X	58157	-0-		-21420	-0-		169	1	55180	3	Y	2551	2541	1			110
									2	4	2806	9							
08	60140	X	57911	-0-		-2229	-0-		155	1	55256	3	Y	2253	2313	1			50
									22	4	2478	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

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
03	57133	X	52867	-0-		-4266	-0-		463	1	51630	3	Y	694	748	1	1	8	53
									11	4	763	9							
04	55290	X	13947	-0-		-41343	-0-		145	1	13636	3	Y	145	189	1			9
									6	4	160	9							
05	56606	X	-0-	-0-		-56606	-0-						Y	-0-	9	1			-0-
06	54780	X	27804	-0-		-26976	-0-		289	1	26991	3	Y	450	403	1			47
									29	4	495	9							
07	56606	X	54243	-0-		-2363	-0-		502	1	53126	3	Y	504	506	1	6	8	39
									61	4	554	9							
08	52855	X	51733	-0-		-1122	-0-		433	1	50624	3	Y	602	622	1			19
									14	4	662	9							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

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
03	57939	X	57627	-0-		-312	-0-		508	1	56532	3	Y	523	566	1			37
									12	4	575	9							
04	56070	X	14278	-0-		-41792	-0-		149	1	13990	3	Y	121	151	1			7
									6	4	133	9							
05	57257	X	-0-	-0-		-57257	-0-						Y	-0-	7	1			-0-
06	55770	X	3	-0-		-55767	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
07	57629	X	14871	-0-		-42758	-0-		137	1	14546	3	Y	157	143	1	2	8	12
									15	4	173	9							
08	55025	X	44293	-0-		-10732	-0-		373	1	43608	3	Y	274	278	1			8
									11	4	301	9							

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

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
03	23126	X	19732	-0-		-3394	-0-		28	1	15533	3	Y	3764	3748	0	27	1	26
									31	4	4140	9							
04	21510	X	10194	-0-		-11316	-0-		7	1	8380	3	Y	1638	1635	0	14	1	15
									5	4	1802	9							
05	22227	X	18810	-0-		-3417	-0-		13641	3	4	4	Y	4695	4627	0	23	1	60
									5165	9									
06	20340	X	16317	-0-		-4023	-0-		12716	3	15	4	Y	3260	3266	0	6	1	48
									3586	9									
07	21018	X	18039	-0-		-2979	-0-		13545	3	36	4	Y	4053	4064	0	9	1	28
									4458	9									
08	19747	X	16214	-0-		-3533	-0-		12488	3	4	4	Y	3384	3379	0	2	1	31
									3722	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

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
03	35805	X	34892	-0-		-913	-0-	29	1	28852	3	Y	5435	5388	0	59	1	38
								32	4	5979	9							
04	34650	X	29691	-0-		-4959	-0-	8	1	24835	3	Y	4402	4355	0	44	1	41
								6	4	4842	9							
05	35154	X	34221	-0-		-933	-0-	28585	3	4	4	Y	5120	5043	0	53	1	65
								5632	9									
06	34020	X	32111	-0-		-1909	-0-	26957	3	15	4	Y	4672	4655	0	14	1	68
								5139	9									
07	35154	X	34042	-0-		-1112	-0-	28468	3	38	4	Y	5033	5046	0	20	1	35
								5536	9									
08	34961	X	34961	-0-		-0-	-0-	29366	3	5	4	Y	5082	5066	0	4	1	47
								5590	9									

CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463

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
03	28148	X	24586	-0-		-3562	-0-	21	1	19780	3	Y	4330	4303	0	38	1	30
								22	4	4763	9							
04	27240	X	22003	-0-		-5237	-0-	6	1	17974	3	Y	3653	3619	0	30	1	34
								5	4	4018	9							
05	28148	X	24013	-0-		-4135	-0-	19556	3	3	4	Y	4049	3997	0	34	1	52
								4454	9									
06	25740	X	23923	-0-		-1817	-0-	19706	3	12	4	Y	3823	3809	0	10	1	56
								4205	9									
07	26474	X	24239	-0-		-2235	-0-	19871	3	28	4	Y	3945	3961	0	13	1	27
								4340	9									
08	25084	X	25084	-0-		-0-	-0-	20645	3	4	4	Y	4032	4019	0	3	1	37
								4435	9									

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

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
03	28861	X	26070	-0-		-2791	-0-	22	1	21101	3	Y	4476	4452	0	40	1	31
								23	4	4924	9							
04	27930	X	21926	-0-		-6004	-0-	6	1	17554	3	Y	3965	3930	0	29	1	37
								4	4	4362	9							
05	28861	X	26370	-0-		-2491	-0-	21437	3	3	4	Y	4482	4425	0	37	1	57
								4930	9									
06	27930	X	26971	-0-		-959	-0-	22088	3	12	4	Y	4428	4409	0	11	1	65
								4871	9									
07	28861	X	26404	-0-		-2457	-0-	21448	3	32	4	Y	4476	4496	0	14	1	31
								4924	9									
08	32148	X	32148	-0-		-0-	-0-	26478	3	5	4	Y	5150	5130	0	4	1	47
								5665	9									

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

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
03	23994	X	20681	-0-		-3313	-0-	38	1	16085	3	Y	4106	4080	0	30	1	29
								41	4	4517	9							
04	23220	X	16480	-0-		-6740	-0-	11	1	12633	3	Y	3480	3453	0	24	1	32
								8	4	3828	9							
05	21979	X	21012	-0-		-967	-0-	14396	3	5	4	Y	6010	5936	0	29	1	77
								6611	9									
06	21270	X	18857	-0-		-2413	-0-	14246	3	20	4	Y	4174	4182	0	8	1	61
								4591	9									
07	21979	X	19045	-0-		-2934	-0-	14057	3	48	4	Y	4491	4510	0	11	1	31
								4940	9									
08	21018	X	12316	-0-		-8702	-0-	8876	3	5	4	Y	3123	3124	0	1	1	29
								3435	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

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
03	27001	X	15453	-0-		-11548	-0-		26	1	12037	3	Y	3056	3037	0	23	1	21
									28	4	3362	9							
04	26130	X	10254	-0-		-15876	-0-		6	1	7593	3	Y	2406	2395	0	10	1	22
									8	4	2647	9							
05	27001	X	16037	-0-		-10964	-0-		11770	3	4	4	Y	3875	3831	0	16	1	50
									4263	9									
06	19491	X	19491	-0-		-0-	-0-		14860	3	15	4	Y	4196	4179	0	6	1	61
									4616	9									
07	17434	X	17434	-0-		-0-	-0-		12484	3	35	4	Y	4468	4492	0	6	1	31
									4915	9									
08	24129	X	24129	-0-		-0-	-0-		19293	3	5	4	Y	4392	4381	0	2	1	40
									4831	9									

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

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
03	6851	X	6791	-0-		-60	-0-		11	1	5797	3	Y	875	868	0	9	1	19
									20	4	963	9							
04	6474	X	6474	-0-		-0-	-0-		17	1	5517	3	Y	852	841	0	8	1	22
									3	4	937	9							
05	6882	X	6449	-0-		-433	-0-		20	1	5420	3	Y	905	892	0	8	1	27
									13	4	996	9							
06	6660	X	6561	-0-		-99	-0-		8	1	5585	3	Y	854	801	0	2	1	78
									29	4	939	9							
07	6992	X	6992	-0-		-0-	-0-		4	1	5960	3	Y	910	952	0	3	1	33
									27	4	1001	9							
08	7070	X	7070	-0-		-0-	-0-		9	1	6124	3	Y	839	843	0	1	1	28
									14	4	923	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

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
03	8133	X	8133	-0-		-0-	-0-		12	1	6617	3	Y	1348	1341	0	11	1	30
									21	4	1483	9							
04	7811	X	7811	-0-		-0-	-0-		20	1	6352	3	Y	1305	1292	0	9	1	34
									3	4	1436	9							
05	8256	X	8256	-0-		-0-	-0-		26	1	6888	3	Y	1207	1194	0	11	1	36
									14	4	1328	9							
06	7676	X	7676	-0-		-0-	-0-		9	1	6444	3	Y	1085	1019	0	3	1	99
									29	4	1194	9							
07	8142	X	8142	-0-		-0-	-0-		4	1	6804	3	Y	1188	1240	0	4	1	43
									27	4	1307	9							
08	8439	X	8439	-0-		-0-	-0-		11	1	7181	3	Y	1122	1126	0	1	1	38
									13	4	1234	9							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

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
03	8858	X	8858	-0-		-0-	-0-		13	1	7198	3	Y	1478	1473	0	11	1	33
									21	4	1626	9							
04	8560	X	8560	-0-		-0-	-0-		22	1	6970	3	Y	1423	1410	0	9	1	37
									3	4	1565	9							
05	9083	X	8871	-0-		-212	-0-		28	1	7322	3	Y	1370	1356	0	10	1	41
									14	4	1507	9							
06	8790	X	8134	-0-		-656	-0-		9	1	6778	3	Y	1197	1126	0	3	1	109
									30	4	1317	9							
07	9083	X	8663	-0-		-420	-0-		4	1	7203	3	Y	1298	1356	0	4	1	47
									28	4	1428	9							
08	9338	X	9338	-0-		-0-	-0-		12	1	7929	3	Y	1257	1260	0	1	1	43
									14	4	1383	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

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
03	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	7918	3	21	4	N	1195	1169	0	13	1	148
							1315	9									
04	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	8052	3	18	4	N	1027	1053	0	12	1	110
							1130	9									
05	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	8833	3	4	4	N	821	803	0	13	1	115
							903	9									
06	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	8410	3	12	4	N	622	662	0	3	1	72
							684	9									
07	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	8575	3	6	4	N	963	915	0	5	1	115
							1059	9									
08	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	8759	3	15	4	N	926	914	0	1	1	126
							1019	9									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

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
03	97495	X	56534	-0-	-40961	-0-	700	1	49658	3	Y	5553	5461	0	11	1	43
							68	4	6108	9			62	8			
04	94350	X	75569	-0-	-18781	-0-	220	1	67178	3	Y	7405	7318	0	8	1	47
							25	4	8146	9			75	8			
05	97526	X	53581	-0-	-43945	-0-	197	1	46966	3	Y	5811	5704	0	91	8	63
							26	4	6392	9							
06	71456	X	71456	-0-	-0-	-0-	193	1	63564	3	Y	6913	6607	0	18	1	138
							95	4	7604	9			213	8			
07	105111	X	105111	-0-	-0-	-0-	256	1	93882	3	Y	9910	9829	0	112	8	107
							72	4	10901	9							
08	124479	X	124479	-0-	-0-	-0-	354	1	109227	3	Y	11391	10978	0	419	8	101
							2368	4	12530	9							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

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
03	79608	X	65718	-0-	-13890	-0-	59778	3	29	4	Y	5374	5261	0	16	1	78
							5911	9					29	8			
04	80925	X	80925	-0-	-0-	-0-	74875	3	60	4	Y	5445	5374	0	9	1	91
							5990	9					49	8			
05	113394	X	113394	-0-	-0-	-0-	102410	3	131	4	Y	9866	9791	0	46	8	120
							10853	9									
06	106972	X	106972	-0-	-0-	-0-	96266	3	227	4	Y	9526	9346	0	24	1	174
							10479	9					102	8			
07	81344	X	69103	-0-	-12241	-0-	62562	3	162	4	Y	5799	5802	0	42	8	129
							6379	9									
08	108903	X	73612	-0-	-35291	-0-	67257	3	20	4	Y	5759	5514	0	287	8	87
							6335	9									

LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 20312

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
03	60202	X	42201	-0-	-18001	-0-	522	1	37029	3	Y	4183	4120	0	8	1	33
							49	4	4601	9			22	8			
04	56754	X	56754	-0-	-0-	-0-	168	1	51208	3	Y	4870	4830	0	5	1	31
							21	4	5357	9			37	8			
05	60119	X	60119	-0-	-0-	-0-	230	1	54293	3	Y	5063	4994	0	45	8	55
							27	4	5569	9							
06	54572	X	54572	-0-	-0-	-0-	150	1	49354	3	Y	4547	4399	0	11	1	92
							66	4	5002	9			100	8			
07	58652	X	52491	-0-	-6161	-0-	127	1	46616	3	Y	5194	5181	0	48	8	57
							35	4	5713	9							
08	59334	X	46171	-0-	-13163	-0-	130	1	40137	3	Y	4560	4408	0	169	8	40
							888	4	5016	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 J WELL #: 752H RRCID -> 295467 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11917 PERF.12000 - 22207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77779	X	33045	-0-	-44734	-0-	390	1	27962	3	Y	4226	4162	0	11	1	33
							44	4	4649	9			20	8			
04	73020	X	67628	-0-	-5392	-0-	192	1	58888	3	Y	7750	7675	0	7	1	50
							23	4	8525	9			51	8			
05	75485	X	70612	-0-	-4873	-0-	268	1	63526	3	Y	6170	6093	0	60	8	67
							31	4	6787	9							
06	73336	X	73336	-0-	-0-	-0-	200	1	65709	3	Y	6663	6434	0	17	1	134
							98	4	7329	9			145	8			
07	69874	X	67567	-0-	-2307	-0-	164	1	60338	3	Y	6375	6373	0	67	8	69
							52	4	7013	9							
08	70618	X	47100	-0-	-23518	-0-	132	1	40792	3	Y	4590	4421	0	198	8	40
							1127	4	5049	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 295678 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10128 - 25374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73067	X	56704	-0-	-16363	-0-	104	1	54441	3	Y	1961	1910	1			124
							2	4	2157	9							
04	70710	X	55997	-0-	-14713	-0-	78	1	54046	3	Y	1701	1767	1			58
							2	4	1871	9							
05	66154	X	56956	-0-	-9198	-0-	73	1	55031	3	Y	1645	1633	1			70
							42	4	1810	9							
06	64020	X	42554	-0-	-21466	-0-	53	1	41267	3	Y	1108	1111	1			67
							15	4	1219	9							
07	66154	X	50566	-0-	-15588	-0-	58	1	48792	3	Y	1559	1543	1			83
							1	4	1715	9							
08	57877	X	41877	-0-	-16000	-0-	51	1	40303	3	Y	1371	1382	1			72
							15	4	1508	9							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 295680 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10007 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	208	206	1			15
04	17850	X	53	-0-	-17797	-0-	3	4	50	9	Y	45	56	1			4
05	14818	X	69	-0-	-14749	-0-	3	4	66	9	Y	60	58	1			6
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	37591	-0-	-4073	-0-	325	1	36788	3	Y	428	465	1			32
							7	4	471	9							
04	40320	X	37291	-0-	-3029	-0-	299	1	36311	3	Y	615	591	1	3	8	53
							4	4	677	9							
05	40114	X	35421	-0-	-4693	-0-	299	1	34554	3	Y	515	513	1	1	8	54
							1	4	567	9							
06	38820	X	33484	-0-	-5336	-0-	322	1	32169	3	Y	880	790	1	7	8	137
							25	4	968	9							
07	40114	X	27046	-0-	-13068	-0-	267	1	26224	3	Y	395	462	1	15	8	55
							120	4	435	9							
08	37851	X	29128	-0-	-8723	-0-	288	1	28635	3	Y	186	229	1			12
							205	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162

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
03	20271	X	20271	-0-		-0-	-0-	11	1	18534	3	Y	1556	1525	1	20	8	19
								14	4	1712	9							
04	20530	X	20530	-0-		-0-	-0-	14	1	18780	3	Y	1560	1538	1	16	8	25
								20	4	1716	9							
05	25632	X	25632	-0-		-0-	-0-	18	1	23012	3	Y	2353	2337	1	2	8	39
								14	4	2588	9							
06	19620	X	9612	-0-		-10008	-0-	6	1	8663	3	Y	847	865	1	4	8	17
								11	4	932	9							
07	21204	X	13702	-0-		-7502	-0-	10	1	12351	3	Y	1159	1135	1	20	8	21
								66	4	1275	9							
08	25637	X	13996	-0-		-11641	-0-	8	1	12601	3	Y	1214	1189	1			46
								52	4	1335	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795

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
03	56515	X	56515	-0-		-0-	-0-	34	1	55094	3	Y	1244	1224	1	17	8	15
								19	4	1368	9							
04	59877	X	59877	-0-		-0-	-0-	45	1	58402	3	Y	1272	1253	1	13	8	21
								31	4	1399	9							
05	65550	X	65550	-0-		-0-	-0-	51	1	64098	3	Y	1255	1254	1	1	8	21
								20	4	1381	9							
06	56919	X	56919	-0-		-0-	-0-	42	1	55787	3	Y	957	953	1	5	8	20
								37	4	1053	9							
07	61876	X	55280	-0-		-6596	-0-	43	1	54121	3	Y	866	855	1	15	8	16
								163	4	953	9							
08	73832	X	73832	-0-		-0-	-0-	46	1	72483	3	Y	1081	1056	1			41
								114	4	1189	9							

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

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
03	37553	X	37553	-0-		-0-	-0-	22	1	36030	3	Y	1346	1321	1	18	8	17
								20	4	1481	9							
04	43915	X	43915	-0-		-0-	-0-	32	1	42303	3	Y	1409	1389	1	14	8	23
								30	4	1550	9							
05	55785	X	55785	-0-		-0-	-0-	43	1	54011	3	Y	1554	1549	1	2	8	26
								22	4	1709	9							
06	50302	X	50302	-0-		-0-	-0-	37	1	48916	3	Y	1195	1191	1	6	8	24
								34	4	1315	9							
07	55551	X	55551	-0-		-0-	-0-	43	1	53838	3	Y	1349	1325	1	24	8	24
								186	4	1484	9							
08	55800	X	37008	-0-		-18792	-0-	23	1	35692	3	Y	1097	1079	1			42
								86	4	1207	9							

WRANGLER C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 296320 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12842 PERF.12739 - 22765

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
03	28024	X	19598	-0-		-8426	-0-	14218	3	124	4	Y	4778	4726	0	54	1	36
								5256	9									
04	25052	X	25052	-0-		-0-	-0-	18842	3	58	4	Y	5593	5471	0	67	1	91
								6152	9									
05	30884	X	30884	-0-		-0-	-0-	23475	3	42	4	Y	6697	6633	0	57	1	98
								7367	9									
06	18960	X	10707	-0-		-8253	-0-	7591	3	190	4	Y	2660	2674	0	17	1	67
								2926	9									
07	25885	X	13841	-0-		-12044	-0-	10250	3	545	4	Y	2769	2764	0	61	1	11
								3046	9									
08	30876	X	11209	-0-		-19667	-0-	8350	3	4	4	Y	2595	2556	0	46	1	4
								2855	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER C UNIT WELL #: 753H RRCID -> 296329 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12844 - 22935

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
03	29915	X	28339	-0-		-1576	-0-		19147	3	166	4	Y	8205	8010	0	228	1	61
									9026	9									
04	28950	X	26923	-0-		-2027	-0-		18397	3	103	4	Y	7657	7391	0	205	1	122
									8423	9									
05	29915	X	26298	-0-		-3617	-0-		18022	3	83	4	Y	7448	7324	0	138	1	108
									8193	9									
06	28950	X	15521	-0-		-13429	-0-		10279	3	193	4	Y	4590	4512	0	71	1	115
									5049	9									
07	29915	X	22778	-0-		-7137	-0-		15753	3	70	4	Y	6323	6315	0	97	1	26
									6955	9									
08	28334	X	26557	-0-		-1777	-0-		18175	3	7	4	Y	7614	7521	0	107	1	12
									8375	9									

WRANGLER D UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781

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
03	43958	X	42042	-0-		-1916	-0-		32750	3	285	4	Y	8188	8037	0	183	1	61
									9007	9									
04	40230	X	35781	-0-		-4449	-0-		27941	3	120	4	Y	7018	6820	0	146	1	113
									7720	9									
05	42935	X	37920	-0-		-5015	-0-		30254	3	54	4	Y	6920	6824	0	109	1	100
									7612	9									
06	41550	X	23634	-0-		-17916	-0-		18134	3	324	4	Y	4705	4628	0	59	1	118
									5176	9									
07	42935	X	33587	-0-		-9348	-0-		26096	3	97	4	Y	6722	6664	0	149	1	27
									7394	9									
08	42036	X	36810	-0-		-5226	-0-		28459	3	10	4	Y	7583	7453	0	145	1	12
									8341	9									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10578 - 20810

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
03	80011	X	69004	-0-		-11007	-0-		24	1	64047	3	Y	4470	4426	0	30	1	118
									16	4	4917	9							
04	76260	X	66517	-0-		-9743	-0-		25	1	61968	3	Y	4086	4077	0	20	1	107
									29	4	4495	9							
05	74307	X	68945	-0-		-5362	-0-		45	1	64399	3	Y	4092	4041	0	35	1	123
									4501	9									
06	69720	X	67597	-0-		-2123	-0-		40	1	63277	3	Y	3886	3835	0	5	1	169
									5	4	4275	9							
07	69006	X	47545	-0-		-21461	-0-		22	1	44638	3	Y	2613	2664	0	10	1	108
									11	4	2874	9							
08	67611	X	54510	-0-		-13101	-0-		32	1	50820	3	Y	3321	3340	0	10	1	79
									5	4	3653	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10876 - 20875

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
03	80073	X	60775	-0-		-19298	-0-		22	1	54394	3	Y	5772	5744	0	27	1	155
									10	4	6349	9							
04	77490	X	37891	-0-		-39599	-0-		13	1	33620	3	Y	3857	3897	0	12	1	103
									15	4	4243	9							
05	76043	X	17612	-0-		-58431	-0-		8	1	15116	3	Y	2262	2287	0	9	1	69
									2488	9									
06	70320	X	-0-	-0-		-70320	-0-						Y	-0-	69	0			-0-
07	68541	X	17170	-0-		-51371	-0-		5	1	15688	3	Y	1339	1278	0	5	1	56
									4	4	1473	9							
08	60760	X	16216	-0-		-44544	-0-		6	1	13824	3	Y	2169	2170	0	3	1	52
									2386	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11140 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193378	X	168747	-0-	-24631	-0-	46	1	165428	3	Y	2946	2878	0	65	1	70
							32	4	3241	9							
04	178920	X	159059	-0-	-19861	-0-	46	1	155897	3	Y	2781	2743	0	42	1	66
							57	4	3059	9							
05	177320	X	159037	-0-	-18283	-0-	79	1	155931	3	Y	2752	2676	0	65	1	77
							3027	9									
06	171210	X	148719	-0-	-22491	-0-	68	1	145589	3	Y	2774	2725	0	9	1	117
							11	4	3051	9							
07	174127	X	147752	-0-	-26375	-0-	47	1	144992	3	Y	2435	2430	0	25	1	97
							34	4	2679	9							
08	166222	X	145289	-0-	-20933	-0-	61	1	142653	3	Y	2337	2359	0	21	1	54
							4	4	2571	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 711H RRCID -> 296420 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10559 - 20559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46004	X	45491	-0-	-513	-0-	18	1	39917	3	Y	5041	5011	0	18	1	136
							11	4	5545	9							
04	44520	X	43842	-0-	-678	-0-	18	1	38719	3	Y	4621	4621	0	12	1	124
							22	4	5083	9							
05	46004	X	44310	-0-	-1694	-0-	32	1	39359	3	Y	4469	4441	0	15	1	137
							3	4	4916	9							
06	44520	X	44093	-0-	-427	-0-	29	1	38750	3	Y	4825	4747	0	2	1	213
							6	4	5308	9							
07	45477	X	44599	-0-	-878	-0-	21	1	39476	3	Y	4627	4640	0	6	1	194
							12	4	5090	9							
08	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	28	1	40314	3	Y	4161	4250	0	5	1	100
							4	4	4577	9							

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 712H RRCID -> 296421 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 10333 PERF.10511 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55862	X	52179	-0-	-3683	-0-	19	1	45361	3	Y	6173	6138	0	23	1	167
							9	4	6790	9							
04	54060	X	50365	-0-	-3695	-0-	20	1	44119	3	Y	5641	5642	0	15	1	151
							21	4	6205	9							
05	55862	X	52661	-0-	-3201	-0-	36	1	46422	3	Y	5639	5595	0	23	1	172
							6203	9									
06	53340	X	52911	-0-	-429	-0-	33	1	46787	3	Y	5534	5459	0	3	1	244
							4	4	6087	9							
07	54872	X	54872	-0-	-0-	-0-	23	1	48665	3	Y	5612	5611	0	10	1	235
							11	4	6173	9							
08	55278	X	55278	-0-	-0-	-0-	32	1	49132	3	Y	5557	5650	0	9	1	133
							1	4	6113	9							

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 731H RRCID -> 296609 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11699 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64511	X	44397	-0-	-20114	-0-	149	1	36687	3	Y	6697	6927	0	29	8	233
							194	4	7367	9							
04	62640	X	33788	-0-	-28852	-0-	166	1	27505	3	Y	5557	5415	0	35	8	340
							4	4	6113	9							
05	64728	X	22899	-0-	-41829	-0-	89	1	18379	3	Y	3971	4089	0	77	8	145
							63	4	4368	9							
06	68433	X	68433	-0-	-0-	-0-	185	1	57160	3	Y	9928	8962	0	415	8	696
							167	4	10921	9							
07	51553	X	3190	-0-	-48363	-0-	23	1	2585	3	Y	495	1170	0	3	1	3
							37	4	545	9			15	8			
08	44392	X	39663	-0-	-4729	-0-	248	1	32443	3	Y	6200	5485	0	691	8	27
							152	4	6820	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10418 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83142	X	851	-0-	-82291	-0-	3	1	816	3	Y	26	1	0	43	1	1
							3	4	29	9							
04	44850	X	12006	-0-	-32844	-0-	47	1	11326	3	Y	570	19	0	541	1	11
							6	4	627	9							
05	39928	X	9949	-0-	-29979	-0-	38	1	8635	3	Y	1156	9	0	1106	1	52
							4	4	1272	9							
06	38640	X	19191	-0-	-19449	-0-	82	1	16464	3	Y	2397	13	0	2360	1	76
							8	4	2637	9							
07	39928	X	17116	-0-	-22812	-0-	90	1	15075	3	Y	1680	11	0	1722	1	23
							103	4	1848	9							
08	12400	X	3184	-0-	-9216	-0-	12	1	2749	3	Y	215	2	0	223	1	13
							186	4	237	9							

STATE ORBISON O WELL #: 731H RRCID -> 296702 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10348 - 17888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77593	X	64043	-0-	-13550	-0-	250	1	60219	3	Y	3245	134	0	3019	1	130
							4	4	3570	9							
04	71400	X	57956	-0-	-13444	-0-	225	1	54280	3	Y	3123	117	0	3076	1	60
							16	4	3435	9							
05	66402	X	57872	-0-	-8530	-0-	246	1	54481	3	Y	2852	70	0	2716	1	126
							8	4	3137	9							
06	64260	X	56843	-0-	-7417	-0-	270	1	53553	3	Y	2730	51	0	2719	1	86
							17	4	3003	9							
07	66402	X	58085	-0-	-8317	-0-	326	1	54575	3	Y	2722	38	0	2733	1	37
							190	4	2994	9							
08	64046	X	52960	-0-	-11086	-0-	212	1	49520	3	Y	2410	33	0	2268	1	146
							577	4	2651	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11740 - 21900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62186	X	52252	-0-	-9934	-0-	213	1	43089	3	Y	7880	8000	0	34	8	274
							282	4	8668	9							
04	60180	X	46291	-0-	-13889	-0-	250	1	36002	3	Y	9123	8797	0	40	8	560
							4	4	10035	9							
05	62217	X	49880	-0-	-12337	-0-	301	1	41156	3	Y	7461	7693	0	53	8	275
							216	4	8207	9							
06	55050	X	45961	-0-	-9089	-0-	190	1	38351	3	Y	6601	6289	0	112	8	475
							159	4	7261	9							
07	52266	X	1588	-0-	-50678	-0-	13	1	1208	3	Y	321	791	0	2	1	2
							14	4	353	9			1	8			
08	52266	X	35963	-0-	-16303	-0-	242	1	28213	3	Y	6700	6479	0	191	8	32
							138	4	7370	9							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11351 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96162	X	91818	-0-	-4344	-0-	32	1	89119	3	Y	2410	2399	0	34	1	34
							16	4	2651	9							
04	95940	X	91820	-0-	-4120	-0-	116	1	89008	3	Y	2436	2350	0	23	1	97
							16	4	2680	9							
05	99138	X	89158	-0-	-9980	-0-	46	1	86586	3	Y	2289	2241	0	37	1	108
							8	4	2518	9							
06	95940	X	80555	-0-	-15385	-0-	91	1	78474	3	Y	1738	1791	0	5	1	50
							78	4	1912	9							
07	94953	X	77746	-0-	-17207	-0-	41	1	75718	3	Y	1765	1739	0	14	1	62
							45	4	1942	9							
08	94891	X	83375	-0-	-11516	-0-	15	1	81419	3	Y	1760	1775	0	13	1	34
							5	4	1936	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 18291

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
03	62217	X	48271	-0-	-13946	-0-	23	1	44903	3	Y	3030	3038	0	16	1	45
							12	4	3333	9							
04	54270	X	8652	-0-	-45618	-0-	16	1	8015	3	Y	563	582	0	2	1	24
							2	4	619	9							
05	53103	X	40989	-0-	-12114	-0-	28	1	37665	3	Y	2992	2853	0	15	1	148
							5	4	3291	9							
06	50010	X	37472	-0-	-12538	-0-	63	1	35240	3	Y	1962	2050	0	2	1	58
							11	4	2158	9							
07	50840	X	39837	-0-	-11003	-0-	31	1	37615	3	Y	1961	1942	0	6	1	71
							34	4	2157	9							
08	48267	X	42493	-0-	-5774	-0-	10	1	40060	3	Y	2199	2220	0	6	1	44
							4	4	2419	9							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 18581

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
03	99866	X	99866	-0-	-0-	-0-	40	1	96180	3	Y	3296	3290	0	30	1	48
							20	4	3626	9							
04	93690	X	17944	-0-	-75746	-0-	26	1	17176	3	Y	671	687	0	4	1	28
							4	4	738	9							
05	104594	X	55862	-0-	-48732	-0-	35	1	52202	3	Y	3290	3137	0	18	1	163
							6	4	3619	9							
06	101220	X	58635	-0-	-42585	-0-	86	1	56293	3	Y	2037	2137	0	3	1	60
							15	4	2241	9							
07	104594	X	63632	-0-	-40962	-0-	43	1	61575	3	Y	1788	1773	0	12	1	63
							47	4	1967	9							
08	96875	X	73114	-0-	-23761	-0-	15	1	71048	3	Y	1859	1874	0	12	1	36
							6	4	2045	9							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

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
03	86304	X	84544	-0-	-1760	-0-	29	1	81208	3	Y	2993	2985	0	28	1	43
							15	4	3292	9							
04	83520	X	83476	-0-	-44	-0-	104	1	80226	3	Y	2847	2754	0	19	1	117
							14	4	3132	9							
05	90644	X	83899	-0-	-6745	-0-	42	1	81013	3	Y	2579	2541	0	31	1	124
							7	4	2837	9							
06	87720	X	78777	-0-	-8943	-0-	88	1	76049	3	Y	2386	2436	0	4	1	70
							15	4	2625	9							
07	90644	X	78252	-0-	-12392	-0-	42	1	75593	3	Y	2336	2308	0	15	1	83
							47	4	2570	9							
08	83607	X	78410	-0-	-5197	-0-	14	1	75753	3	Y	2398	2422	0	12	1	47
							5	4	2638	9							

STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006

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
03	55025	X	48955	-0-	-6070	-0-	23	1	45485	3	Y	3123	3123	0	17	1	46
							12	4	3435	9							
04	53250	X	47618	-0-	-5632	-0-	83	1	44264	3	Y	2964	2873	0	12	1	125
							11	4	3260	9							
05	55025	X	47064	-0-	-7961	-0-	34	1	44070	3	Y	2685	2659	0	19	1	132
							6	4	2954	9							
06	51420	X	43384	-0-	-8036	-0-	69	1	40639	3	Y	2422	2479	0	3	1	72
							12	4	2664	9							
07	51336	X	42602	-0-	-8734	-0-	32	1	39980	3	Y	2322	2303	0	7	1	84
							36	4	2554	9							
08	46686	X	43074	-0-	-3612	-0-	10	1	40473	3	Y	2352	2383	0	6	1	47
							4	4	2587	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 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
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	9	1	10025	3	Y	1950	1970	0	16	1	39
							3	4	2145	9							
04	11310	X	10550	-0-	-760	-0-	9	1	8689	3	Y	1667	1653	0	12	1	41
							18	4	1834	9							
05	11687	X	11321	-0-	-366	-0-	9	1	9421	3	Y	1715	1707	0	13	1	36
							4	4	1887	9							
06	11310	X	11136	-0-	-174	-0-	9	1	9068	3	Y	1858	1826	0	4	1	64
							15	4	2044	9							
07	11687	X	11202	-0-	-485	-0-	10	1	9421	3	Y	1609	1632	0	5	1	36
							1	4	1770	9							
08	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	8	1	8902	3	Y	1506	1511	0	1	1	30
							14	4	1657	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 297586 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 9814 - 25131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102641	X	81003	-0-	-21638	-0-	105	1	73528	3	Y	6692	6462	1			450
							9	4	7361	9							
04	94200	X	75301	-0-	-18899	-0-	71	1	68262	3	Y	6330	6552	1			228
							5	4	6963	9							
05	95325	X	74175	-0-	-21150	-0-	64	1	67409	3	Y	6056	6013	1			271
							40	4	6662	9							
06	87540	X	66679	-0-	-20861	-0-	51	1	60696	3	Y	5377	5303	1			345
							17	4	5915	9							
07	85126	X	60488	-0-	-24638	-0-	56	1	55145	3	Y	4803	4884	1			264
							4	4	5283	9							
08	72106	X	61925	-0-	-10181	-0-	67	1	56710	3	Y	4659	4673	1			250
							23	4	5125	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297587 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10268 - 25303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92318	X	69520	-0-	-22798	-0-	104	1	65727	3	Y	3352	3249	1			221
							2	4	3687	9							
04	83850	X	67257	-0-	-16593	-0-	73	1	63476	3	Y	3369	3471	1			119
							2	4	3706	9							
05	83359	X	68842	-0-	-14517	-0-	68	1	65080	3	Y	3322	3295	1			146
							40	4	3654	9							
06	75960	X	64448	-0-	-11512	-0-	57	1	61117	3	Y	2962	2921	1			187
							16	4	3258	9							
07	76198	X	60953	-0-	-15245	-0-	61	1	58192	3	Y	2453	2508	1			132
							2	4	2698	9							
08	66836	X	58767	-0-	-8069	-0-	67	1	55737	3	Y	2675	2665	1			142
							20	4	2943	9							

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10233 - 25376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72416	X	63755	-0-	-8661	-0-	94	1	58949	3	Y	4282	4134	1			285
							2	4	4710	9							
04	69840	X	60159	-0-	-9681	-0-	65	1	55644	3	Y	4044	4185	1			144
							2	4	4448	9							
05	72168	X	58972	-0-	-13196	-0-	58	1	54687	3	Y	3812	3787	1			169
							34	4	4193	9							
06	68010	X	24532	-0-	-43478	-0-	26	1	23050	3	Y	1317	1403	1			83
							7	4	1449	9							
07	65596	X	17477	-0-	-48119	-0-	23	1	16269	3	Y	1076	1100	1			59
							1	4	1184	9							
08	60450	X	14396	-0-	-46054	-0-	26	1	13302	3	Y	964	971	1			52
							8	4	1060	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11038 - 20622

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
03	92318	X	88671	-0-		-3647	-0-	73	1	86698	3	Y	1696	1726	1	21	8	98
								34	4	1866	9							
04	87690	X	81217	-0-		-6473	-0-	66	1	79887	3	Y	1055	1046	1	7	8	100
								103	4	1161	9							
05	90520	X	84029	-0-		-6491	-0-	58	1	82741	3	Y	1113	1141	1	1	8	71
								6	4	1224	9							
06	87600	X	78863	-0-		-8737	-0-	41	1	77674	3	Y	1029	1031	1	5	8	64
								16	4	1132	9							
07	90520	X	78202	-0-		-12318	-0-	46	1	77102	3	Y	956	934	1	16	8	70
								2	4	1052	9							
08	88660	X	77240	-0-		-11420	-0-	26	1	76248	3	Y	843	852	1			61
								39	4	927	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10466 - 20437

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
03	65162	X	60057	-0-		-5105	-0-	48	1	55326	3	Y	4237	4278	1	53	8	244
								22	4	4661	9							
04	61890	X	56148	-0-		-5742	-0-	51	1	51142	3	Y	4432	4224	1	31	8	421
								80	4	4875	9							
05	62744	X	57127	-0-		-5617	-0-	45	1	52478	3	Y	4181	4331	1	3	8	268
								5	4	4599	9							
06	58110	X	54439	-0-		-3671	-0-	32	1	50003	3	Y	3992	3992	1	19	8	249
								13	4	4391	9							
07	60047	X	54749	-0-		-5298	-0-	30	1	49685	3	Y	4575	4414	1	76	8	334
								1	4	5033	9							
08	60047	X	46758	-0-		-13289	-0-	16	1	42860	3	Y	3508	3590	1			252
								23	4	3859	9							

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 11289 PERF.11743 - 21199

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
03	87792	X	55503	-0-		-32289	-0-	15	1	46094	3	Y	8479	8448	0	9	1	19
								67	4	9327	9			32	8			
04	84960	X	58660	-0-		-26300	-0-	16	1	48857	3	Y	8877	8830	0	5	1	21
								22	4	9765	9			40	8			
05	83080	X	61189	-0-		-21891	-0-	17	1	50980	3	Y	9262	9188	0	54	8	41
								4	4	10188	9							
06	64890	X	50312	-0-		-14578	-0-	17	1	41969	3	Y	7540	7389	0	10	1	60
								32	4	8294	9			122	8			
07	67053	X	63273	-0-		-3780	-0-	165	1	53802	3	Y	8450	8393	0	68	8	49
								11	4	9295	9							
08	61194	X	60506	-0-		-688	-0-	190	1	50325	3	Y	9044	8617	0	165	1	57
								43	4	9948	9			254	8			

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11944 - 21831

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
03	76809	X	76809	-0-		-0-	-0-	22	1	65501	3	Y	10171	10128	0	12	1	22
								98	4	11188	9			38	8			
04	75830	X	75830	-0-		-0-	-0-	21	1	64532	3	Y	10224	10174	0	6	1	25
								31	4	11246	9			41	8			
05	84568	X	73748	-0-		-10820	-0-	21	1	63780	3	Y	9038	8967	0	56	8	40
								5	4	9942	9							
06	81840	X	62614	-0-		-19226	-0-	22	1	53553	3	Y	8177	8023	0	12	1	65
								44	4	8995	9			117	8			
07	84568	X	66537	-0-		-18031	-0-	176	1	57380	3	Y	8153	8112	0	58	8	48
								13	4	8968	9							
08	76446	X	62101	-0-		-14345	-0-	204	1	53769	3	Y	7343	6954	0	133	1	46
								51	4	8077	9			258	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 C WELL #: 712H RRCID -> 297893 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11633 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91481	X	37883	-0-	-53598	-0-	10	1	30749	3	Y	6436	6414	0	6	1	14
							44	4	7080	9			29	8			
04	88530	X	67225	-0-	-21305	-0-	18	1	54847	3	Y	11215	11144	0	5	1	27
							23	4	12337	9			53	8			
05	91512	X	62911	-0-	-28601	-0-	17	1	52610	3	Y	9346	9270	0	62	8	41
							3	4	10281	9							
06	58770	X	53926	-0-	-4844	-0-	18	1	44157	3	Y	8836	8671	0	10	1	71
							31	4	9720	9			125	8			
07	69471	X	51627	-0-	-17844	-0-	132	1	43085	3	Y	7637	7612	0	51	8	45
							9	4	8401	9							
08	69471	X	54268	-0-	-15203	-0-	169	1	44907	3	Y	8322	7944	0	152	1	53
							38	4	9154	9			218	8			

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11892 - 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
03	69254	X	61398	-0-	-7856	-0-	17	1	50453	3	Y	9875	9846	0	9	1	22
							65	4	10863	9			31	8			
04	82702	X	82702	-0-	-0-	-0-	22	1	68147	3	Y	13188	13127	0	6	1	32
							26	4	14507	9			45	8			
05	80950	X	80950	-0-	-0-	-0-	22	1	67014	3	Y	12645	12567	0	54	8	56
							4	4	13910	9							
06	72990	X	69994	-0-	-2996	-0-	24	1	58969	3	Y	9967	9813	0	12	1	80
							37	4	10964	9			118	8			
07	85467	X	69286	-0-	-16181	-0-	172	1	56388	3	Y	11560	11515	0	57	8	68
							10	4	12716	9							
08	84971	X	71791	-0-	-13180	-0-	230	1	60805	3	Y	9735	9390	0	179	1	62
							47	4	10709	9			172	8			

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10419 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64232	X	53294	-0-	-10938	-0-	44	1	49053	3	Y	3794	3800	1	47	8	219
							24	4	4173	9							
04	57930	X	54056	-0-	-3874	-0-	50	1	49594	3	Y	3937	3755	1	27	8	374
							81	4	4331	9							
05	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	44	1	53454	3	Y	3948	4066	1	3	8	253
							8	4	4343	9							
06	55590	X	53900	-0-	-1690	-0-	32	1	49947	3	Y	3551	3566	1	17	8	221
							15	4	3906	9							
07	55862	X	49760	-0-	-6102	-0-	31	1	45922	3	Y	3457	3369	1	57	8	252
							4	4	3803	9							
08	57753	X	44933	-0-	-12820	-0-	17	1	41817	3	Y	2787	2839	1			200
							33	4	3066	9							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10545 - 20672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91977	X	86757	-0-	-5220	-0-	71	1	84236	3	Y	2197	2215	1	27	8	127
							33	4	2417	9							
04	89010	X	83100	-0-	-5910	-0-	62	1	80765	3	Y	1978	1903	1	14	8	188
							97	4	2176	9							
05	91977	X	84926	-0-	-7051	-0-	54	1	82954	3	Y	1738	1814	1	1	8	111
							6	4	1912	9							
06	87690	X	80925	-0-	-6765	-0-	41	1	79258	3	Y	1464	1477	1	7	8	91
							16	4	1610	9							
07	88133	X	81897	-0-	-6236	-0-	43	1	80313	3	Y	1399	1365	1	23	8	102
							2	4	1539	9							
08	86769	X	77653	-0-	-9116	-0-	24	1	76255	3	Y	1216	1231	1			87
							36	4	1338	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297954 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10644 - 20729

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
03	45167	X	42649	-0-		-2518	-0-	39	1	41397	3	N	1086	1078	1	14	8	63
								18	4	1195	9							
04	43710	X	39248	-0-		-4462	-0-	37	1	38330	3	N	748	735	1	5	8	71
								58	4	823	9							
05	45167	X	40639	-0-		-4528	-0-	27	1	39168	3	N	1310	1296	1	1	8	84
								3	4	1441	9							
06	42780	X	37014	-0-		-5766	-0-	19	1	36393	3	N	540	588	1	2	8	34
								8	4	594	9							
07	43586	X	37231	-0-		-6355	-0-	20	1	36695	3	N	468	460	1	8	8	34
								1	4	515	9							
08	42656	X	36275	-0-		-6381	-0-	12	1	35386	3	N	782	760	1			56
								17	4	860	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 752H RRCID -> 298597 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11395 - 21281

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
03	145235	X	114608	-0-		-30627	-0-	205	1	107404	3	Y	6279	6262	0	52	1	29
								92	4	6907	9							
04	140550	X	106961	-0-		-33589	-0-	127	1	100578	3	Y	5474	5397	0	29	1	77
								235	4	6021	9							
05	131595	X	107214	-0-		-24381	-0-	163	1	100853	3	Y	5577	5563	0	48	1	43
								63	4	6135	9							
06	127350	X	92308	-0-		-35042	-0-	124	1	87017	3	Y	4661	4642	0	6	1	56
								40	4	5127	9							
07	126108	X	94681	-0-		-31427	-0-	87	1	89238	3	Y	4716	4711	0	18	1	43
								168	4	5188	9							
08	114607	X	95206	-0-		-19401	-0-	53	1	90173	3	Y	4506	4512	0	15	1	22
								23	4	4957	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 751H RRCID -> 298720 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11375 - 21409

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
03	145297	X	145297	-0-		-0-	-0-	266	1	138680	3	Y	5666	5656	0	56	1	26
								118	4	6233	9							
04	142823	X	142823	-0-		-0-	-0-	173	1	136761	3	Y	5063	4980	0	39	1	70
								320	4	5569	9							
05	143584	X	143584	-0-		-0-	-0-	223	1	137677	3	Y	5089	5057	0	64	1	38
								86	4	5598	9							
06	130170	X	101461	-0-		-28709	-0-	140	1	97422	3	Y	3504	3495	0	6	1	41
								45	4	3854	9							
07	134509	X	130970	-0-		-3539	-0-	123	1	126142	3	Y	4060	4041	0	24	1	36
								239	4	4466	9							
08	134779	X	134779	-0-		-0-	-0-	77	1	130073	3	Y	4178	4173	0	21	1	20
								33	4	4596	9							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 732H RRCID -> 298780 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11233 - 21253

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
03	95232	X	79398	-0-		-15834	-0-	136	1	71291	3	Y	7177	7175	0	34	1	34
								76	4	7895	9							
04	92160	X	73038	-0-		-19122	-0-	83	1	65889	3	Y	6245	6170	0	19	1	90
								196	4	6870	9							
05	87451	X	70480	-0-		-16971	-0-	103	1	63807	3	Y	5926	5940	0	30	1	46
								51	4	6519	9							
06	78570	X	68441	-0-		-10129	-0-	89	1	62411	3	Y	5367	5344	0	4	1	65
								37	4	5904	9							
07	81189	X	67544	-0-		-13645	-0-	60	1	62190	3	Y	4676	4686	0	12	1	43
								150	4	5144	9							
08	79391	X	67134	-0-		-12257	-0-	36	1	62077	3	Y	4546	4556	0	10	1	23
								20	4	5001	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 731H RRCID -> 298798 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11075 - 21053

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
03	107849	X	77023	-0-		-30826	-0-		127	1	66849	3	Y	9064	9077	0	29	1	44
									77	4	9970	9							
04	99210	X	68541	-0-		-30669	-0-		75	1	59916	3	Y	7598	7517	0	15	1	110
									192	4	8358	9							
05	96534	X	72627	-0-		-23907	-0-		102	1	63382	3	Y	8263	8282	0	26	1	65
									54	4	9089	9							
06	81120	X	66682	-0-		-14438	-0-		84	1	59172	3	Y	6716	6696	0	4	1	81
									38	4	7388	9							
07	77469	X	65374	-0-		-12095	-0-		56	1	57944	3	Y	6569	6580	0	10	1	60
									148	4	7226	9							
08	77035	X	68870	-0-		-8165	-0-		36	1	61204	3	Y	6917	6933	0	9	1	35
									21	4	7609	9							

STONE CUTTER B WELL #: 701H RRCID -> 298919 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11409 - 21541

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
03	705415	X	165694	-0-		-539721	-0-		345	1	138090	3	Y	24780	24418	0	106	1	37
									1	4	27258	9			302	8			
04	164610	X	125558	-0-		-39052	-0-		307	1	105871	3	Y	17616	17479	0	71	1	62
									2	4	19378	9			41	8			
05	170097	X	110113	-0-		-59984	-0-		226	1	93313	3	Y	15054	14875	0	51	1	51
									15	4	16559	9			139	8			
06	164610	X	65095	-0-		-99515	-0-		58	1	55235	3	Y	8814	8701	0	12	1	57
									107	4	9695	9			95	8			
07	170097	X	73373	-0-		-96724	-0-		74	1	62384	3	Y	9923	9756	0	5	1	56
									10915	9					163	8			
08	120559	X	68889	-0-		-51670	-0-		74	1	58424	3	Y	9443	9450	0	3	1	46
									4	4	10387	9							

STONE CUTTER I WELL #: 725H RRCID -> 298948 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11690 - 21734

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
03	733597	X	155688	-0-		-577909	-0-		331	1	132290	3	Y	20969	20664	0	88	1	31
									1	4	23066	9			255	8			
04	185010	X	119258	-0-		-65752	-0-		296	1	101972	3	Y	15444	15326	0	59	1	54
									2	4	16988	9			36	8			
05	191177	X	104295	-0-		-86882	-0-		217	1	89521	3	Y	13220	13066	0	42	1	44
									15	4	14542	9			122	8			
06	185010	X	63786	-0-		-121224	-0-		63	1	54511	3	Y	8294	8186	0	10	1	53
									89	4	9123	9			89	8			
07	191177	X	79150	-0-		-112027	-0-		79	1	66871	3	Y	11091	10895	0	5	1	62
									12200	9					182	8			
08	129797	X	72042	-0-		-57755	-0-		76	1	60894	3	Y	10062	10073	0	2	1	49
									4	4	11068	9							

STONE CUTTER D WELL #: 711H RRCID -> 298956 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11549 - 21528

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
03	755528	X	172461	-0-		-583067	-0-		357	1	143202	3	Y	26274	25884	0	117	1	39
									1	4	28901	9			320	8			
04	163590	X	131053	-0-		-32537	-0-		317	1	109423	3	Y	19374	19222	0	78	1	68
									2	4	21311	9			45	8			
05	169043	X	114219	-0-		-54824	-0-		232	1	95701	3	Y	16623	16426	0	55	1	56
									1	4	18285	9			154	8			
06	163590	X	65877	-0-		-97713	-0-		57	1	55237	3	Y	9508	9388	0	13	1	61
									124	4	10459	9			102	8			
07	169043	X	76179	-0-		-92864	-0-		76	1	64149	3	Y	10867	10684	0	5	1	61
									11954	9					178	8			
08	124062	X	71958	-0-		-52104	-0-		74	1	60979	3	Y	9910	9920	0	3	1	48
									4	4	10901	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER A WELL #: 721H RRCID -> 298995 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11678 - 21715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944290	X	222582	-0-	-721708	-0-	471	1	188286	3	Y	30749	30250	0	180	1	45
							1	4	33824	9			374	8			
04	229680	X	173920	-0-	-55760	-0-	429	1	147968	3	Y	23200	22988	0	123	1	81
							3	4	25520	9			53	8			
05	237336	X	154356	-0-	-82980	-0-	320	1	131929	3	Y	20095	19833	0	90	1	67
							2	4	22105	9			186	8			
06	229680	X	130478	-0-	-99202	-0-	102	1	111720	3	Y	16945	16691	0	30	1	108
							16	4	18640	9			183	8			
07	237336	X	99560	-0-	-137776	-0-	90	1	85259	3	Y	12868	12686	0	7	1	72
							56	4	14155	9			211	8			
08	163990	X	92752	-0-	-71238	-0-	93	1	79568	3	Y	11896	11907	0	3	1	58
							5	4	13086	9							

STONE CUTTER C WELL #: 722H RRCID -> 299121 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11661 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	958179	X	206698	-0-	-751481	-0-	439	1	175613	3	Y	27859	27408	0	169	1	41
							1	4	30645	9			339	8			
04	202320	X	154082	-0-	-48238	-0-	384	1	132230	3	Y	19514	19331	0	111	1	68
							3	4	21465	9			45	8			
05	209064	X	134529	-0-	-74535	-0-	281	1	115868	3	Y	16707	16486	0	79	1	56
							2	4	18378	9			154	8			
06	202320	X	114399	-0-	-87921	-0-	90	1	98774	3	Y	14110	13897	0	27	1	90
							14	4	15521	9			152	8			
07	209064	X	89765	-0-	-119299	-0-	82	1	77383	3	Y	11136	10974	0	6	1	63
							50	4	12250	9			183	8			
08	151249	X	84694	-0-	-66555	-0-	86	1	73033	3	Y	10519	10528	0	3	1	51
							4	4	11571	9							

STONE CUTTER J WELL #: 703H RRCID -> 299128 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11680 - 21621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384566	X	86483	-0-	-298083	-0-	221	1	70194	3	Y	14607	14387	0	58	1	22
							16068	9					178	8			
04	104550	X	73421	-0-	-31129	-0-	232	1	59921	3	Y	12060	11969	0	43	1	42
							2	4	13266	9			28	8			
05	108035	X	70140	-0-	-37895	-0-	198	1	57618	3	Y	11203	11069	0	34	1	38
							1	4	12323	9			104	8			
06	104550	X	62017	-0-	-42533	-0-	69	1	51059	3	Y	9889	9745	0	12	1	63
							11	4	10878	9			107	8			
07	99386	X	58964	-0-	-40422	-0-	63	1	48393	3	Y	9553	9402	0	4	1	54
							10508	9					156	8			
08	65534	X	54544	-0-	-10990	-0-	62	1	44916	3	Y	8694	8704	0	2	1	42
							3	4	9563	9							

STONE CUTTER G WELL #: 724H RRCID -> 299133 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11707 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759012	X	159501	-0-	-599511	-0-	337	1	134783	3	Y	22164	21813	0	117	1	33
							1	4	24380	9			270	8			
04	159420	X	123430	-0-	-35990	-0-	305	1	105011	3	Y	16465	16324	0	79	1	57
							2	4	18112	9			38	8			
05	164734	X	107865	-0-	-56869	-0-	223	1	92050	3	Y	14161	13983	0	57	1	47
							15	4	15577	9			131	8			
06	159420	X	78782	-0-	-80638	-0-	74	1	66813	3	Y	10757	10603	0	16	1	69
							62	4	11833	9			116	8			
07	164734	X	76075	-0-	-88659	-0-	76	1	63962	3	Y	10943	10767	0	5	1	61
							12037	9					179	8			
08	118544	X	71725	-0-	-46819	-0-	76	1	60592	3	Y	10048	10058	0	2	1	49
							4	4	11053	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STONE CUTTER E WELL #: 723H RRCID -> 299134 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11814 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843999	X	182221	-0-	-661778	-0-	384	1	153532	3	Y	25731	25328	0	137	1	38
							1	4	28304	9			313	8			
04	186270	X	138334	-0-	-47936	-0-	339	1	116835	3	Y	19234	19070	0	91	1	67
							3	4	21157	9			44	8			
05	192479	X	118839	-0-	-73640	-0-	244	1	100838	3	Y	16141	15941	0	64	1	54
							2	4	17755	9			149	8			
06	186270	X	98228	-0-	-88042	-0-	76	1	83441	3	Y	13278	13083	0	21	1	85
							105	4	14606	9			143	8			
07	192479	X	78402	-0-	-114077	-0-	76	1	66497	3	Y	10706	10551	0	5	1	60
							52	4	11777	9			175	8			
08	133517	X	75968	-0-	-57549	-0-	79	1	64632	3	Y	10230	10237	0	3	1	50
							4	4	11253	9							

STONE CUTTER F WELL #: 702H RRCID -> 299135 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11532 - 21499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675122	X	162886	-0-	-512236	-0-	334	1	133994	3	Y	25961	25583	0	105	1	39
							1	4	28557	9			316	8			
04	151110	X	125617	-0-	-25493	-0-	301	1	103896	3	Y	19471	19326	0	71	1	68
							2	4	21418	9			45	8			
05	156147	X	110653	-0-	-45494	-0-	222	1	91749	3	Y	16983	16786	0	51	1	57
							1	4	18681	9			157	8			
06	151110	X	93850	-0-	-57260	-0-	71	1	77925	3	Y	14403	14196	0	17	1	92
							11	4	15843	9			155	8			
07	156147	X	73302	-0-	-82845	-0-	69	1	60762	3	Y	11290	11128	0	6	1	63
							52	4	12419	9			185	8			
08	117335	X	68239	-0-	-49096	-0-	73	1	56667	3	Y	10450	10459	0	3	1	51
							4	4	11495	9							

STONE CUTTER H WELL #: 712H RRCID -> 299136 COMPL. DATE 12/22/2025 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11545 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692755	X	161681	-0-	-531074	-0-	326	1	131029	3	Y	27568	27169	0	103	1	41
							1	4	30325	9			336	8			
04	155190	X	124786	-0-	-30404	-0-	293	1	101587	3	Y	20822	20673	0	69	1	73
							2	4	22904	9			48	8			
05	160363	X	109332	-0-	-51031	-0-	215	1	89059	3	Y	18221	18015	0	50	1	61
							15	4	20043	9			168	8			
06	159420	X	61280	-0-	-98140	-0-	60	1	51051	3	Y	9165	9057	0	11	1	59
							87	4	10082	9			99	8			
07	164734	X	72890	-0-	-91844	-0-	73	1	61630	3	Y	10170	10000	0	5	1	57
							11187	9					167	8			
08	114948	X	66928	-0-	-48020	-0-	71	1	56708	3	Y	9224	9233	0	3	1	45
							3	4	10146	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 712H RRCID -> 299480 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11525 - 21577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73501	X	58882	-0-	-14619	-0-	13	1	48660	3	Y	9266	9284	0			72
							16	4	10193	9							
04	66390	X	53770	-0-	-12620	-0-	16	1	44012	3	Y	8856	8864	0			64
							9742	9									
05	68603	X	50937	-0-	-17666	-0-	16	1	42266	3	Y	7844	7824	0			84
							27	4	8628	9							
06	59280	X	41669	-0-	-17611	-0-	10	1	34423	3	Y	6537	6453	0			168
							45	4	7191	9							
07	61256	X	471	-0-	-60785	-0-	352	3	14	4	Y	95	238	0	10	1	15
							105	9									
08	58869	X	41056	-0-	-17813	-0-	177	1	33013	3	Y	7118	6836	0	192	8	105
							36	4	7830	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11664 - 21547

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
03	73036	X	60103	-0-	-12933	-0-	13	1	50167	3	Y	9005	9031	0			70
							17	4	9906	9							
04	70680	X	48524	-0-	-22156	-0-	14	1	39933	3	Y	7797	7811	0			56
							8577	9									
05	73036	X	48493	-0-	-24543	-0-	15	1	40489	3	Y	7238	7216	0			78
							27	4	7962	9							
06	61860	X	37386	-0-	-24474	-0-	9	1	30963	3	Y	5793	5722	0			149
							42	4	6372	9							
07	63922	X	493	-0-	-63429	-0-	381	3	2	4	Y	100	224	0	9	1	16
							110	9									
08	60109	X	40813	-0-	-19296	-0-	174	1	32414	3	Y	7424	7176	0	154	8	110
							59	4	8166	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11850 - 21975

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
03	80631	X	38838	-0-	-41793	-0-	9	1	33198	3	Y	5109	5161	0			40
							11	4	5620	9							
04	78030	X	61163	-0-	-16867	-0-	19	1	51869	3	Y	8432	8411	0			61
							9275	9									
05	80631	X	67255	-0-	-13376	-0-	21	1	57239	3	Y	9055	9019	0			97
							34	4	9961	9							
06	71400	X	46798	-0-	-24602	-0-	12	1	39188	3	Y	6861	6781	0			177
							51	4	7547	9							
07	73780	X	603	-0-	-73177	-0-	482	3	3	4	Y	107	256	0	11	1	17
							118	9									
08	67270	X	48285	-0-	-18985	-0-	208	1	38675	3	Y	8504	8188	0	208	8	125
							48	4	9354	9							

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12403 - 22252

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
03	293911	X	153698	-0-	-140213	-0-	37	1	143083	3	Y	9551	9573	0			74
							72	4	10506	9							
04	284430	X	133542	-0-	-150888	-0-	44	1	123198	3	Y	9363	9370	0			67
							1	4	10299	9							
05	187674	X	128746	-0-	-58928	-0-	45	1	119073	3	Y	8698	8671	0			94
							60	4	9568	9							
06	151200	X	116489	-0-	-34711	-0-	32	1	108261	3	Y	7356	7260	0			190
							104	4	8092	9							
07	156240	X	38646	-0-	-117594	-0-	22	1	34412	3	Y	3686	3149	0	131	1	596
							157	4	4055	9							
08	153698	X	136597	-0-	-17101	-0-	674	1	125626	3	Y	9246	8921	0	793	8	128
							126	4	10171	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 299694 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408

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
03	170221	X	147190	-0-	-23031	-0-	79	1	138517	3	Y	7807	7787	1	5	8	94
							6	4	8588	9							
04	164730	X	137363	-0-	-27367	-0-	95	1	128753	3	Y	7727	7695	1			126
							15	4	8500	9							
05	169477	X	137352	-0-	-32125	-0-	65	1	128815	3	Y	7698	7722	1			102
							4	4	8468	9							
06	164010	X	114485	-0-	-49525	-0-	37	1	107593	3	Y	6219	6195	1	15	8	111
							14	4	6841	9							
07	147188	X	125972	-0-	-21216	-0-	23	1	119305	3	Y	6033	5979	1	77	8	88
							8	4	6636	9							
08	147188	X	113382	-0-	-33806	-0-	22	1	108389	3	Y	4515	4545	1			58
							4	4	4967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 299695 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10891 - 26468

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
03	164579	X	129900	-0-		-34679	-0-		70	1	122412	3	Y	6739	6722	1	4	8	78
									5	4	7413	9							
04	159270	X	122056	-0-		-37214	-0-		85	1	115582	3	Y	5795	5778	1			95
									14	4	6375	9							
05	152737	X	123238	-0-		-29499	-0-		59	1	117006	3	Y	5608	5629	1			74
									4	4	6169	9							
06	147810	X	110884	-0-		-36926	-0-		36	1	105391	3	Y	4948	4922	1	12	8	88
									14	4	5443	9							
07	129890	X	106137	-0-		-23753	-0-		19	1	100930	3	Y	4710	4670	1	59	8	69
									7	4	5181	9							
08	129890	X	117906	-0-		-11984	-0-		22	1	111916	3	Y	5422	5420	1			71
									4	4	5964	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 299710 COMPL. DATE 02/19/2026 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10615 - 26191

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
03	98394	X	66651	-0-		-31743	-0-		39	1	58873	3	Y	7034	7002	1	4	8	87
									2	4	7737	9							
04	95220	X	44529	-0-		-50691	-0-		35	1	38837	3	Y	5138	5139	1			86
									5	4	5652	9							
05	74245	X	44276	-0-		-29969	-0-		28	1	38930	3	Y	4834	4854	1			66
									1	4	5317	9							
06	65790	X	38453	-0-		-27337	-0-		17	1	33847	3	Y	4168	4148	1	10	8	76
									4	4	4585	9							
07	66650	X	40562	-0-		-26088	-0-		11	1	37190	3	Y	3053	3044	1	39	8	46
									3	4	3358	9							
08	66650	X	37058	-0-		-29592	-0-		11	1	34067	3	Y	2708	2718	1			36
									1	4	2979	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 299742 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10457 - 26115

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
03	144708	X	111913	-0-		-32795	-0-		58	1	101529	3	Y	9384	9351	1	6	8	114
									4	4	10322	9							
04	140040	X	105743	-0-		-34297	-0-		71	1	96362	3	Y	8454	8427	1			141
									11	4	9299	9							
05	133207	X	102243	-0-		-30964	-0-		47	1	93833	3	Y	7600	7639	1			102
									3	4	8360	9							
06	123240	X	77078	-0-		-46162	-0-		24	1	70931	3	Y	5558	5546	1	13	8	101
									9	4	6114	9							
07	111910	X	56723	-0-		-55187	-0-		14	1	52870	3	Y	3486	3492	1	43	8	52
									4	4	3835	9							
08	111910	X	57596	-0-		-54314	-0-		16	1	53392	3	Y	3805	3807	1			50
									2	4	4186	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 712H RRCID -> 299874 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10453 - 26024

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
03	141980	X	107054	-0-		-34926	-0-		55	1	97177	3	Y	8925	8900	1	5	8	108
									4	4	9818	9							
04	137400	X	99498	-0-		-37902	-0-		67	1	90814	3	Y	7824	7801	1			131
									11	4	8606	9							
05	127875	X	100956	-0-		-26919	-0-		46	1	92576	3	Y	7574	7603	1			102
									3	4	8331	9							
06	104040	X	92197	-0-		-11843	-0-		29	1	84579	3	Y	6889	6849	1	17	8	125
									11	4	7578	9							
07	107043	X	77046	-0-		-29997	-0-		17	1	70771	3	Y	5682	5651	1	71	8	85
									8	4	6250	9							
08	107043	X	79854	-0-		-27189	-0-		20	1	73409	3	Y	5838	5846	1			77
									3	4	6422	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11313 - 27228

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
03	357430	X	297556	-0-		-59874	-0-		96	1	286818	3	Y	9630	9612	0	63	1	142
									49	4	10593	9							
04	345900	X	280757	-0-		-65143	-0-		331	1	270812	3	Y	8698	8436	0	40	1	364
									46	4	9568	9							
05	357430	X	252943	-0-		-104487	-0-		120	1	245215	3	Y	6897	6827	0	106	1	328
									21	4	7587	9							
06	321390	X	257735	-0-		-63655	-0-		269	1	250179	3	Y	6583	6704	0	16	1	191
									46	4	7241	9							
07	332103	X	197937	-0-		-134166	-0-		96	1	192350	3	Y	4818	4804	0	35	1	170
									191	4	5300	9							
08	297569	X	249023	-0-		-48546	-0-		42	1	242357	3	Y	6008	6024	0	37	1	117
									15	4	6609	9							

LINK VJ RANCH 25-36 F WELL #: 713H RRCID -> 300297 COMPL. DATE 06/06/2026 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11532 - 21505

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
03	447349	X	104923	-0-		-342426	-0-		27	1	83432	3	Y	19423	19397	0	12	1	43
									99	4	21365	9			70	8			
04	182820	X	129605	-0-		-53215	-0-		34	1	102233	3	Y	24820	24688	0	8	1	61
									36	4	27302	9			106	8			
05	188914	X	101472	-0-		-87442	-0-		26	1	79282	3	Y	20145	20009	0	106	8	91
									4	4	22160	9							
06	182820	X	62709	-0-		-120111	-0-		20	1	48749	3	Y	12618	12429	0	12	1	101
									60	4	13880	9			167	8			
07	188914	X	66448	-0-		-122466	-0-		156	1	51492	3	Y	13445	13373	0	94	8	79
									10	4	14790	9							
08	133920	X	59415	-0-		-74505	-0-		173	1	46401	3	Y	11637	11073	0	212	1	74
									40	4	12801	9			357	8			

LINK VJ RANCH 25-36 G WELL #: 761H RRCID -> 300299 COMPL. DATE 05/27/2026 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12366 - 22411

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
03	752795	X	95125	-0-		-657670	-0-		31	1	89873	3	Y	4646	4576	0	20	1	9
									110	4	5111	9			56	8			
04	138390	X	89211	-0-		-49179	-0-		29	1	84699	3	Y	4047	3980	0	9	1	9
									31	4	4452	9			58	8			
05	143003	X	67465	-0-		-75538	-0-		21	1	64142	3	Y	2998	2937	0	58	8	12
									4	4	3298	9							
06	138390	X	60636	-0-		-77754	-0-		24	1	57412	3	Y	2874	2731	0	14	1	21
									39	4	3161	9			120	8			
07	113832	X	77121	-0-		-36711	-0-		231	1	74288	3	Y	2352	2279	0	82	8	12
									15	4	2587	9							
08	95139	X	68916	-0-		-26223	-0-		250	1	65314	3	Y	2998	2655	0	49	1	17
									54	4	3298	9			289	8			

LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 06/05/2026 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11884 - 21761

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
03	549943	X	164840	-0-		-385103	-0-		45	1	136333	3	Y	25726	25611	0	18	1	57
									163	4	28299	9			132	8			
04	153690	X	137016	-0-		-16674	-0-		38	1	114457	3	Y	20436	20294	0	8	1	50
									41	4	22480	9			141	8			
05	158813	X	120518	-0-		-38295	-0-		33	1	101807	3	Y	16910	16790	0	95	8	75
									77	4	18601	9							
06	153690	X	77991	-0-		-75699	-0-		28	1	66518	3	Y	10366	10245	0	12	1	83
									42	4	11403	9			101	8			
07	158813	X	102269	-0-		-56544	-0-		268	1	87347	3	Y	13307	13242	0	70	8	78
									16	4	14638	9							
08	137237	X	86970	-0-		-50267	-0-		281	1	74340	3	Y	11173	10693	0	204	1	71
									59	4	12290	9			283	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 06/09/2026 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11575 - 21442

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
03	511682	X	150553	-0-		-361129	-0-	38	1	117040	3	Y	30306	30270	0	21	1	67
								138	4	33337	9			67	8			
04	135300	X	121887	-0-		-13413	-0-	31	1	96023	3	Y	23454	23365	0	9	1	57
								34	4	25799	9			90	8			
05	139810	X	107875	-0-		-31935	-0-	28	1	85902	3	Y	19945	19811	0	102	8	89
								5	4	21940	9							
06	135300	X	67214	-0-		-68086	-0-	21	1	52608	3	Y	13230	13043	0	11	1	106
								32	4	14553	9			159	8			
07	139810	X	76115	-0-		-63695	-0-	174	1	57678	3	Y	16593	16513	0	88	8	98
								11	4	18252	9							
08	125550	X	72323	-0-		-53227	-0-	217	1	57922	3	Y	12854	12287	0	235	1	82
								45	4	14139	9			348	8			

LINK VJ RANCH 25-36 K WELL #: 734H RRCID -> 300379 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11857 - 21778

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
03	SHUT-IN		127154	-0-		127154	386062	34	1	102382	3	Y	22319	22285	0	14	1	50
								187	4	24551	9			55	8			
04	492275	X	106213	-0-		-386062	-0-	29	1	87070	3	Y	17348	17297	0	6	1	42
								31	4	19083	9			53	8			
05	126232	X	85458	-0-		-40774	-0-	23	1	69907	3	Y	14010	13939	0	51	8	62
								117	4	15411	9							
06	122160	X	78116	-0-		-44044	-0-	27	1	64865	3	Y	11980	11833	0	16	1	96
								46	4	13178	9			97	8			
07	126232	X	79067	-0-		-47165	-0-	200	1	65436	3	Y	12197	12166	0	56	8	71
								14	4	13417	9							
08	98828	X	69575	-0-		-29253	-0-	223	1	59107	3	Y	9265	8987	0	171	1	60
								53	4	10192	9			118	8			

LINK VJ RANCH 25-36 M WELL #: 735H RRCID -> 300512 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11843 - 21823

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
03	SHUT-IN		144744	-0-		144744	477571	38	1	116302	3	Y	25696	25644	0	16	1	57
								138	4	28266	9			72	8			
04	600334	X	122763	-0-		-477571	-0-	33	1	100265	3	Y	20390	20323	0	7	1	50
								36	4	22429	9			67	8			
05	139748	X	90569	-0-		-49179	-0-	24	1	74857	3	Y	14232	14152	0	67	8	63
								33	4	15655	9							
06	135240	X	88688	-0-		-46552	-0-	30	1	73525	3	Y	13716	13499	0	16	1	110
								45	4	15088	9			154	8			
07	139748	X	93821	-0-		-45927	-0-	239	1	78126	3	Y	14038	13979	0	87	8	82
								14	4	15442	9							
08	122481	X	84287	-0-		-38194	-0-	274	1	72314	3	Y	10584	10085	0	193	1	67
								57	4	11642	9			321	8			

LINK VJ RANCH 25-36 E WELL #: 751H RRCID -> 300521 COMPL. DATE 06/24/2026 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12260 - 22154

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
03	148552	X	115356	-0-		-33196	-0-	36	1	105552	3	Y	8763	8661	0	17	1	19
								129	4	9639	9			91	8			
04	143760	X	103696	-0-		-40064	-0-	32	1	95992	3	Y	6943	6846	0	8	1	16
								35	4	7637	9			92	8			
05	148552	X	115317	-0-		-33235	-0-	35	1	106831	3	Y	7677	7537	0	124	8	32
								6	4	8445	9							
06	127050	X	80095	-0-		-46955	-0-	31	1	74926	3	Y	4631	4408	0	17	1	35
								44	4	5094	9			203	8			
07	131285	X	84111	-0-		-47174	-0-	243	1	78532	3	Y	4838	4728	0	118	8	27
								14	4	5322	9							
08	115351	X	80337	-0-		-35014	-0-	284	1	74359	3	Y	5125	4582	0	86	1	30
								56	4	5638	9			454	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 752H RRCID -> 300522 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11368 - 19430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302870	X	292882	-0-	-9988	-0-	65	1	278417	3	Y	13075	13063	0	89	1	117
							17	4	14383	9							
04	293100	X	251599	-0-	-41501	-0-	58	1	239999	3	Y	10488	10411	0	52	1	142
							5	4	11537	9							
05	302870	X	258158	-0-	-44712	-0-	63	1	246565	3	Y	10442	10299	0	121	1	164
							44	4	11486	9							
06	293100	X	236929	-0-	-56171	-0-	62	1	226693	3	Y	9097	9085	0	16	1	160
							167	4	10007	9							
07	302870	X	208033	-0-	-94837	-0-	48	1	201481	3	Y	5688	5727	0	41	1	80
							247	4	6257	9							
08	268398	X	238932	-0-	-29466	-0-	48	1	230710	3	Y	7354	7277	0	40	1	117
							85	4	8089	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 761H RRCID -> 300523 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11116 - 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
03	135625	X	110157	-0-	-25468	-0-	23	1	99548	3	Y	9618	9624	0	53	1	87
							6	4	10580	9							
04	131250	X	98811	-0-	-32439	-0-	21	1	89804	3	Y	8167	8109	0	33	1	112
							2	4	8984	9							
05	133579	X	95626	-0-	-37953	-0-	22	1	87536	3	Y	7320	7272	0	42	1	118
							16	4	8052	9							
06	128460	X	76027	-0-	-52433	-0-	21	1	70023	3	Y	5351	5369	0	5	1	95
							97	4	5886	9							
07	118079	X	75146	-0-	-42933	-0-	18	1	69099	3	Y	5395	5398	0	14	1	78
							94	4	5935	9							
08	107229	X	79597	-0-	-27632	-0-	17	1	73405	3	Y	5586	5561	0	12	1	91
							30	4	6145	9							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 762H RRCID -> 300525 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11697 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226362	X	173627	-0-	-52735	-0-	39	1	168684	3	Y	4448	4421	0	57	1	38
							11	4	4893	9							
04	219060	X	161454	-0-	-57606	-0-	38	1	157028	3	Y	3986	3936	0	36	1	52
							3	4	4385	9							
05	221309	X	151871	-0-	-69438	-0-	38	1	147901	3	Y	3550	3495	0	52	1	55
							27	4	3905	9							
06	214170	X	136912	-0-	-77258	-0-	37	1	133396	3	Y	3074	3068	0	7	1	54
							98	4	3381	9							
07	186651	X	128169	-0-	-58482	-0-	30	1	124937	3	Y	2772	2769	0	18	1	39
							153	4	3049	9							
08	168206	X	125654	-0-	-42552	-0-	26	1	122601	3	Y	2711	2692	0	15	1	43
							45	4	2982	9							

STATE DRAGONFLY A WELL #: 731H RRCID -> 300543 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10261 - 25811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87668	X	49617	-0-	-38051	-0-	35	1	44644	3	Y	4449	4350	1	3	8	285
							44	4	4894	9							
04	155033	X	155033	-0-	-0-	-0-	39	1	141441	3	Y	12260	12199	1			346
							67	4	13486	9							
05	144829	X	144829	-0-	-0-	-0-	28	1	133027	3	Y	10643	10549	1			440
							67	4	11707	9							
06	131526	X	131526	-0-	-0-	-0-	167	1	120951	3	Y	9409	9357	1	24	8	468
							58	4	10350	9							
07	129860	X	129860	-0-	-0-	-0-	333	1	119238	3	Y	9302	9167	1	110	8	493
							57	4	10232	9							
08	149048	X	117122	-0-	-31926	-0-	217	1	107504	3	Y	8498	8741	1			250
							53	4	9348	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY B WELL #: 751H RRCID -> 300545 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10502 - 26041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266197	X	244985	-0-		-21212	-0-	183	1	232296	3	Y	11303	11421	1	8	8	702
								73	4	12433	9							
04	257610	X	229100	-0-		-28510	-0-	61	1	217931	3	Y	10038	10466	1			274
								66	4	11042	9							
05	266197	X	224325	-0-		-41872	-0-	46	1	214043	3	Y	9244	9147	1			371
								68	4	10168	9							
06	247500	X	195296	-0-		-52204	-0-	258	1	186501	3	Y	7710	7689	1	19	8	373
								56	4	8481	9							
07	244993	X	202258	-0-		-42735	-0-	539	1	193042	3	Y	7835	7711	1	93	8	404
								58	4	8619	9							
08	244993	X	188500	-0-		-56493	-0-	364	1	180520	3	Y	6876	7082	1			198
								52	4	7564	9							

LINK VJ RANCH 25-36 J WELL #: 752H RRCID -> 300566 COMPL. DATE 06/25/2026 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12284 - 22219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		135946	-0-		135946	941988	42	1	123128	3	Y	11478	11329	0	50	1	23
								150	4	12626	9			108	8			
04	1074228	X	132240	-0-		-941988	-0-	40	1	120651	3	Y	10459	10318	0	25	1	23
								44	4	11505	9			116	8			
05	142724	X	132089	-0-		-10635	-0-	40	1	121573	3	Y	9517	9352	0	147	8	41
								7	4	10469	9							
06	138120	X	99559	-0-		-38561	-0-	39	1	92000	3	Y	6774	6469	0	20	1	52
								69	4	7451	9			274	8			
07	142724	X	96268	-0-		-46456	-0-	279	1	90011	3	Y	5421	5299	0	144	8	30
								15	4	5963	9							
08	131130	X	84549	-0-		-46581	-0-	300	1	78515	3	Y	5162	4581	0	86	1	30
								56	4	5678	9			495	8			

STATE STREEK B1 WELL #: 731H RRCID -> 300569 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10917 - 26821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270816	X	192171	-0-		-78645	-0-	58	1	175646	3	Y	14943	15025	0	51	1	225
								30	4	16437	9							
04	262080	X	48721	-0-		-213359	-0-	54	1	44636	3	Y	3657	3717	0	9	1	156
								8	4	4023	9							
05	262043	X	27065	-0-		-234978	-0-	15	1	24421	3	Y	2345	2376	0	8	1	117
								49	4	2580	9							
06	218130	X	137026	-0-		-81104	-0-	160	1	126089	3	Y	9773	9591	0	7	1	292
								27	4	10750	9							
07	210366	X	146653	-0-		-63713	-0-	79	1	135401	3	Y	10078	9983	0	20	1	367
								87	4	11086	9							
08	169632	X	147098	-0-		-22534	-0-	27	1	135977	3	Y	10076	10225	0	17	1	201
								10	4	11084	9							

STATE ORBISON C WELL #: 733H RRCID -> 300599 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10527 - 16502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684560	X	153042	-0-		-531518	-0-	595	1	143160	3	Y	8434	214	0	8010	1	345
								10	4	9277	9							
04	251430	X	128783	-0-		-122647	-0-	500	1	120442	3	Y	7096	174	0	7129	1	138
								35	4	7806	9							
05	259811	X	110550	-0-		-149261	-0-	472	1	104340	3	Y	5203	90	0	5019	1	232
								15	4	5723	9							
06	251430	X	96275	-0-		-155155	-0-	459	1	90971	3	Y	4374	77	0	4391	1	138
								34	4	4811	9							
07	217124	X	84912	-0-		-132212	-0-	477	1	79815	3	Y	3978	63	0	4000	1	53
								244	4	4376	9							
08	132463	X	75194	-0-		-57269	-0-	298	1	69577	3	Y	4273	43	0	4024	1	259
								619	4	4700	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300671 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11646 - 19811

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
03	211575	X	179077	-0-		-32498	-0-		41	1	173904	3	Y	4655	4618	0	68	1	39
									11	4	5121	9							
04	204750	X	162736	-0-		-42014	-0-		38	1	158260	3	Y	4032	3976	0	43	1	52
									3	4	4435	9							
05	211575	X	152875	-0-		-58700	-0-		38	1	148425	3	Y	3986	3912	0	65	1	61
									27	4	4385	9							
06	204750	X	91962	-0-		-112788	-0-		26	1	89594	3	Y	2046	2066	0	6	1	35
									91	4	2251	9							
07	186558	X	97642	-0-		-88916	-0-		26	1	95132	3	Y	2138	2126	0	17	1	30
									132	4	2352	9							
08	179087	X	104753	-0-		-74334	-0-		25	1	102398	3	Y	2078	2059	0	16	1	33
									44	4	2286	9							

STATE FINKLE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 300683 COMPL. DATE 02/21/2026 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10560 - 26269

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
03	132587	X	90475	-0-		-42112	-0-		52	1	81622	3	Y	7998	7977	1	5	8	97
									3	4	8798	9							
04	128310	X	87927	-0-		-40383	-0-		65	1	79679	3	Y	7431	7404	1			124
									9	4	8174	9							
05	123845	X	88130	-0-		-35715	-0-		46	1	80910	3	Y	6520	6557	1			87
									2	4	7172	9							
06	112140	X	70715	-0-		-41425	-0-		25	1	65071	3	Y	5101	5084	1	12	8	92
									8	4	5611	9							
07	90861	X	83921	-0-		-6940	-0-		17	1	79089	3	Y	4373	4345	1	56	8	64
									5	4	4810	9							
08	90861	X	81955	-0-		-8906	-0-		17	1	76244	3	Y	5174	5170	1			68
									3	4	5691	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 762H RRCID -> 300693 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12770 PERF.13048 - 17715

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
03	167555	X	85794	-0-		-81761	-0-		73881	3	153	4	Y	10691	10578	0	127	1	41
									11760	9									
04	162150	X	73617	-0-		-88533	-0-		201	1	63378	3	Y	9097	8989	0	95	1	54
									31	4	10007	9							
05	167555	X	71287	-0-		-96268	-0-		145	1	62181	3	Y	8102	8112	0			44
									49	4	8912	9							
06	118440	X	62362	-0-		-56078	-0-		90	1	54607	3	Y	6851	6800	0	33	1	62
									129	4	7536	9							
07	100161	X	56600	-0-		-43561	-0-		141	1	49708	3	Y	6129	6127	0			64
									9	4	6742	9							
08	70649	X	51035	-0-		-19614	-0-		48	1	44468	3	Y	5918	5921	0	8	1	53
									9	4	6510	9							

STATE MERCURY 7 WELL #: 771H RRCID -> 300705 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12918 PERF.13021 - 17885

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
03	89125	X	49889	-0-		-39236	-0-		46023	3	114	4	Y	3411	3343	0	73	1	13
									3752	9									
04	86250	X	41182	-0-		-45068	-0-		120	1	37849	3	Y	2904	2848	0	52	1	17
									19	4	3194	9							
05	89125	X	40569	-0-		-48556	-0-		87	1	37381	3	Y	2780	2782	0			15
									43	4	3058	9							
06	72810	X	36979	-0-		-35831	-0-		56	1	33953	3	Y	2573	2545	0	20	1	23
									140	4	2830	9							
07	50716	X	36719	-0-		-13997	-0-		97	1	33921	3	Y	2450	2447	0			26
									6	4	2695	9							
08	41912	X	34002	-0-		-7910	-0-		34	1	31184	3	Y	2525	2523	0	5	1	23
									6	4	2778	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 25-36 L WELL #: 715H RRCID -> 300732 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11552 - 21591

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
03	SHUT-IN		105060	-0-	105060	388538	27	1	82926	3	Y	20008	19963	0	17	1	44
							98	4	22009	9			69	8			
04	478947	X	90409	-0-	-388538	-0-	24	1	71643	3	Y	17015	16946	0	7	1	41
							25	4	18717	9			65	8			
05	136245	X	68214	-0-	-68031	-0-	18	1	54320	3	Y	12585	12506	0	64	8	56
							32	4	13844	9							
06	131850	X	71083	-0-	-60767	-0-	24	1	57607	3	Y	12192	11981	0	13	1	98
							41	4	13411	9			156	8			
07	136245	X	71338	-0-	-64907	-0-	179	1	58823	3	Y	11203	11151	0	84	8	66
							13	4	12323	9							
08	103230	X	60968	-0-	-42262	-0-	191	1	50628	3	Y	9183	8732	0	167	1	58
							48	4	10101	9			292	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 300760 COMPL. DATE 05/29/2026 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11074 - 19128

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
03	161200	X	127106	-0-	-34094	-0-	26	1	113926	3	Y	11952	11984	0	40	1	109
							7	4	13147	9							
04	156000	X	114758	-0-	-41242	-0-	25	1	103267	3	Y	10422	10361	0	25	1	145
							2	4	11464	9							
05	161200	X	100451	-0-	-60749	-0-	23	1	90848	3	Y	8685	8655	0	34	1	141
							26	4	9554	9							
06	156000	X	91729	-0-	-64271	-0-	25	1	83498	3	Y	7399	7403	0	4	1	133
							67	4	8139	9							
07	140089	X	92514	-0-	-47575	-0-	20	1	84557	3	Y	7121	7137	0	13	1	104
							104	4	7833	9							
08	127100	X	90215	-0-	-36885	-0-	18	1	82672	3	Y	6813	6795	0	11	1	111
							31	4	7494	9							

STATE MERCURY XL 7 D WELL #: 752H RRCID -> 300871 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12932 - 28090

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
03	251968	X	203206	-0-	-48762	-0-	177585	3	367	4	Y	22958	22643	0	366	1	87
							25254	9									
04	243840	X	184132	-0-	-59708	-0-	512	1	161834	3	Y	19732	19413	0	290	1	116
							81	4	21705	9							
05	251968	X	169437	-0-	-82531	-0-	348	1	149770	3	Y	17449	17470	0			95
							125	4	19194	9							
06	243840	X	164763	-0-	-79077	-0-	238	1	144779	3	Y	17640	17495	0	80	1	160
							342	4	19404	9							
07	248713	X	161460	-0-	-87253	-0-	405	1	142582	3	Y	16769	16754	0			175
							27	4	18446	9							
08	182497	X	152395	-0-	-30102	-0-	146	1	135167	3	Y	15504	15520	0	21	1	138
							28	4	17054	9							

STATE MERCURY XL 7 A WELL #: 742H RRCID -> 300890 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12862 - 27804

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
03	194556	X	164179	-0-	-30377	-0-	140899	3	291	4	Y	20899	20719	0	222	1	80
							22989	9									
04	188280	X	144012	-0-	-44268	-0-	391	1	123482	3	Y	18253	18056	0	169	1	108
							61	4	20078	9							
05	194556	X	137439	-0-	-57117	-0-	277	1	119088	3	Y	16322	16341	0			89
							120	4	17954	9							
06	188280	X	119989	-0-	-68291	-0-	170	1	103597	3	Y	14525	14415	0	67	1	132
							244	4	15978	9							
07	191301	X	113604	-0-	-77697	-0-	279	1	98361	3	Y	13587	13577	0			142
							18	4	14946	9							
08	141391	X	104787	-0-	-36604	-0-	98	1	91073	3	Y	12361	12377	0	16	1	110
							19	4	13597	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY XL 7 C WELL #: 751H RRCID -> 300927 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13193 - 28196

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
03	269111	X	210074	-0-		-59037	-0-	187177	3	388	4	Y	20463	20149	0	337	1	78
								22509	9									
04	260430	X	186716	-0-		-73714	-0-	529	1	167204	3	Y	17182	16897	0	262	1	101
								83	4	18900	9							
05	269111	X	188193	-0-		-80918	-0-	388	1	167126	3	Y	18678	18677	0			102
								133	4	20546	9							
06	260430	X	169583	-0-		-90847	-0-	251	1	152756	3	Y	14740	14623	0	86	1	133
								362	4	16214	9							
07	236654	X	167505	-0-		-69149	-0-	426	1	149585	3	Y	15862	15829	0			166
								46	4	17448	9							
08	182993	X	161652	-0-		-21341	-0-	156	1	144158	3	Y	15735	15739	0	22	1	140
								29	4	17309	9							

SANTANA STATE A WELL #: 731H RRCID -> 300976 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10370 - 16419

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
03	665134	X	152944	-0-		-512190	-0-	596	1	143413	3	Y	8114	227	0	7691	1	331
								10	4	8925	9							
04	172410	X	121025	-0-		-51385	-0-	470	1	113314	3	Y	6553	173	0	6584	1	127
								33	4	7208	9							
05	178157	X	107608	-0-		-70549	-0-	459	1	101474	3	Y	5145	93	0	4950	1	229
								15	4	5660	9							
06	172410	X	89142	-0-		-83268	-0-	428	1	84802	3	Y	3503	64	0	3558	1	110
								59	4	3853	9							
07	193874	X	78718	-0-		-115156	-0-	444	1	74345	3	Y	3377	52	0	3390	1	45
								214	4	3715	9							
08	128247	X	75595	-0-		-52652	-0-	305	1	71107	3	Y	3207	39	0	3019	1	194
								655	4	3528	9							

SANTANA STATE B WELL #: 732H RRCID -> 300978 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10348 - 16453

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
03	643216	X	146184	-0-		-497032	-0-	564	1	135917	3	Y	8813	173	0	8404	1	363
								9	4	9694	9							
04	240840	X	114391	-0-		-126449	-0-	442	1	106705	3	Y	6557	131	0	6661	1	128
								31	4	7213	9							
05	248868	X	102117	-0-		-146751	-0-	430	1	95249	3	Y	5840	70	0	5636	1	262
								14	4	6424	9							
06	240840	X	85621	-0-		-155219	-0-	404	1	80183	3	Y	4516	75	0	4561	1	142
								66	4	4968	9							
07	199516	X	73686	-0-		-125830	-0-	408	1	68401	3	Y	4257	59	0	4283	1	57
								194	4	4683	9							
08	146196	X	68572	-0-		-77624	-0-	273	1	63813	3	Y	3536	44	0	3335	1	214
								596	4	3890	9							

STATE MERCURY XL 7 E WELL #: 753H RRCID -> 300994 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13067 - 28032

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
03	252216	X	241109	-0-		-11107	-0-	203398	3	419	4	Y	33902	33601	0	350	1	130
								37292	9									
04	244080	X	209642	-0-		-34438	-0-	561	1	177234	3	Y	28872	28566	0	265	1	171
								88	4	31759	9							
05	252216	X	199081	-0-		-53135	-0-	397	1	171010	3	Y	25035	25070	0			136
								135	4	27539	9							
06	244080	X	165852	-0-		-78228	-0-	234	1	142536	3	Y	20668	20530	0	87	1	187
								347	4	22735	9							
07	252216	X	174814	-0-		-77402	-0-	426	1	150328	3	Y	21847	21806	0			228
								28	4	24032	9							
08	194370	X	165216	-0-		-29154	-0-	155	1	143990	3	Y	19129	19162	0	24	1	171
								29	4	21042	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY XL 7 B WELL #: 743H RRCID -> 301019 COMPL. DATE 11/26/2025 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12891 - 27698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818565	X	154549	-0-	-664016	-0-	128055	3	282	4	Y	23829	23636	0	219	1	91
							26212	9									
04	172920	X	136518	-0-	-36402	-0-	360	1	113621	3	Y	20437	20238	0	169	1	121
							56	4	22481	9							
05	178684	X	131870	-0-	-46814	-0-	255	1	109637	3	Y	19902	19915	0			108
							86	4	21892	9							
06	172920	X	120777	-0-	-52143	-0-	165	1	100377	3	Y	18182	18069	0	56	1	165
							235	4	20000	9							
07	176793	X	113132	-0-	-63661	-0-	266	1	94270	3	Y	16886	16874	0			177
							21	4	18575	9							
08	124899	X	105717	-0-	-19182	-0-	96	1	89465	3	Y	14642	14674	0	14	1	131
							50	4	16106	9							

STATE MINT A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 301505 COMPL. DATE 05/27/2026 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10638 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		10404	-0-	10404	10404	4	1	8480	3	Y	1665	1620	0	4	1	41
							88	4	1832	9							
06	242513	X	232109	-0-	-10404	-0-	368	1	198091	3	Y	30323	30133	0	13	1	218
							295	4	33355	9							
07	204600	X	141211	-0-	-63389	-0-	120	1	120703	3	Y	18318	18238	0	23	1	275
							238	4	20150	9							
08	204600	X	135057	-0-	-69543	-0-	64	1	114643	3	Y	18496	18411	0	18	1	342
							4	4	20346	9							

STATE MINT A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 301588 COMPL. DATE 05/29/2026 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10957 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		15519	-0-	15519	15519	6	1	13114	3	Y	2083	2025	0	7	1	51
							108	4	2291	9							
06	284579	X	269060	-0-	-15519	-0-	447	1	239561	3	Y	26332	26179	0	15	1	189
							87	4	28965	9							
07	210707	X	155802	-0-	-54905	-0-	146	1	141239	3	Y	13052	13021	0	25	1	195
							60	4	14357	9							
08	210707	X	128476	-0-	-82231	-0-	66	1	118247	3	Y	9235	9242	0	18	1	170
							4	4	10159	9							

STATE MINT A UNIT WELL #: 711H RRCID -> 301763 COMPL. DATE 04/18/2026 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10589 - 17527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		8721	-0-	8721	8721	3	1	7250	3	Y	1183	1150	0	4	1	29
							167	4	1301	9							
06	SHUT IN		146948	-0-	146948	155669	235	1	126624	3	Y	18203	18092	0	9	1	131
							66	4	20023	9							
*07	253147	X	97478	-0-	-155669	-0-	83	1	83617	3	Y	12478	12405	0	17	1	187
							52	4	13726	9							
*08	120373	X	86025	-0-	-34348	-0-	42	1	71049	3	Y	13574	13498	0	12	1	251
							3	4	14931	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MINT A UNIT WELL #: 732H RRCID -> 301764 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		14910	-0-	14910	14910	5	1	12422	3	Y	2158	2099	0	6	1	53
							109	4	2374	9							
06	SHUT IN		348820	-0-	348820	363730	566	1	304415	3	Y	39753	39503	0	17	1	286
							111	4	43728	9							
07	SHUT IN		182547	-0-	182547	546277	164	1	163796	3	Y	16877	16884	0	26	1	253
							22	4	18565	9							
08	SHUT IN		161775	-0-	161775	708052	81	1	146537	3	Y	13736	13716	0	19	1	254
							47	4	15110	9							

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 711H RRCID -> 301935 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 11177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		141145	-0-	141145	141145	1002	1	112452	3	Y	24069	23596	0	50	1	155
							1215	4	26476	9			268	8			
08	SHUT IN		91746	-0-	91746	232891	486	1	73646	3	Y	15761	15198	0	645	8	73
							277	4	17337	9							

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 732H RRCID -> 302035 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 11566 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		262707	-0-	262707	262707	1889	1	211934	3	Y	42429	41570	0	89	1	273
							2212	4	46672	9			497	8			
08	SHUT IN		227883	-0-	227883	490590	1262	1	191255	3	Y	31496	30102	0	1522	8	145
							720	4	34646	9							

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 751H RRCID -> 302036 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 11912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		145691	-0-	145691	145691	1152	1	129201	3	Y	12686	12134	0	26	1	80
							1383	4	13955	9			446	8			
08	SHUT IN		168433	-0-	168433	314124	999	1	151487	3	Y	13979	12657	0	1341	8	61
							570	4	15377	9							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 751H RRCID -> 302241 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 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
03	10230	X	7170	-0-	-3060	-0-	6751	3	419	9	N	381	371	1			177
04	9900	X	6944	-0-	-2956	-0-	6569	3	375	9	N	341	362	1			156
05	10230	X	6965	-0-	-3265	-0-	6577	3	388	9	N	353	181	1			328
06	7020	X	4725	-0-	-2295	-0-	4349	3	376	9	N	342	365	1			305
07	7254	X	4750	-0-	-2504	-0-	4381	3	369	9	N	335	361	1			279
08	7161	X	4518	-0-	-2643	-0-	4107	3	411	9	N	374	346	1			307

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11072 - 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
03	44857	X	28877	-0-	-15980	-0-	866	1	22390	3	Y	4841	4812	0	23	8	61
							296	4	5325	9							
04	30090	X	27678	-0-	-2412	-0-	848	1	21798	3	Y	4349	4308	0	25	8	77
							248	4	4784	9							
05	29419	X	26854	-0-	-2565	-0-	890	1	20859	3	Y	4109	4109	0	16	8	61
							585	4	4520	9							
06	28470	X	24736	-0-	-3734	-0-	953	1	19681	3	Y	3692	3685	0	7	8	61
							41	4	4061	9							
07	29419	X	24718	-0-	-4701	-0-	930	1	19756	3	Y	3648	3644	0	9	8	56
							19	4	4013	9							
08	28892	X	24525	-0-	-4367	-0-	965	1	19695	3	Y	3506	3487	0	10	8	65
							8	4	3857	9							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	8464	3	2708	9	Y	2462	2394	0			213
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	9305	3	2683	9	Y	2439	2506	0			146
05	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	7732	3	2494	4	Y	2427	2408	0			165
							2670	9									
06	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	6680	3	3266	4	Y	2172	2037	0			300
							2389	9									
07	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	15738	3	421	4	Y	2946	3120	0			126
							3241	9									
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	12300	3	303	4	Y	2695	2656	0			165
							2965	9									

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
03	4340	X	78	-0-	-4262	-0-	63	3	15	9	Y	14	28	1			5
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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
03	4216	X	285	-0-	-3931	-0-	175	3	110	9	Y	100	108	1			18
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	252	195	1			75
05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	377	3	488	9	Y	444	462	1			57
06	720	X	361	-0-	-359	-0-	5	3	356	9	Y	324	359	1			22
07	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	354	3	536	4	Y	240	224	1			38
							264	9									
08	868	X	707	-0-	-161	-0-	323	3	1	4	Y	348	339	1			47
							383	9									

MORLEY NORTHWEST WELL #: 11H RRCID -> 291497 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10845 - 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
03	12431	X	8877	-0-	-3554	-0-	7690	3	1187	9	Y	1079	1014	0			90
04	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	10038	3	1823	9	Y	1657	1651	0			96
05	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	5899	3	1903	4	Y	1154	1170	0			80
							1269	9									
06	8580	X	4191	-0-	-4389	-0-	2434	3	1190	4	Y	515	519	0			76
							567	9									
07	12245	X	10026	-0-	-2219	-0-	8304	3	222	4	Y	1364	1384	0			56
							1500	9									
08	12245	X	11515	-0-	-730	-0-	9453	3	233	4	Y	1663	1618	0			101
							1829	9									

MORLEY SOUTHEAST WELL #: 12H RRCID -> 291579 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10710 - 21128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	4639	-0-	-7141	-0-	3234	3	1405	9	Y	1277	1292	0			115
04	10020	X	3102	-0-	-6918	-0-	1758	3	1344	9	Y	1222	1263	0			74
05	10354	X	5810	-0-	-4544	-0-	3201	3	1032	4	Y	1434	1411	0			97
							1577	9									
06	7740	X	2488	-0-	-5252	-0-	1192	3	583	4	Y	648	649	0			96
							713	9									
07	7998	X	4734	-0-	-3264	-0-	3089	3	83	4	Y	1420	1457	0			59
							1562	9									
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	4460	3	110	4	Y	1335	1312	0			82
							1469	9									

HAMILTON NORTHWEST WELL #: N 11S RRCID -> 291621 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10650 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11618	-0-	-1433	-0-	9319	3	2299	9	Y	2090	2033	0			181
04	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	8308	3	1893	9	Y	1721	1797	0			105
05	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	6264	3	2021	4	Y	1657	1649	0			113
							1823	9									
06	11250	X	10362	-0-	-888	-0-	5756	3	2814	4	Y	1629	1518	0			224
							1792	9									
07	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	10272	3	275	4	Y	1876	2019	0			81
							2064	9									
08	11005	X	9808	-0-	-1197	-0-	7620	3	188	4	Y	1818	1788	0			111
							2000	9									

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 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
03	56017	X	53012	-0-	-3005	-0-	82	1	51661	3	Y	653	659	0			95
							551	4	718	9							
04	54330	X	50703	-0-	-3627	-0-	79	1	49421	3	Y	607	607	0			95
							535	4	668	9							
05	56141	X	49701	-0-	-6440	-0-	81	1	48713	3	Y	554	539	0			110
							298	4	609	9							
06	54330	X	43959	-0-	-10371	-0-	75	1	43273	3	Y	528	565	0			73
							30	4	581	9							
07	54529	X	50646	-0-	-3883	-0-	81	1	49876	3	Y	598	593	0			78
							31	4	658	9							
08	51863	X	49955	-0-	-1908	-0-	70	1	49199	3	Y	598	632	0			44
							28	4	658	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56327	X	52392	-0-	-3935	-0-	81	1	50930	3	Y	762	759	0			109
							543	4	838	9							
04	52260	X	50382	-0-	-1878	-0-	78	1	48987	3	Y	715	712	0			112
							530	4	787	9							
05	54002	X	49498	-0-	-4504	-0-	81	1	48351	3	Y	701	676	0			137
							295	4	771	9							
06	52260	X	45363	-0-	-6897	-0-	77	1	44521	3	Y	667	712	0			92
							31	4	734	9							
07	53134	X	51153	-0-	-1981	-0-	82	1	50281	3	Y	690	691	0			91
							31	4	759	9							
08	51398	X	50433	-0-	-965	-0-	71	1	49567	3	Y	697	736	0			52
							28	4	767	9							

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37014	X	35956	-0-	-1058	-0-	55	1	34289	3	Y	1133	1127	0			162
							366	4	1246	9							
04	35820	X	34381	-0-	-1439	-0-	52	1	32795	3	Y	1072	1067	0			167
							355	4	1179	9							
05	36859	X	34595	-0-	-2264	-0-	55	1	33140	3	Y	1089	1044	0			212
							202	4	1198	9							
06	35640	X	32928	-0-	-2712	-0-	55	1	31687	3	Y	1058	1124	0			146
							22	4	1164	9							
07	36146	X	34940	-0-	-1206	-0-	55	1	33698	3	Y	1060	1066	0			140
							21	4	1166	9							
08	35960	X	34752	-0-	-1208	-0-	48	1	33529	3	Y	1051	1113	0			78
							19	4	1156	9							

DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41323	X	40247	-0-	-1076	-0-	61	1	38667	3	Y	1005	999	0			144
							413	4	1106	9							
04	39990	X	39314	-0-	-676	-0-	60	1	37802	3	Y	948	944	0			148
							409	4	1043	9							
05	41261	X	38723	-0-	-2538	-0-	62	1	37371	3	Y	965	925	0			188
							228	4	1062	9							
06	39900	X	36851	-0-	-3049	-0-	62	1	35732	3	Y	938	997	0			129
							25	4	1032	9							
07	40610	X	39121	-0-	-1489	-0-	62	1	38000	3	Y	941	946	0			124
							24	4	1035	9							
08	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	54	1	37810	3	Y	932	987	0			69
							22	4	1025	9							

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4302H RRCID -> 296635 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10515 - 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
03	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	75	1	14824	3	Y	3660	3731	0			160
							66	4	4026	9							
04	16620	X	10971	-0-	-5649	-0-	41	1	8078	3	Y	2396	2296	0			260
							216	4	2636	9							
05	17174	X	12724	-0-	-4450	-0-	15	1	9241	3	Y	2921	3047	0			134
							255	4	3213	9							
06	16620	X	262	-0-	-16358	-0-	192	3	1	4	Y	63	194	0			3
							69	9									
07	17174	X	1878	-0-	-15296	-0-	669	3	13	4	Y	1087	1069	0	6	8	15
							1196	9									
08	13888	X	3391	-0-	-10497	-0-	1134	3	6	4	Y	2046	2039	0	3	8	19
							2251	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	7605	-0-	-10158	-0-	25	1	4879	3	Y	2435	2581	0			111
							22	4	2679	9							
04	17190	X	4456	-0-	-12734	-0-	13	1	2581	3	Y	1630	1564	0			177
							69	4	1793	9							
05	17701	X	7648	-0-	-10053	-0-	8	1	4796	3	Y	2465	2531	0			111
							132	4	2712	9							
06	17130	X	12371	-0-	-4759	-0-	9251	3	29	4	Y	2810	2883	0			38
							3091	9									
07	17701	X	10613	-0-	-7088	-0-	7506	3	150	4	Y	2688	2672	0	16	8	38
							2957	9									
*08	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	7506	3	40	4	Y	2571	2582	0	3	8	24
							2828	9									

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4307H RRCID -> 296637 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10915 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	4827	-0-	-9309	-0-	10	1	1950	3	Y	2598	2495	0			107
							9	4	2858	9							
04	13680	X	1	-0-	-13679	-0-	1	3			Y	-0-	96	0			11
05	14136	X	169	-0-	-13967	-0-	2	3	167	9	Y	152	156	0			7
06	5970	X	871	-0-	-5099	-0-	18	3	853	9	Y	775	772	0			10
07	4836	X	1840	-0-	-2996	-0-	290	3	6	4	Y	1404	1386	0	8	8	20
							1544	9									
08	4836	X	2168	-0-	-2668	-0-	167	3	1	4	Y	1818	1819	0	2	8	17
							2000	9									

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4312H RRCID -> 296638 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10790 - 20676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	83	1	16483	3	Y	2267	2312	0			99
							73	4	2494	9							
04	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	89	1	17644	3	Y	2124	1997	0			226
							473	4	2336	9							
05	29235	X	29235	-0-	-0-	-0-	42	1	25739	3	Y	2494	2606	0			114
							711	4	2743	9							
06	24558	X	24558	-0-	-0-	-0-	22142	3	69	4	Y	2134	2219	0			29
							2347	9									
07	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	21622	3	433	4	Y	2070	2058	0	12	8	29
							2277	9									
*08	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	12475	3	67	4	Y	1223	1238	0	2	8	12
							1345	9									

RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4709H RRCID -> 296817 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10750 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21359	X	21322	-0-	-37	-0-	86	1	17044	3	Y	3743	3644	0			156
							75	4	4117	9							
04	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	100	1	19902	3	Y	2591	2468	0			279
							533	4	2850	9							
05	26611	X	26611	-0-	-0-	-0-	37	1	22979	3	Y	2692	2846	0			125
							634	4	2961	9							
06	23770	X	23770	-0-	-0-	-0-	20820	3	65	4	Y	2623	2712	0			36
							2885	9									
07	21359	X	21192	-0-	-167	-0-	18386	3	369	4	Y	2215	2207	0	13	8	31
							2437	9									
08	25513	X	21553	-0-	-3960	-0-	18698	3	101	4	Y	2504	2509	0	3	8	23
							2754	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

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
03	46646	X	46646	-0-		-0-	-0-	277	1	38508	3	Y	7099	7108	0			64
								52	4	7809	9							
04	42570	X	37115	-0-		-5455	-0-	264	1	29120	3	Y	6911	6892	0			83
								129	4	7602	9							
05	51708	X	37342	-0-		-14366	-0-	340	1	29592	3	Y	6645	6640	0			88
								100	4	7310	9							
06	50040	X	33393	-0-		-16647	-0-	287	1	25863	3	Y	6477	6502	0			63
								118	4	7125	9							
07	51708	X	34512	-0-		-17196	-0-	309	1	26757	3	Y	6562	6557	0			68
								228	4	7218	9							
08	46655	X	30185	-0-		-16470	-0-	301	1	22848	3	Y	6147	6130	0	13	1	72
								274	4	6762	9							

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

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
03	25451	X	24806	-0-		-645	-0-	153	1	21187	3	Y	3125	3123	0	2	8	28
								28	4	3438	9							
04	24630	X	17315	-0-		-7315	-0-	126	1	13889	3	Y	2944	2936	0	1	8	35
								62	4	3238	9							
05	27559	X	27106	-0-		-453	-0-	270	1	23511	3	Y	2950	2945	0	1	8	39
								80	4	3245	9							
06	26670	X	25770	-0-		-900	-0-	247	1	22294	3	Y	2843	2854	0			28
								102	4	3127	9							
07	27559	X	23746	-0-		-3813	-0-	236	1	20459	3	Y	2615	2614	0	2	8	27
								174	4	2877	9							
08	27094	X	23661	-0-		-3433	-0-	267	1	20226	3	Y	2659	2649	0	5	1	31
								243	4	2925	9			1	8			

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

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
03	42711	X	42711	-0-		-0-	-0-	265	1	36790	3	Y	4977	4981	0			45
								181	4	5475	9							
04	33450	X	32205	-0-		-1245	-0-	243	1	26825	3	Y	4562	4554	0			53
								119	4	5018	9							
05	42749	X	32003	-0-		-10746	-0-	306	1	26633	3	Y	4522	4515	0			60
								90	4	4974	9							
06	41370	X	26040	-0-		-15330	-0-	236	1	21304	3	Y	4003	4024	0			39
								97	4	4403	9							
07	42749	X	26551	-0-		-16198	-0-	251	1	21682	3	Y	4031	4028	0			42
								184	4	4434	9							
08	42718	X	25436	-0-		-17282	-0-	269	1	20387	3	Y	4123	4109	0	8	1	48
								245	4	4535	9							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

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
03	40424	X	38530	-0-		-1894	-0-	229	1	31776	3	Y	5893	5902	0			53
								43	4	6482	9							
04	41700	X	34076	-0-		-7624	-0-	248	1	27362	3	Y	5767	5751	0			69
								122	4	6344	9							
05	46469	X	33300	-0-		-13169	-0-	309	1	26884	3	Y	5469	5466	0			72
								91	4	6016	9							
06	44970	X	29811	-0-		-15159	-0-	262	1	23640	3	Y	5274	5294	0			52
								108	4	5801	9							
07	46469	X	29254	-0-		-17215	-0-	266	1	23059	3	Y	5212	5210	0			54
								196	4	5733	9							
08	38533	X	26621	-0-		-11912	-0-	272	1	20666	3	Y	4941	4927	0	10	1	58
								248	4	5435	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	205	1	28497	3	Y	5553	5557	0			50
							38	4	6108	9							
04	25800	X	24521	-0-	-1279	-0-	170	1	18704	3	Y	5058	5048	0			60
							83	4	5564	9							
05	33356	X	25801	-0-	-7555	-0-	230	1	19995	3	Y	5007	5001	0			66
							68	4	5508	9							
06	33720	X	22272	-0-	-11448	-0-	185	1	16687	3	Y	4840	4859	0			47
							76	4	5324	9							
07	34844	X	23567	-0-	-11277	-0-	204	1	17670	3	Y	5039	5034	0			52
							150	4	5543	9							
08	34844	X	18366	-0-	-16478	-0-	172	1	13084	3	Y	4503	4492	0	10	1	53
							157	4	4953	9							

JAYHAWK REVEILLE STATE ALLOC WELL #: 4012H RRCID -> 297621 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11180 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42075	X	42075	-0-	-0-	-0-	258	1	35842	3	Y	5388	5395	0	4	8	48
							48	4	5927	9							
04	31200	X	28103	-0-	-3097	-0-	203	1	22365	3	Y	4942	4930	0	1	8	59
							99	4	5436	9							
05	38130	X	33763	-0-	-4367	-0-	326	1	28368	3	Y	4521	4519	0	1	8	60
							96	4	4973	9							
06	40710	X	35985	-0-	-4725	-0-	342	1	30853	3	Y	4226	4245	0			41
							141	4	4649	9							
07	42067	X	33991	-0-	-8076	-0-	335	1	28952	3	Y	4053	4049	0	3	8	42
							246	4	4458	9							
08	42067	X	30509	-0-	-11558	-0-	337	1	25541	3	Y	3931	3917	0	8	1	46
							307	4	4324	9			2	8			

JAYHAWK ALLOC 66-65 WELL #: 4007H RRCID -> 297653 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11100 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32271	X	29703	-0-	-2568	-0-	182	1	25234	3	Y	3866	3866	0	3	8	35
							34	4	4253	9							
04	28680	X	19361	-0-	-9319	-0-	138	1	15257	3	Y	3544	3536	0	1	8	42
							68	4	3898	9							
05	33480	X	17365	-0-	-16115	-0-	153	1	13311	3	Y	3505	3500	0	1	8	46
							45	4	3856	9							
06	32400	X	24693	-0-	-7707	-0-	233	1	21020	3	Y	3040	3056	0			30
							96	4	3344	9							
07	33480	X	29252	-0-	-4228	-0-	291	1	25196	3	Y	3228	3223	0	2	8	33
							214	4	3551	9							
08	29698	X	28627	-0-	-1071	-0-	324	1	24612	3	Y	3086	3076	0	6	1	36
							296	4	3395	9			1	8			

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4512H RRCID -> 297654 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11721 - 22127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43945	X	43945	-0-	-0-	-0-	267	1	37120	3	Y	5796	5801	0			52
							182	4	6376	9							
04	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	276	1	30394	3	Y	5483	5471	0			64
							135	4	6031	9							
05	43245	X	36414	-0-	-6831	-0-	345	1	30006	3	Y	5419	5411	0			72
							102	4	5961	9							
06	42540	X	33143	-0-	-9397	-0-	298	1	26903	3	Y	5290	5310	0			52
							123	4	5819	9							
07	43958	X	32488	-0-	-11470	-0-	304	1	26306	3	Y	5140	5139	0			53
							224	4	5654	9							
08	43958	X	26017	-0-	-17941	-0-	269	1	20437	3	Y	4605	4594	0	10	1	54
							245	4	5066	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

SODA POPINSKI 27 WELL #: 3H RRCID -> 299417 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10408 - 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
03	57691	X	43969	-0-	-13722	-0-	946	1	33218	3	Y	5683	5682	0	41	8	67
							3554	4	6251	9							
04	53370	X	39194	-0-	-14176	-0-	867	1	26206	3	Y	5072	5015	0	50	8	74
							6542	4	5579	9							
05	49724	X	35609	-0-	-14115	-0-	828	1	29156	3	Y	4821	4792	0	27	8	76
							322	4	5303	9							
06	44400	X	41097	-0-	-3303	-0-	1016	1	34501	3	Y	4644	4640	0	14	8	66
							472	4	5108	9							
07	49647	X	49647	-0-	-0-	-0-	1071	1	42855	3	Y	4904	4862	0	18	8	90
							327	4	5394	9							
08	43958	X	40544	-0-	-3414	-0-	1003	1	34526	3	Y	4398	4394	0	18	8	76
							177	4	4838	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 4H RRCID -> 299419 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11150 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82460	X	72048	-0-	-10412	-0-	1637	1	57481	3	Y	6164	6159	0	45	8	73
							6150	4	6780	9							
04	79800	X	63147	-0-	-16653	-0-	1458	1	44065	3	Y	6021	5962	0	44	8	88
							11001	4	6623	9							
05	82460	X	55552	-0-	-26908	-0-	1338	1	47119	3	Y	5976	5936	0	34	8	94
							521	4	6574	9							
06	73230	X	47925	-0-	-25305	-0-	1181	1	40099	3	Y	5542	5541	0	16	8	79
							549	4	6096	9							
07	75609	X	41401	-0-	-34208	-0-	875	1	35012	3	Y	4770	4744	0	17	8	88
							267	4	5247	9							
08	72044	X	48293	-0-	-23751	-0-	1189	1	40904	3	Y	5445	5417	0	22	8	94
							210	4	5990	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 5H RRCID -> 299420 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10636 - 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
03	47213	X	33351	-0-	-13862	-0-	687	1	24112	3	Y	5429	5432	0	39	8	64
							2580	4	5972	9							
04	43530	X	33489	-0-	-10041	-0-	703	1	21255	3	Y	5659	5593	0	47	8	83
							5306	4	6225	9							
05	43245	X	29979	-0-	-13266	-0-	678	1	23865	3	Y	4702	4684	0	27	8	74
							264	4	5172	9							
06	41816	X	41816	-0-	-0-	-0-	1026	1	34851	3	Y	4965	4954	0	15	8	70
							477	4	5462	9							
07	38006	X	32189	-0-	-5817	-0-	678	1	27156	3	Y	3771	3757	0	14	8	70
							207	4	4148	9							
08	42945	X	42945	-0-	-0-	-0-	1058	1	36393	3	Y	4825	4792	0	20	8	83
							186	4	5308	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 6H RRCID -> 299421 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10552 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37200	X	30651	-0-	-6549	-0-	624	1	21915	3	Y	5243	5241	0	38	8	62
							2345	4	5767	9							
04	33240	X	25904	-0-	-7336	-0-	524	1	15844	3	Y	5074	5020	0	42	8	74
							3955	4	5581	9							
05	34348	X	22396	-0-	-11952	-0-	480	1	16885	3	Y	4404	4383	0	25	8	70
							187	4	4844	9							
06	30810	X	27010	-0-	-3800	-0-	630	1	21386	3	Y	4274	4270	0	13	8	61
							293	4	4701	9							
07	31837	X	23531	-0-	-8306	-0-	472	1	18902	3	Y	3648	3628	0	13	8	68
							144	4	4013	9							
08	30659	X	30014	-0-	-645	-0-	708	1	24349	3	Y	4393	4367	0	18	8	76
							125	4	4832	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

SODA POPINSKI 27 WELL #: 2H RRCID -> 299431 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10396 - 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
03	63395	X	50047	-0-	-13348	-0-	1098	1	38531	3	Y	5724	5720	0	41	8	67
							4122	4	6296	9							
04	54390	X	44922	-0-	-9468	-0-	1020	1	30825	3	Y	4893	4846	0	42	8	72
							7695	4	5382	9							
05	54994	X	42105	-0-	-12889	-0-	1015	1	35745	3	Y	4500	4475	0	26	8	71
							395	4	4950	9							
06	52050	X	48241	-0-	-3809	-0-	1234	1	41888	3	Y	4132	4132	0	12	8	59
							574	4	4545	9							
07	53785	X	49627	-0-	-4158	-0-	1093	1	43757	3	Y	4039	4008	0	15	8	75
							334	4	4443	9							
08	50034	X	48314	-0-	-1720	-0-	1240	1	42655	3	Y	3819	3813	0	15	8	66
							218	4	4201	9							

SODA POPINSKI 27 WELL #: 1H RRCID -> 299441 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10375 - 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
03	52514	X	45821	-0-	-6693	-0-	990	1	34767	3	Y	5767	5763	0	42	8	68
							3720	4	6344	9							
04	53241	X	53241	-0-	-0-	-0-	1219	1	36855	3	Y	5424	5368	0	45	8	79
							9201	4	5966	9							
05	66115	X	66115	-0-	-0-	-0-	1644	1	57885	3	Y	5405	5368	0	31	8	85
							640	4	5946	9							
06	45060	X	30638	-0-	-14422	-0-	703	1	23879	3	Y	5208	5204	0	15	8	74
							327	4	5729	9							
07	55025	X	29827	-0-	-25198	-0-	588	1	23526	3	Y	5031	4994	0	18	8	93
							179	4	5534	9							
08	66123	X	26568	-0-	-39555	-0-	600	1	20656	3	Y	4733	4725	0	19	8	82
							106	4	5206	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4001H RRCID -> 299499 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10750 - 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
03	90148	X	36851	-0-	-53297	-0-	594	1	27159	3	Y	7516	7509	0	50	8	53
							830	4	8268	9							
04	34388	X	34388	-0-	-0-	-0-	586	1	25453	3	Y	6641	6390	0	52	8	252
							1044	4	7305	9							
05	37417	X	32472	-0-	-4945	-0-	563	1	24213	3	Y	6400	6557	0	29	8	66
							656	4	7040	9							
06	36210	X	30353	-0-	-5857	-0-	603	1	22957	3	Y	5781	5769	0	16	8	62
							434	4	6359	9							
07	37417	X	31161	-0-	-6256	-0-	687	1	23771	3	Y	5998	5974	0	19	8	67
							105	4	6598	9							
08	36859	X	28213	-0-	-8646	-0-	539	1	20472	3	Y	6505	6424	0	23	8	125
							46	4	7156	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4503H RRCID -> 299537 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10750 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159216	X	79015	-0-	-80201	-0-	1392	1	63604	3	Y	10977	10902	0	73	8	77
							1944	4	12075	9							
04	154080	X	72594	-0-	-81486	-0-	1335	1	58019	3	Y	9874	9500	0	77	8	374
							2379	4	10861	9							
05	136400	X	70239	-0-	-66161	-0-	1331	1	57204	3	Y	9231	9468	0	42	8	95
							1550	4	10154	9							
06	93120	X	58205	-0-	-34915	-0-	1247	1	47512	3	Y	7770	7761	0	21	8	83
							899	4	8547	9							
07	79019	X	60164	-0-	-18855	-0-	1441	1	49853	3	Y	7864	7835	0	25	8	87
							220	4	8650	9							
08	79019	X	54303	-0-	-24716	-0-	1198	1	45482	3	Y	6837	6769	0	24	8	131
							102	4	7521	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

MACHO MAN 1 WELL #: 4005U RRCID -> 299538 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10661 - 21136

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
03	159092	X	107815	-0-		-51277	-0-	1810	1	82727	3	Y	18864	18837	0	125	8	132
								2528	4	20750	9							
04	113670	X	97417	-0-		-16253	-0-	1721	1	74796	3	Y	16212	15604	0	126	8	614
								3067	4	17833	9							
05	117459	X	110228	-0-		-7231	-0-	2019	1	86791	3	Y	17334	17691	0	79	8	178
								2351	4	19067	9							
06	110130	X	97424	-0-		-12706	-0-	2029	1	77266	3	Y	15152	15127	0	41	8	162
								1462	4	16667	9							
07	107818	X	83710	-0-		-24108	-0-	1937	1	67020	3	Y	13143	13117	0	42	8	146
								296	4	14457	9							
08	102083	X	88033	-0-		-14050	-0-	1899	1	72114	3	Y	12598	12457	0	45	8	242
								162	4	13858	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4511H RRCID -> 299564 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10925 - 16052

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
03	68820	X	61953	-0-		-6867	-0-	1046	1	47800	3	Y	10587	10565	0	70	8	74
								1461	4	11646	9							
04	66600	X	59325	-0-		-7275	-0-	1055	1	45867	3	Y	9565	9203	0	74	8	362
								1881	4	10522	9							
05	68820	X	53728	-0-		-15092	-0-	984	1	42293	3	Y	8459	8695	0	39	8	87
								1146	4	9305	9							
06	59940	X	42822	-0-		-17118	-0-	883	1	33618	3	Y	6986	6979	0	19	8	75
								636	4	7685	9							
07	61938	X	29469	-0-		-32469	-0-	647	1	22390	3	Y	5757	5750	0	18	8	64
								99	4	6333	9							
08	61938	X	41315	-0-		-20623	-0-	885	1	33586	3	Y	6154	6078	0	22	8	118
								75	4	6769	9							

MACHO MAN 1 WELL #: 4507H RRCID -> 299643 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10790 - 15882

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
03	146940	X	64058	-0-		-82882	-0-	1141	1	52159	3	Y	8331	8324	0	55	8	59
								1594	4	9164	9							
04	117510	X	58738	-0-		-58772	-0-	1093	1	47507	3	Y	7445	7164	0	58	8	282
								1948	4	8190	9							
05	95666	X	56714	-0-		-38952	-0-	1085	1	46632	3	Y	7031	7209	0	32	8	72
								1263	4	7734	9							
06	64920	X	47753	-0-		-17167	-0-	1029	1	39181	3	Y	6184	6173	0	17	8	66
								741	4	6802	9							
07	67084	X	48873	-0-		-18211	-0-	1175	1	40653	3	Y	6241	6218	0	20	8	69
								180	4	6865	9							
08	64046	X	44324	-0-		-19722	-0-	980	1	37192	3	Y	5516	5459	0	20	8	106
								84	4	6068	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4009H RRCID -> 299785 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10637 - 15304

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
03	49259	X	40350	-0-		-8909	-0-	1158	1	29932	3	Y	8058	8009	0	39	8	101
								396	4	8864	9							
04	47670	X	35487	-0-		-12183	-0-	1024	1	26332	3	Y	7120	7054	0	41	8	126
								299	4	7832	9							
05	42315	X	34745	-0-		-7570	-0-	1085	1	25417	3	Y	6845	6843	0	27	8	101
								713	4	7530	9							
06	40950	X	30564	-0-		-10386	-0-	1111	1	22934	3	Y	5883	5874	0	12	8	98
								48	4	6471	9							
07	42315	X	31333	-0-		-10982	-0-	1110	1	23577	3	Y	6022	6012	0	15	8	93
								22	4	6624	9							
08	40362	X	30981	-0-		-9381	-0-	1149	1	23443	3	Y	5799	5769	0	16	8	107
								10	4	6379	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4014H RRCID -> 299786 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10827 - 15586

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
03	58714	X	36010	-0-	-22704	-0-	1007	1	26025	3	Y	7848	7802	0	38	8	99
							345	4	8633	9							
04	43050	X	30981	-0-	-12069	-0-	869	1	22354	3	Y	6822	6760	0	40	8	121
							254	4	7504	9							
05	38657	X	30694	-0-	-7963	-0-	935	1	21906	3	Y	6580	6578	0	26	8	97
							615	4	7238	9							
06	37410	X	21900	-0-	-15510	-0-	753	1	15533	3	Y	5074	5076	0	10	8	85
							33	4	5581	9							
07	38657	X	25681	-0-	-12976	-0-	870	1	18469	3	Y	5750	5732	0	14	8	89
							17	4	6325	9							
08	36022	X	24911	-0-	-11111	-0-	883	1	18014	3	Y	5461	5434	0	15	8	101
							7	4	6007	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4311H RRCID -> 299787 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10800 - 15685

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
03	53568	X	32164	-0-	-21404	-0-	926	1	23921	3	Y	6364	6325	0	31	8	80
							317	4	7000	9							
04	38850	X	28321	-0-	-10529	-0-	820	1	21081	3	Y	5618	5566	0	33	8	99
							240	4	6180	9							
05	33976	X	26423	-0-	-7553	-0-	825	1	19344	3	Y	5192	5194	0	20	8	77
							543	4	5711	9							
06	32880	X	24697	-0-	-8183	-0-	888	1	18332	3	Y	4944	4929	0	10	8	82
							39	4	5438	9							
07	33976	X	24803	-0-	-9173	-0-	872	1	18510	3	Y	4913	4907	0	12	8	76
							17	4	5404	9							
08	32178	X	24001	-0-	-8177	-0-	879	1	17925	3	Y	4718	4694	0	13	8	87
							7	4	5190	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4306H RRCID -> 299848 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10650 - 15496

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
03	95449	X	39898	-0-	-55551	-0-	1116	1	28832	3	Y	8698	8634	0	42	8	109
							382	4	9568	9							
04	92370	X	37580	-0-	-54790	-0-	1039	1	26707	3	Y	8664	8570	0	50	8	153
							304	4	9530	9							
05	95449	X	34588	-0-	-60861	-0-	1026	1	24044	3	Y	8039	8041	0	32	8	119
							675	4	8843	9							
06	78750	X	29436	-0-	-49314	-0-	1025	1	21158	3	Y	6554	6551	0	13	8	109
							44	4	7209	9							
07	39897	X	30661	-0-	-9236	-0-	1048	1	22259	3	Y	6666	6656	0	16	8	103
							21	4	7333	9							
08	39897	X	27260	-0-	-12637	-0-	973	1	19857	3	Y	5838	5817	0	16	8	108
							8	4	6422	9							

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 4004H RRCID -> 299887 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10544 - 15402

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
03	74958	X	31683	-0-	-43275	-0-	911	1	23534	3	Y	6296	6284	0	30	8	80
							312	4	6926	9							
04	54900	X	41242	-0-	-13658	-0-	1190	1	30599	3	Y	8277	8163	0	48	8	146
							348	4	9105	9							
05	44516	X	38923	-0-	-5593	-0-	1222	1	28646	3	Y	7501	7507	0	29	8	111
							804	4	8251	9							
06	43080	X	29261	-0-	-13819	-0-	1060	1	21879	3	Y	5705	5710	0	11	8	95
							46	4	6276	9							
07	44516	X	32440	-0-	-12076	-0-	1153	1	24481	3	Y	6166	6151	0	15	8	95
							23	4	6783	9							
08	42625	X	30488	-0-	-12137	-0-	1133	1	23120	3	Y	5659	5634	0	15	8	105
							10	4	6225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DON FLAMINGO 37 WELL #: 4010U RRCID -> 300542 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10570 - 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
03	191301	X	150924	-0-	-40377	-0-	381	1	122447	3	Y	24796	24581	0	200	8	242
							820	4	27276	9							
04	185130	X	129688	-0-	-55442	-0-	1223	1	103871	3	Y	20711	20511	0	191	8	251
							1812	4	22782	9							
05	191301	X	89164	-0-	-102137	-0-	1220	1	70392	3	Y	14896	14902	0	90	8	155
							1166	4	16386	9							
06	185130	X	70830	-0-	-114300	-0-	1200	1	54819	3	Y	12422	12346	0	40	8	191
							1147	4	13664	9							
07	158472	X	69312	-0-	-89160	-0-	1217	1	54115	3	Y	12016	12014	0	42	8	151
							762	4	13218	9							
08	115413	X	73686	-0-	-41727	-0-	1238	1	58730	3	Y	12239	12199	0	48	8	143
							255	4	13463	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4508H RRCID -> 300627 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11015 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141856	X	67147	-0-	-74709	-0-	192	1	59191	3	Y	6697	6667	0	54	8	66
							397	4	7367	9							
04	137280	X	65981	-0-	-71299	-0-	850	1	56895	3	Y	6585	6510	0	61	8	80
							992	4	7244	9							
05	141856	X	61195	-0-	-80661	-0-	1176	1	52375	3	Y	6160	6139	0	37	8	64
							868	4	6776	9							
06	127560	X	55377	-0-	-72183	-0-	1212	1	46969	3	Y	5648	5607	0	18	8	87
							983	4	6213	9							
07	105431	X	53004	-0-	-52427	-0-	1229	1	45417	3	Y	5198	5201	0	18	8	66
							640	4	5718	9							
08	68169	X	52155	-0-	-16014	-0-	1152	1	45496	3	Y	4826	4817	0	19	8	56
							198	4	5309	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4504H RRCID -> 300684 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11220 - 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
03	144398	X	84477	-0-	-59921	-0-	235	1	72866	3	Y	9898	9797	0	80	8	97
							488	4	10888	9							
04	135210	X	74187	-0-	-61023	-0-	924	1	62750	3	Y	8563	8477	0	79	8	104
							1094	4	9419	9							
05	139717	X	66768	-0-	-72949	-0-	1300	1	55857	3	Y	7895	7869	0	48	8	82
							926	4	8685	9							
06	81750	X	59390	-0-	-22360	-0-	1228	1	49075	3	Y	7327	7273	0	24	8	112
							1027	4	8060	9							
07	84475	X	56441	-0-	-28034	-0-	1257	1	46965	3	Y	6871	6872	0	24	8	87
							661	4	7558	9							
08	84475	X	57297	-0-	-27178	-0-	1278	1	48463	3	Y	6677	6660	0	26	8	78
							211	4	7345	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4014H RRCID -> 300717 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10750 - 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
03	131688	X	23197	-0-	-108491	-0-	65	1	17777	3	Y	4760	4786	0	38	8	47
							119	4	5236	9							
04	123930	X	46511	-0-	-77419	-0-	582	1	35633	3	Y	8795	8655	0	81	8	106
							621	4	9675	9							
05	121923	X	42769	-0-	-79154	-0-	847	1	32214	3	Y	8340	8309	0	51	8	86
							534	4	9174	9							
06	96660	X	40154	-0-	-56506	-0-	806	1	30055	3	Y	7876	7816	0	25	8	121
							629	4	8664	9							
07	72292	X	38271	-0-	-34021	-0-	869	1	28751	3	Y	7496	7497	0	26	8	94
							405	4	8246	9							
08	48050	X	36755	-0-	-11295	-0-	928	1	27952	3	Y	7048	7033	0	27	8	82
							122	4	7753	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4001U RRCID -> 300987 COMPL. DATE 11/16/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10727 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164963	X	164963	-0-	-0-	-0-	132663	3	1111	4	Y	28354	28065	0	228	8	480
							31189	9									
04	152293	X	152293	-0-	-0-	-0-	547	1	122106	3	Y	26173	26040	0	252	8	361
							850	4	28790	9							
05	143348	X	143348	-0-	-0-	-0-	1834	1	115114	3	Y	23699	23515	0	152	8	393
							331	4	26069	9							
06	142195	X	142195	-0-	-0-	-0-	1933	1	115514	3	Y	22141	22160	0	74	8	300
							393	4	24355	9							
07	137474	X	137474	-0-	-0-	-0-	2002	1	112779	3	Y	20502	20501	0	83	8	218
							141	4	22552	9							
*08	126089	X	126089	-0-	-0-	-0-	1939	1	103786	3	Y	18369	18286	0	82	8	219
							158	4	20206	9							

SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4303H RRCID -> 301173 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10933 - 15996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119009	X	44900	-0-	-74109	-0-	36487	3	306	4	Y	7370	7403	0	59	8	127
							8107	9									
04	115170	X	39653	-0-	-75517	-0-	172	1	32341	3	Y	6286	6265	0	61	8	87
							225	4	6915	9							
05	119009	X	38971	-0-	-80038	-0-	903	1	31777	3	Y	5636	5593	0	36	8	94
							91	4	6200	9							
06	85770	X	36198	-0-	-49572	-0-	858	1	29623	3	Y	5105	5113	0	17	8	69
							101	4	5616	9							
07	88629	X	37807	-0-	-50822	-0-	996	1	31339	3	Y	4939	4935	0	20	8	53
							39	4	5433	9							
08	44888	X	35372	-0-	-9516	-0-	979	1	29641	3	Y	4279	4262	0	19	8	51
							45	4	4707	9							

SANDY LYLE UNIT 44 WELL #: 4501U RRCID -> 301174 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11109 - 22080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155743	X	155743	-0-	-0-	-0-	136573	3	1144	4	Y	16387	16105	0	132	8	276
							18026	9									
04	195917	X	195917	-0-	-0-	-0-	776	1	173257	3	Y	18798	18635	0	181	8	258
							1206	4	20678	9							
05	202992	X	202992	-0-	-0-	-0-	2861	1	179553	3	Y	18238	18077	0	117	8	302
							516	4	20062	9							
06	189524	X	189524	-0-	-0-	-0-	2818	1	168457	3	Y	16069	16099	0	54	8	218
							573	4	17676	9							
07	176281	X	176281	-0-	-0-	-0-	2799	1	157656	3	Y	14208	14217	0	58	8	151
							197	4	15629	9							
*08	160913	X	160913	-0-	-0-	-0-	2692	1	144063	3	Y	12672	12616	0	56	8	151
							219	4	13939	9							

DON FLAMINGO 37 WELL #: 4512H RRCID -> 301309 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11050 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150040	X	89990	-0-	-60050	-0-	249	1	77561	3	N	10600	10555	0	85	8	104
							520	4	11660	9							
04	145200	X	73282	-0-	-71918	-0-	909	1	61475	3	Y	8933	8847	0	82	8	108
							1072	4	9826	9							
05	150040	X	66148	-0-	-83892	-0-	1254	1	54891	3	Y	8266	8238	0	50	8	86
							910	4	9093	9							
06	137100	X	58990	-0-	-78110	-0-	1164	1	48551	3	Y	7508	7455	0	24	8	115
							1016	4	8259	9							
07	141670	X	57536	-0-	-84134	-0-	1226	1	47786	3	Y	7137	7137	0	25	8	90
							673	4	7851	9							
08	89993	X	55603	-0-	-34390	-0-	1200	1	46833	3	Y	6696	6682	0	26	8	78
							204	4	7366	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	309	1	29201	2	N	813	847	1			247
							894	9									
04	30037	X	30037	-0-	-0-	-0-	300	1	28899	2	N	762	736	1			273
							838	9									
05	22537	X	6974	-0-	-15563	-0-	298	1	6566	2	N	100	159	1			214
							110	9									
06	21810	X	1465	-0-	-20345	-0-	300	1	1117	2	N	2					216
							46	4	2	9							
07	22537	X	609	-0-	-21928	-0-	304	1	118	2	N	170	247	1			139
							187	9									
08	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					N	NO RPT					139

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					1
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					1
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					1
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	307	1	9862	2	Y	1168	1221	1			123
							1285	9									
04	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	300	1	10128	2	Y	1232	1232	1			123
							1355	9									
05	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	310	1	10190	2	Y	1181	1179	1			125
							3	4	1299	9							
06	11580	X	9834	-0-	-1746	-0-	293	1	8719	2	Y	695	713	1			107
							57	4	765	9							
07	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	305	1	10049	2	Y	864	642	1			329
							1	4	950	9							
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					329

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
03	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	310	1	11619	2	Y	969	967	1			47
							1066	9									
04	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	300	1	11259	2	Y	887	894	1			40
							976	9									
05	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	309	1	11997	2	Y	937	898	1			79
							4	4	1031	9							
06	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	300	1	11396	2	Y	868	871	1			76
							125	4	955	9							
07	13144	X	12935	-0-	-209	-0-	310	1	11708	2	Y	833	857	1			52
							1	4	916	9							
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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. 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	9871					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	9871					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	9871					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	9871					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	9871					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	9871					Y	NO RPT					-0-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

03	11067	X	5525	-0-	-5542	-0-	291	1	3807	2	Y	1297	1305	1			43
							1427	9									
04	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	297	1	8124	2	Y	1421	1410	1			54
							1563	9									
05	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	308	1	11531	2	Y	1636	1569	1			121
							4	4	1800	9							
06	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	280	1	9114	2	Y	1369	1388	1			102
							102	4	1506	9							
07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	309	1	10131	2	Y	1426	1455	1			73
							1	4	1569	9							
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					73

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

03	12741	X	11343	-0-	-1398	-0-	310	1	8846	2	Y	1988	1983	1			72
							2187	9									
04	12330	X	10550	-0-	-1780	-0-	300	1	8278	2	Y	1793	1809	1			56
							1972	9									
05	12059	X	10355	-0-	-1704	-0-	309	1	8053	2	Y	1810	1752	1			114
							2	4	1991	9							
06	11670	X	9768	-0-	-1902	-0-	300	1	7390	2	Y	1818	1801	1			131
							78	4	2000	9							
07	11873	X	9732	-0-	-2141	-0-	309	1	7645	2	Y	1615	1670	1			76
							1	4	1777	9							
08	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					76

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

03	13051	X	12950	-0-	-101	-0-	310	1	11813	2	Y	752	748	1			75
							827	9									
04	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	299	1	11606	2	Y	747	733	1			89
							822	9									
05	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	310	1	12526	2	Y	631	652	1			68
							4	4	694	9							
06	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	300	1	12199	2	Y	695	668	1			95
							124	4	765	9							
07	13113	X	13065	-0-	-48	-0-	310	1	12118	2	Y	578	620	1			53
							1	4	636	9							
08	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	9703	X	7057	-0-	-2646	-0-	296	1	4932	2	Y	1663	1636	1			84
							1829	9									
04	9390	X	7321	-0-	-2069	-0-	300	1	5230	2	Y	1628	1620	1			92
							1791	9									
05	9703	X	1874	-0-	-7829	-0-	125	1	1123	2	Y	568	522	1			138
							1	4	625	9							
06	8970	X	7876	-0-	-1094	-0-	300	1	5311	2	Y	2005	2012	1			131
							59	4	2206	9							
07	9269	X	8131	-0-	-1138	-0-	306	1	5820	2	Y	1822	1852	1			101
							1	4	2004	9							
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					101

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
03	32705	X	25144	-0-	-7561	-0-	1051	1	22695	2	Y	1240	1285	1			-0-
							34	4	1364	9							
04	31650	X	27853	-0-	-3797	-0-	1224	1	25118	2	Y	1353	1325	1			28
							23	4	1488	9							
05	29988	X	29988	-0-	-0-	-0-	1331	1	27267	2	Y	1250	1249	1			29
							15	4	1375	9							
06	29723	X	29723	-0-	-0-	-0-	1409	1	27161	2	Y	1046	1058	1			17
							2	4	1151	9							
07	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	1452	1	29372	2	Y	890	876	1			31
							16	4	979	9							
08	29977	X	NO RPT	-0-	-29977	-0-					Y	NO RPT					31

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
03	33201	X	25569	-0-	-7632	-0-	1067	1	23028	2	Y	1309	1354	1			-0-
							34	4	1440	9							
04	32490	X	24915	-0-	-7575	-0-	1096	1	22423	2	Y	1250	1219	1			31
							21	4	1375	9							
05	33573	X	16175	-0-	-17398	-0-	685	1	14361	2	Y	1022	1053	1			-0-
							5	4	1124	9							
06	30630	X	-0-	-0-	-30630	-0-					Y	-0-					-0-
07	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
03	14415	X	8909	-0-	-5506	-0-	7761	4	1148	9	Y	1044	1091	1			-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	61	61	1			-0-
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	24	21	1			3
06	13770	X	1264	-0-	-12506	-0-	29	1	558	2	Y	615	562	1			56
							677	9									
07	14229	X	4579	-0-	-9650	-0-	57	1	1140	2	Y	1581	1597	1			40
							1643	4	1739	9							
08	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7902H RRCID -> 292592 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10932 - 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
03	18941	X	18812	-0-	-129	-0-	155	1	16033	4	Y	2385	2270	1			190
							2624	9									
04	18330	X	18231	-0-	-99	-0-	150	1	15457	4	Y	2385	2527	1			48
							2624	9									
05	18941	X	17958	-0-	-983	-0-	145	1	15232	4	Y	2346	2335	1			59
							2581	9									
06	19066	X	19066	-0-	-0-	-0-	149	1	16335	4	Y	2347	2339	1			67
							2582	9									
07	19341	X	19341	-0-	-0-	-0-	155	1	16511	4	Y	2432	2435	1			64
							2675	9									
08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					Y	NO RPT					64

SEALY RANCH WELL #: 7903H RRCID -> 292593 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10859 - 20446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	643	1	12757	2	Y	2487	2362	1			205
							25	4	2736	9							
04	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	668	1	11492	2	Y	2448	2604	1			49
							10	4	2693	9							
05	14415	X	12044	-0-	-2371	-0-	563	1	9020	2	Y	2231	2219	1			61
							7	4	2454	9							
06	14010	X	13855	-0-	-155	-0-	688	1	10392	2	Y	2522	2532	1			51
							1	4	2774	9							
07	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	783	1	13895	2	Y	2710	2685	1			76
							12	4	2981	9							
08	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					76

TABOR WELL #: 7906H RRCID -> 292596 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11269 - 20512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	493	1	8682	2	Y	1831	1766	1			153
							15	4	2014	9							
04	12600	X	9938	-0-	-2662	-0-	486	1	7461	2	Y	1804	1918	1			39
							7	4	1984	9							
05	13020	X	9480	-0-	-3540	-0-	495	1	7082	2	Y	1726	1727	1			38
							4	4	1899	9							
06	12600	X	9066	-0-	-3534	-0-	503	1	6793	2	Y	1609	1595	1			52
							1770	9									
07	12307	X	9156	-0-	-3151	-0-	484	1	6642	2	Y	1614	1619	1			47
							255	4	1775	9							
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					47

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	95	1	6183	4	Y	1124	1124	1			-0-
							1236	9									
04	19680	X	10203	-0-	-9477	-0-	137	1	8431	4	Y	1486	1454	1			32
							1635	9									
05	20181	X	8440	-0-	-11741	-0-	152	1	6767	4	Y	1383	1374	1			41
							1521	9									
06	17190	X	8349	-0-	-8841	-0-	146	1	6758	4	Y	1314	1313	1			42
							1445	9									
07	15128	X	13233	-0-	-1895	-0-	148	1	11058	4	Y	1843	1840	1			45
							2027	9									
08	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					45

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

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
03	11939	X	11939	-0-		-0-	-0-		155	1	1312	2	Y	1059	1005	1			86
									9307	4	1165	9							
04	12053	X	12053	-0-		-0-	-0-		614	1	10291	2	Y	1035	1100	1			21
									9	4	1139	9							
05	12849	X	12849	-0-		-0-	-0-		692	1	10994	2	Y	1052	1048	1			25
									6	4	1157	9							
06	12320	X	12320	-0-		-0-	-0-		695	1	10507	2	Y	1015	1010	1			30
									1	4	1117	9							
07	12514	X	12514	-0-		-0-	-0-		614	1	9362	2	Y	1031	1034	1			27
									1404	4	1134	9							
08	11625	X	NO RPT	-0-		-11625	-0-						Y	NO RPT					27

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

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
03	32810	X	32810	-0-		-0-	-0-		1273	1	27442	2	Y	3684	3848	1			-0-
									43	4	4052	9							
04	36660	X	26188	-0-		-10472	-0-		1066	1	21755	2	Y	3039	2969	1			70
									24	4	3343	9							
05	37882	X	23958	-0-		-13924	-0-		974	1	20310	2	Y	2419	2404	1			85
									13	4	2661	9							
06	36660	X	31381	-0-		-5279	-0-		1387	1	26723	2	Y	2972	2982	1			75
									2	4	3269	9							
07	32798	X	30554	-0-		-2244	-0-		1313	1	26542	2	Y	2441	2441	1			75
									14	4	2685	9							
08	32798	X	NO RPT	-0-		-32798	-0-						Y	NO RPT					75

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

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
03	29135	X	29135	-0-		-0-	-0-		1169	1	25203	2	Y	2477	2572	1			-0-
									38	4	2725	9							
04	36570	X	33428	-0-		-3142	-0-		1401	1	28815	2	Y	2896	2845	1			51
									26	4	3186	9							
05	37789	X	11548	-0-		-26241	-0-		466	1	10113	2	Y	879	930	1			-0-
									2	4	967	9							
06	36570	X	22482	-0-		-14088	-0-		989	1	19337	2	Y	1960	1960	1			-0-
									2156	9									
07	33697	X	15639	-0-		-18058	-0-		646	1	13369	2	Y	1462	1361	1			101
									16	4	1608	9							
08	34534	X	NO RPT	-0-		-34534	-0-						Y	NO RPT					101

JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

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
03	12824	X	12824	-0-		-0-	-0-		308	1	11392	2	Y	1022	1018	1			48
									1124	9									
04	14460	X	12952	-0-		-1508	-0-		300	1	11642	2	Y	918	924	1			42
									1010	9									
05	14694	X	13818	-0-		-876	-0-		309	1	12451	2	Y	958	930	1			70
									4	4	1054	9							
06	13299	X	13299	-0-		-0-	-0-		300	1	11878	2	Y	903	900	1			73
									128	4	993	9							
07	13385	X	13385	-0-		-0-	-0-		309	1	12115	2	Y	873	894	1			52
									1	4	960	9							
08	13826	X	NO RPT	-0-		-13826	-0-						Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 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
03	34856	X	34856	-0-	-0-	-0-	1419	1	28108	2	Y	4808	5102	1			-0-
							40	4	5289	9							
04	42297	X	42297	-0-	-0-	-0-	1843	1	35396	2	Y	4568	4490	1			78
							33	4	5025	9							
05	37191	X	37191	-0-	-0-	-0-	1678	1	31757	2	Y	3406	3395	1			89
							9	4	3747	9							
06	36570	X	36251	-0-	-319	-0-	1718	1	30961	2	Y	3245	3334	1			-0-
							2	4	3570	9							
07	41503	X	41503	-0-	-0-	-0-	1915	1	35806	2	Y	3420	3345	1			75
							20	4	3762	9							
08	43710	X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					Y	NO RPT					75

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	147	1	3952	4	Y	886	895	1			31
							975	9									
04	9000	X	4330	-0-	-4670	-0-	280	1	2694	2	Y	1229	1237	1			23
							4	4	1352	9							
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	512	1	7328	2	Y	1133	1129	1			27
							4	4	1246	9							
06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	518	1	7090	2	Y	1050	1044	1			33
							1155	9									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	532	1	7619	2	Y	1073	1081	1			25
							229	4	1180	9							
08	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					25

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	308	1	9479	2	N	1331	1441	1			444
							1464	9									
04	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	300	1	7019	2	N	971	959	1			456
							1068	9									
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	310	1	7301	2	N	1306	1313	1			449
							3	4	1437	9							
06	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	298	1	9648	2	N	1360	1440	1			369
							92	4	1496	9							
07	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	303	1	7243	2	N	857	840	1			386
							1	4	943	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					386

BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 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
03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	309	1	6059	2	Y	1394	1309	1			200
							1533	9									
04	10560	X	10502	-0-	-58	-0-	299	1	9050	2	Y	1048	1057	1			191
							1153	9									
05	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	308	1	9244	2	Y	858	902	1			147
							2	4	944	9							
06	8970	X	3406	-0-	-5564	-0-	270	1	2873	2	Y	190	256	1			81
							54	4	209	9							
07	9269	X	8297	-0-	-972	-0-	306	1	7412	2	Y	525	487	1			119
							1	4	578	9							
08	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					119

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BAILEY WELL #: 4H RRCID -> 292662 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10744 - 20225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	309	1	7414	2	Y	1805	1682	1			255
							1986	9									
04	10140	X	5965	-0-	-4175	-0-	299	1	3864	2	Y	1638	1573	1			320
							1802	9									
05	10478	X	6346	-0-	-4132	-0-	310	1	4484	2	Y	1409	1497	1			232
							2	4	1550	9							
06	10140	X	5137	-0-	-5003	-0-	280	1	3079	2	Y	1576	1504	1			304
							44	4	1734	9							
07	10478	X	5159	-0-	-5319	-0-	303	1	3292	2	Y	1422	1512	1			214
							1564	9									
08	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					214

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15588	X	15588	-0-	-0-	-0-	622	1	12256	2	Y	2443	2340	1			187
							23	4	2687	9							
04	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	659	1	11364	2	Y	2186	2329	1			44
							10	4	2405	9							
05	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	709	1	11333	2	Y	2070	2067	1			47
							6	4	2277	9							
06	15090	X	13303	-0-	-1787	-0-	696	1	10525	2	Y	1892	1883	1			56
							1	4	2081	9							
07	15593	X	14498	-0-	-1095	-0-	731	1	11674	2	Y	1896	1903	1			49
							7	4	2086	9							
08	14632	X	NO RPT	-0-	-14632	-0-					Y	NO RPT					49

FAYE-FAYE WEST A WELL #: 2H RRCID -> 292667 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10579 - 20123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	310	1	10591	2	Y	1323	1306	1			126
							1455	9									
04	16650	X	9708	-0-	-6942	-0-	300	1	8020	2	Y	1262	1237	1			151
							1388	9									
05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	310	1	13159	2	Y	1107	1151	1			107
							4	4	1218	9							
06	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	300	1	11437	2	Y	1134	1086	1			155
							114	4	1247	9							
07	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	310	1	15271	2	Y	1072	1143	1			84
							2	4	1179	9							
08	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					84

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	155	1	12869	4	Y	2126	2065	1			169
							2339	9									
04	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	150	1	12234	4	Y	2024	2151	1			42
							2226	9									
05	14973	X	14666	-0-	-307	-0-	155	1	12259	4	Y	2047	2040	1			49
							2252	9									
06	14490	X	14330	-0-	-160	-0-	150	1	11834	4	Y	2133	2108	1			74
							2346	9									
07	14973	X	14675	-0-	-298	-0-	155	1	12171	4	Y	2135	2157	1			52
							2349	9									
08	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9302H RRCID -> 292732 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11863 - 18645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14300	X	14300	-0-	-0-	-0-	540	1	11534	2	Y	1331	1374	1			-0-
							762	4	1464	9							
04	11250	X	10072	-0-	-1178	-0-	224	1	4550	2	Y	918	882	1			36
							4288	4	1010	9							
05	11625	X	8069	-0-	-3556	-0-	59	1	1207	2	Y	612	648	1			-0-
							6130	4	673	9							
06	13830	X	-0-	-0-	-13830	-0-					Y	-0-					-0-
07	14291	X	11992	-0-	-2299	-0-	428	1	8866	2	Y	729	710	1			19
							1896	4	802	9							
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					19

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 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
03	44726	X	44726	-0-	-0-	-0-	1734	1	36870	2	Y	5522	5721	1			-0-
							48	4	6074	9							
04	91890	X	65472	-0-	-26418	-0-	2612	1	53391	2	Y	8564	8394	1			170
							49	4	9420	9							
05	94953	X	61495	-0-	-33458	-0-	2465	1	50688	2	Y	7572	7532	1			210
							13	4	8329	9							
06	91890	X	68356	-0-	-23534	-0-	2906	1	56071	2	Y	8524	8517	1			217
							3	4	9376	9							
07	70766	X	70766	-0-	-0-	-0-	2951	1	59665	2	Y	7379	7409	1			187
							33	4	8117	9							
08	67642	X	NO RPT	-0-	-67642	-0-					Y	NO RPT					187

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 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
03	26664	X	26664	-0-	-0-	-0-	1100	1	21675	2	Y	3508	3798	1			-0-
							30	4	3859	9							
04	34917	X	34917	-0-	-0-	-0-	1510	1	28800	2	Y	4160	4075	1			85
							31	4	4576	9							
05	37044	X	37044	-0-	-0-	-0-	1670	1	31605	2	Y	3419	3419	1			85
							8	4	3761	9							
06	36167	X	36167	-0-	-0-	-0-	1736	1	30896	2	Y	3212	3216	1			81
							2	4	3533	9							
07	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	1749	1	32489	2	Y	2986	3013	1			54
							18	4	3285	9							
08	37045	X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					Y	NO RPT					54

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	309	1	3017	2	Y	1668	1680	1			200
							1835	9									
04	5730	X	4347	-0-	-1383	-0-	299	1	2592	2	Y	1324	1312	1			212
							1456	9									
05	5921	X	4468	-0-	-1453	-0-	310	1	2429	2	Y	1571	1541	1			242
							1	4	1728	9							
06	5670	X	4354	-0-	-1316	-0-	300	1	2445	2	Y	1437	1465	1			214
							28	4	1581	9							
07	5270	X	4298	-0-	-972	-0-	310	1	2473	2	Y	1377	1414	1			177
							1515	9									
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					177

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
DONNA STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294475 COMPL. DATE 08/07/2016 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10710 - 17335

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
03	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-	310	1	1394	2	Y	1663	1568	1			221
								1829	9									
04	3345	X	3345	-0-		-0-	-0-	300	1	1297	2	Y	1589	1578	1			232
								1748	9									
05	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-	309	1	1388	2	Y	1554	1619	1			167
								1709	9									
06	3319	X	3319	-0-		-0-	-0-	300	1	1387	2	Y	1470	1494	1			143
								15	4	1617	9							
07	3322	X	3322	-0-		-0-	-0-	309	1	1290	2	Y	1566	1536	1			173
								1723	9									
08	2201	X	NO RPT	-0-		-2201	-0-					Y	NO RPT					173

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

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
03	569	N	569	-0-		-0-	-0-	392	2	177	9	N	161	178	1			157
04	1080	N	557	-0-		-523	-0-	325	2	232	9	N	211	225	1			143
05	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-	775	2	441	9	N	401	383	1			161
06	2120	N	2120	-0-		-0-	-0-	1706	2	32	4	N	347	354	1			154
								382	9									
07	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-	2054	2	275	9	N	250	103	1			301
08	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					N	NO RPT					301

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

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
03	9381	X	9381	-0-		-0-	-0-	310	1	6235	2	Y	2578	2588	1			128
								2836	9									
04	8861	X	8861	-0-		-0-	-0-	300	1	6094	2	Y	2243	2156	1			215
								2467	9									
05	9377	X	9377	-0-		-0-	-0-	309	1	6572	2	Y	2267	2312	1			170
								2	4	2494	9							
06	8562	X	8562	-0-		-0-	-0-	299	1	6129	2	Y	1880	1864	1			186
								66	4	2068	9							
07	7971	X	7971	-0-		-0-	-0-	302	1	5547	2	Y	1928	1935	1			179
								1	4	2121	9							
08	8029	X	NO RPT	-0-		-8029	-0-					Y	NO RPT					179

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

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
03	8090	X	8090	-0-		-0-	-0-	310	1	6713	2	Y	970	997	1			190
								1067	9									
04	8520	X	8495	-0-		-25	-0-	300	1	7188	2	Y	915	896	1			209
								1007	9									
05	8680	X	7697	-0-		-983	-0-	282	1	6546	2	Y	789	818	1			180
								1	4	868	9							
06	8460	X	5284	-0-		-3176	-0-	289	1	4307	2	Y	582	593	1			169
								48	4	640	9							
07	8742	X	-0-	-0-		-8742	-0-					Y	-0-	6	1			163
08	8773	X	NO RPT	-0-		-8773	-0-					Y	NO RPT					163

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TELLURIDE WELL #: 6201H RRCID -> 294490 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10290 PERF.11150 - 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
03	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	675	1	13811	2	Y	2122	2009	1			184
							28	4	2334	9							
04	15867	X	15867	-0-	-0-	-0-	729	1	12814	2	Y	2102	2243	1			43
							12	4	2312	9							
05	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	789	1	13036	2	Y	2276	2267	1			52
							7	4	2504	9							
06	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	831	1	13137	2	Y	2183	2175	1			60
							1	4	2401	9							
07	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	851	1	14081	2	Y	2066	2073	1			53
							8	4	2273	9							
08	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					53

BALBO SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294502 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10738 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	307	1	9832	2	Y	1041	1094	1			117
							1145	9									
04	10980	X	10639	-0-	-341	-0-	288	1	9207	2	Y	1040	1045	1			112
							1144	9									
05	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	299	1	10983	2	Y	1035	1048	1			99
							1139	9									
06	11220	X	9518	-0-	-1702	-0-	288	1	8203	2	Y	879	831	1			147
							60	4	967	9							
07	11594	X	1001	-0-	-10593	-0-	35	1	856	2	Y	100	244	1			3
							110	9									
08	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					3

GENEVA WEST-JOANNE WELL #: 1H RRCID -> 294503 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10730 - 20749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	19	-0-	-2988	-0-	15	1	4	9	N	4					79
04	3120	X	179	-0-	-2941	-0-	93	1	86	9	N	78					157
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					157
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					157
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					157
08	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					157

BALBO EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294507 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10785 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 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
03	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	912	1	17055	2	Y	2513	2616	1			-0-
							33	4	2764	9							
04	24210	X	21700	-0-	-2510	-0-	1002	1	17558	2	Y	2840	2785	1			55
							16	4	3124	9							
05	24180	X	22714	-0-	-1466	-0-	1062	1	18565	2	Y	2797	2787	1			65
							10	4	3077	9							
06	22920	X	18717	-0-	-4203	-0-	928	1	14982	2	Y	2551	2531	1			85
							1	4	2806	9							
07	23684	X	22641	-0-	-1043	-0-	1066	1	18422	2	Y	2857	2872	1			70
							10	4	3143	9							
08	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					70

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7704H RRCID -> 297434 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11227 - 20914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	155	1	12240	4	Y	2542	2418	1			202
							2796	9									
04	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	150	1	12149	4	Y	2480	2632	1			50
							2728	9									
05	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	155	1	12604	4	Y	2478	2471	1			57
							2726	9									
06	14040	X	12807	-0-	-1233	-0-	150	1	10341	4	Y	2105	2090	1			72
							2316	9									
07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	155	1	12273	4	Y	2496	2503	1			65
							2746	9									
08	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					65

SEALY RANCH WELL #: 7706H RRCID -> 297436 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11274 - 21093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	699	1	12034	2	Y	1978	2047	1			-0-
							21	4	2176	9							
04	18120	X	14369	-0-	-3751	-0-	699	1	11320	2	Y	2127	2082	1			45
							10	4	2340	9							
05	18011	X	15194	-0-	-2817	-0-	742	1	12008	2	Y	2216	2209	1			52
							6	4	2438	9							
06	16380	X	12700	-0-	-3680	-0-	663	1	9888	2	Y	1953	1938	1			67
							1	4	2148	9							
07	16926	X	15104	-0-	-1822	-0-	741	1	11838	2	Y	2289	2297	1			59
							7	4	2518	9							
08	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					59

SEALY RANCH WELL #: 6602H RRCID -> 297438 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11428 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38484	X	38484	-0-	-0-	-0-	1536	1	32589	2	Y	3920	4106	1			-0-
							47	4	4312	9							
04	59340	X	50164	-0-	-9176	-0-	2028	1	41812	2	Y	5716	5609	1			107
							36	4	6288	9							
05	61318	X	52228	-0-	-9090	-0-	2184	1	44710	2	Y	4826	4822	1			111
							25	4	5309	9							
06	61290	X	45679	-0-	-15611	-0-	2016	1	38974	2	Y	4261	4301	1			71
							2	4	4687	9							
07	63333	X	49224	-0-	-14109	-0-	2095	1	42356	2	Y	4318	4283	1			106
							23	4	4750	9							
08	52235	X	NO RPT	-0-	-52235	-0-					Y	NO RPT					106

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2026

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2026

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
03	DLQ G-10		13146	-0-	13146	25350	11164	3	84	4	Y	1725	1679	0			102
							1898	9									
04	DLQ G-10		14874	-0-	14874	40224	1023	1	11897	3	Y	1776	1817	0			61
							1954	9									
05	53862	X	13638	-0-	-40224	-0-	1116	1	10805	3	Y	1561	1530	0			92
							1717	9									
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	1225	1	1118	9	Y	1016	1062	0			46
07	13547	X	12545	-0-	-1002	-0-	1054	1	9964	3	Y	1388	1353	0			81
							1527	9									
08	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					81

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
03	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	615	1	17420	3	N	3587	3568	0			220
							51	4	3946	9							
04	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	586	1	16858	3	N	3230	3132	0			318
							1	4	3553	9							
05	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	608	1	17639	3	N	3417	3420	0			315
							301	4	3759	9							
06	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	585	1	15612	3	N	3094	3091	0			318
							1119	4	3403	9							
07	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	583	1	16675	3	N	3059	3068	0			309
							684	4	3365	9							
08	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					309

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		17637	-0-	17637	32199	14155	3	107	4	Y	3068	2981	0			182
							3375	9									
04	DLQ G-10		17631	-0-	17631	49830	1018	1	13832	3	Y	2528	2623	0			87
							2781	9									
05	66745	X	16915	-0-	-49830	-0-	1116	1	12540	3	Y	2963	2876	0			174
							3259	9									
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1181	1	3231	9	Y	2937	2978	0			133
07	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	1054	1	14245	3	Y	3091	3044	0			180
							3400	9									
08	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					180

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
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	618	1	6946	3	N	2459	2481	0			227
							1	4	2705	9							
04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	598	1	6417	3	N	2265	2215	0			277
							5	4	2492	9							
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	619	1	6297	3	N	2263	2260	0			280
							2489	9									
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	598	1	6240	3	N	2110	2130	0			260
							18	4	2321	9							
07	9207	X	9121	-0-	-86	-0-	609	1	5979	3	N	2104	2112	0			252
							219	4	2314	9							
08	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8707	550	1	1812	3	Y	2088	2228	0			121
							2297	9									
04	13765	X	5058	-0-	-8707	-0-	577	1	2717	3	Y	1588	1620	0			89
							17	4	1747	9							
05	5146	X	3209	-0-	-1937	-0-	612	1	1027	3	Y	1427	1405	0			111
							1570	9									
06	4860	X	4191	-0-	-669	-0-	537	1	1539	3	Y	1333	1327	0			117
							649	4	1466	9							
07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	613	1	3797	3	Y	1400	1432	0			85
							47	4	1540	9							
08	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					85

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

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

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294764 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11044 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16771	-0-	16771	32933	13629	3	103	4	Y	2763	2689	0			164
							3039	9									
04	DLQ G-10		16938	-0-	16938	49871	1020	1	13230	3	Y	2444	2524	0			84
							2688	9									
05	65744	X	15873	-0-	-49871	-0-	973	1	12762	3	Y	1944	1914	0			114
							2138	9									
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	857	1	1008	9	Y	916	988	0			42
07	17887	X	15096	-0-	-2791	-0-	1054	1	11762	3	Y	2073	1994	0			121
							2280	9									
08	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					121

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		22728	-0-	22728	44093	18701	3	141	4	Y	3533	3445	0			210
							3886	9									
04	DLQ G-10		24028	-0-	24028	68121	1020	1	19172	3	Y	3487	3578	0			119
							3836	9									
05	85771	X	17650	-0-	-68121	-0-	1119	1	13521	3	Y	2736	2695	0			160
							3010	9									
06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	1225	1	2780	9	Y	2527	2572	0			115
07	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	1054	1	16562	3	Y	3577	3484	0			208
							3935	9									
08	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					208

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294848 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10899 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		16987	-0-	16987	32627	13436	3	102	4	Y	3135	3051	0			186
							3449	9									
04	DLQ G-10		17846	-0-	17846	50473	1020	1	13654	3	Y	2884	2971	0			99
							3172	9									
05	57278	X	6805	-0-	-50473	-0-	938	1	4438	3	Y	1299	1322	0			76
							1429	9									
06	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	612	1	508	9	Y	462	517	0			21
07	10199	X	5770	-0-	-4429	-0-	1054	1	3274	3	Y	1311	1256	0			76
							1442	9									
08	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
STOCKYARDS STATE B WELL #: 3471H RRCID -> 299688 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11203 - 24959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		62657	-0-	62657	122432	50424 12030	3 9	203	4	Y	10936	10883	0	44	8	122
04	176753	X	54321	-0-	-122432	-0-	44020 9879	3 9	422	4	Y	8981	9005	0	20	8	78
05	68045	X	52684	-0-	-15361	-0-	42197 10012	3 9	475	4	Y	9102	9052	0	13	8	115
06	64050	X	48648	-0-	-15402	-0-	35007 9140	3 9	4501	4	Y	8309	8331	0	9	8	84
07	66185	X	49576	-0-	-16609	-0-	39793 9224	3 9	559	4	Y	8385	8366	0			103
08	62651	X	NO RPT	-0-	-62651	-0-					Y	NO RPT					103

BILLY BOBS STATE A WELL #: 3472H RRCID -> 299873 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10940 - 23178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		60666	-0-	60666	115233	48506 11964	3 9	196	4	Y	10876	10820	0	43	8	121
04	157741	X	42508	-0-	-115233	-0-	33527 8660	3 9	321	4	Y	7873	7906	0	19	8	69
05	62620	X	51877	-0-	-10743	-0-	41208 10205	3 9	464	4	Y	9277	9214	0	15	8	117
06	58710	X	47823	-0-	-10887	-0-	34044 9402	3 9	4377	4	Y	8547	8567	0	10	8	87
07	60667	X	48306	-0-	-12361	-0-	38335 9433	3 9	538	4	Y	8575	8556	0			106
08	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT					106

SUNDANCE B WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79577	X	59298	-0-	-20279	-0-	46707 12403	3 9	188	4	Y	11275	11223	0	42	8	125
04	71340	X	54309	-0-	-17031	-0-	42485 11417	3 9	407	4	Y	10379	10388	0	25	8	91
05	69688	X	54826	-0-	-14862	-0-	43074 11267	3 9	485	4	Y	10243	10189	0	16	8	129
06	61380	X	51367	-0-	-10013	-0-	36409 10277	3 9	4681	4	Y	9343	9366	0	11	8	95
07	62062	X	51358	-0-	-10704	-0-	40551 10237	3 9	570	4	Y	9306	9286	0			115
08	59303	X	NO RPT	-0-	-59303	-0-					Y	NO RPT					115

SUNDANCE A WELL #: 3501H RRCID -> 300049 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10622 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46624	X	40508	-0-	-6116	-0-	918 122	1 4	30272 9196	3 9	Y	8360	8344	0	8	8	93
04	42330	X	36220	-0-	-6110	-0-	894 256	1 4	26671 8399	3 9	Y	7635	7656	0	5	8	67
05	42439	X	37868	-0-	-4571	-0-	930 316	1 4	28060 8562	3 9	Y	7784	7750	0	3	8	98
06	41070	X	34969	-0-	-6101	-0-	895 2981	1 4	23186 7907	3 9	Y	7188	7211	0	2	8	73
07	42439	X	34586	-0-	-7853	-0-	930 356	1 4	25351 7949	3 9	Y	7226	7210	0			89
08	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					89

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
STOCKYARDS STATE A WELL #: 3401H RRCID -> 300094 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10585 - 22181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37975	X	29660	-0-	-8315	-0-	930	1	21238	3	Y	6733	6724	0	6	8	75
							86	4	7406	9							
04	34380	X	25839	-0-	-8541	-0-	894	1	18033	3	Y	6126	6143	0	4	8	54
							173	4	6739	9							
05	33821	X	27546	-0-	-6275	-0-	930	1	19539	3	Y	6234	6206	0	3	8	79
							220	4	6857	9							
06	31950	X	25889	-0-	-6061	-0-	900	1	16480	3	Y	5809	5827	0	2	8	59
							2119	4	6390	9							
07	33015	X	26135	-0-	-6880	-0-	930	1	18513	3	Y	5847	5834	0			72
							260	4	6432	9							
08	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					72

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
*10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	1500	1	7648	2	Y	1627	1679	1			86
							906	4	1790	9							
*11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1234	1	884	2	Y	1107	1124	1			69
							554	4	1218	9							
*12	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1477	1	9427	2	Y	1284	1270	1			83
							237	4	1412	9							
*01	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	1179	1	7277	2	Y	1196	1148	1			131
							777	4	1316	9							
*02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	1115	1	8004	2	Y	1265	1331	1			65
							504	4	1392	9							
*03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	1259	1	5349	2	Y	1272	1208	1			129
							1035	4	1399	9							
04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	1207	1	9557	2	Y	1158	1186	1			101
							873	4	1274	9							
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	1223	1	9048	2	Y	1257	1241	1			117
							355	4	1383	9							
06	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	1042	1	7700	2	Y	1237	1221	1			133
							286	4	1361	9							
07	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	1248	1	9466	2	Y	1496	1557	1			72
							40	4	1646	9							
08	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	1267	1	10092	2	Y	1570	1527	1			115
							80	4	1727	9							

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. (I) GAS 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	14663	X	14428	-0-	-235	-0-	1489	1	8641	2	Y	1784	1785	1			78
							2336	4	1962	9							
*11	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	1408	1	11187	2	Y	1716	1679	1			115
							966	4	1888	9							
*12	14477	X	14440	-0-	-37	-0-	1459	1	10375	2	Y	1611	1637	1			89
							834	4	1772	9							
*01	15345	X	13007	-0-	-2338	-0-	1162	1	8389	2	Y	1579	1579	1			89
							1719	4	1737	9							
*02	14644	X	12971	-0-	-1673	-0-	1118	1	8769	2	Y	1228	1218	1			99
							1733	4	1351	9							
*03	16213	X	12312	-0-	-3901	-0-	1157	1	6621	2	Y	1208	1207	1			100
							3205	4	1329	9							
04	15570	X	14879	-0-	-691	-0-	1179	1	10189	2	Y	1458	1495	1			63
							1907	4	1604	9							
05	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	1273	1	12500	2	Y	1234	1207	1			90
							2378	4	1357	9							
06	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	1265	1	12597	2	Y	1099	1105	1			84
							3768	4	1209	9							
07	20741	X	20741	-0-	-0-	-0-	1455	1	16245	2	Y	1203	1169	1			118
							1718	4	1323	9							
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	1505	1	18712	2	Y	1114	1167	1			65
							2046	4	1225	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. (I) GAS 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	25017	X	23235	-0-	-1782	-0-	2505	1	14835	2	Y	1800	1822	1			63
							3915	4	1980	9							
*11	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	2411	1	19898	2	Y	1185	1197	1			51
							1645	4	1304	9							
*12	22909	X	21772	-0-	-1137	-0-	2382	1	16679	2	Y	1239	1208	1			82
							1348	4	1363	9							
*01	24800	X	20017	-0-	-4783	-0-	1902	1	13689	2	Y	1570	1563	1			89
							2699	4	1727	9							
*02	23968	X	20219	-0-	-3749	-0-	1805	1	14008	2	Y	1605	1566	1			128
							2640	4	1766	9							
*03	26536	X	17876	-0-	-8660	-0-	1742	1	8748	2	Y	1773	1790	1			111
							5436	4	1950	9							
04	25470	X	24595	-0-	-875	-0-	1977	1	17677	2	Y	1921	1930	1			102
							2828	4	2113	9							
05	27330	X	27330	-0-	-0-	-0-	2011	1	19659	2	Y	2001	1953	1			150
							3459	4	2201	9							
06	29419	X	29419	-0-	-0-	-0-	1975	1	19476	2	Y	2012	2000	1			162
							5755	4	2213	9							
07	25420	X	12857	-0-	-12563	-0-	1475	1	8072	2	Y	1463	1532	1			93
							1701	4	1609	9							
08	27342	X	7494	-0-	-19848	-0-	1542	1	3119	2	Y	1143	1169	1			67
							1576	4	1257	9							

Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

*10	62	X	-0-	-0-	-62	-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	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

*10	1829	X	128	-0-	-1701	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
*11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
*12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
*01	188	X	188	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
*02	224	N	198	-0-	-26	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	650	1	9214	2	Y	1149	1208	1		167
							602	4	1264	9						
*11	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	542	1	11565	2	Y	1350	1386	1		131
							37	4	1485	9						
*12	13454	X	12684	-0-	-770	-0-	527	1	10404	2	Y	1388	1335	1		184
							226	4	1527	9						
*01	13671	X	10114	-0-	-3557	-0-	410	1	7726	2	Y	1473	1459	1		198
							358	4	1620	9						
*02	12740	X	1920	-0-	-10820	-0-	115	1	1004	2	Y	615	587	1		226
							124	4	677	9						
*03	14105	X	6027	-0-	-8078	-0-	469	1	2941	2	Y	1664	1743	1		147
							787	4	1830	9						
04	13620	X	8736	-0-	-4884	-0-	105	1	6322	2	Y	1525	1513	1		159
							631	4	1678	9						
05	12648	X	7702	-0-	-4946	-0-	404	1	5280	2	Y	1452	1499	1		112
							421	4	1597	9						
06	9750	X	9127	-0-	-623	-0-	437	1	6750	2	Y	1478	1371	1		219
							314	4	1626	9						
07	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	348	1	4610	2	Y	1395	1423	1		191
							1803	4	1535	9						
08	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	402	1	5535	2	Y	1503	1563	1		131
							491	4	1653	9						

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 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
*10	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	1395	1	6525	2	Y	1302	1173	1		205
							1519	4	1432	9						
*11	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	1607	1	9349	2	Y	1646	1682	1		169
							111	4	1811	9						
*12	12565	X	12565	-0-	-0-	-0-	1635	1	8956	2	Y	1296	1319	1		146
							548	4	1426	9						
*01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	1439	1	8319	2	Y	1251	1143	1		254
							928	4	1376	9						
*02	12012	X	8213	-0-	-3799	-0-	943	1	4862	2	Y	1284	1437	1		101
							996	4	1412	9						
*03	13299	X	9985	-0-	-3314	-0-	1965	1	3835	2	Y	1019	1021	1		99
							3064	4	1121	9						
04	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	265	1	8810	2	Y	1202	1190	1		111
							2802	4	1322	9						
05	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	2537	1	11032	2	Y	1331	1278	1		164
							1711	4	1464	9						
06	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	2533	1	11998	2	Y	1289	1282	1		171
							1669	4	1418	9						
07	15597	X	15597	-0-	-0-	-0-	1975	1	7823	2	Y	1364	1311	1		224
							4299	4	1500	9						
08	18020	X	18020	-0-	-0-	-0-	2402	1	10894	2	Y	1474	1569	1		129
							3103	4	1621	9						

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15903	X	10975	-0-	-4928	-0-	985	1	5478	2	Y	2299	2331	1		162
							1983	4	2529	9						
*11	13680	X	9584	-0-	-4096	-0-	1169	1	5421	2	Y	2240	2215	1		187
							530	4	2464	9						
*12	16182	X	7748	-0-	-8434	-0-	1156	1	3713	2	Y	2106	2120	1		173
							562	4	2317	9						
*01	14415	X	6675	-0-	-7740	-0-	572	1	3351	2	Y	1896	1822	1		247
							666	4	2086	9						
*02	13020	X	7234	-0-	-5786	-0-	921	1	3553	2	Y	2349	2380	1		216
							176	4	2584	9						
*03	11346	X	9791	-0-	-1555	-0-	946	1	4946	2	Y	2619	2619	1		216
							1018	4	2881	9						
04	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	805	1	7343	2	Y	2158	2205	1		169
							3142	4	2374	9						
05	8401	X	7998	-0-	-403	-0-	861	1	1732	2	Y	1973	1947	1		195
							3235	4	2170	9						
06	11100	X	6261	-0-	-4839	-0-	683	1	1159	2	Y	1389	1464	1		120
							2891	4	1528	9						
07	14105	X	7178	-0-	-6927	-0-	749	1	3830	2	Y	1320	1332	1		108
							1147	4	1452	9						
08	14105	X	7491	-0-	-6614	-0-	958	1	4565	2	Y	1181	1192	1		97
							669	4	1299	9						

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 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
*10	17887	X	11799	-0-	-6088	-0-	1172	1	7176	2	Y	1110	1094	1		92
							2230	4	1221	9						
*11	15270	X	10919	-0-	-4351	-0-	1425	1	7194	2	Y	1511	1492	1		111
							638	4	1662	9						
*12	19189	X	9718	-0-	-9471	-0-	1534	1	6026	2	Y	1249	1267	1		93
							784	4	1374	9						
*01	16492	X	7427	-0-	-9065	-0-	714	1	4479	2	Y	1252	1155	1		190
							857	4	1377	9						
*02	14896	X	8101	-0-	-6795	-0-	1218	1	4978	2	Y	1521	1585	1		126
							232	4	1673	9						
*03	12245	X	11391	-0-	-854	-0-	1271	1	7093	2	Y	1469	1464	1		131
							1411	4	1616	9						
04	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	1053	1	10990	2	Y	1240	1267	1		104
							4050	4	1364	9						
05	10137	X	8993	-0-	-1144	-0-	1119	1	2291	2	Y	1205	1175	1		134
							4257	4	1326	9						
06	13320	X	7794	-0-	-5526	-0-	907	1	1464	2	Y	1077	1072	1		139
							4238	4	1185	9						
07	18042	X	10835	-0-	-7207	-0-	1110	1	6550	2	Y	1249	1304	1		84
							1801	4	1374	9						
08	18042	X	9617	-0-	-8425	-0-	1292	1	6304	2	Y	1043	1049	1		78
							874	4	1147	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: C001 RRCID -> 292980 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11892 - 16755

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
*10	17236	X	9215	-0-	-8021	-0-	1207	1	4680	2	Y	1119	1093	1			91
							2097	4	1231	9							
*11	13530	X	8891	-0-	-4639	-0-	1616	1	4915	2	Y	1479	1449	1			121
							733	4	1627	9							
*12	13950	X	7952	-0-	-5998	-0-	1499	1	4157	2	Y	1437	1450	1			108
							715	4	1581	9							
*01	11904	X	6750	-0-	-5154	-0-	747	1	3897	2	Y	1164	1143	1			129
							826	4	1280	9							
*02	10752	X	6696	-0-	-4056	-0-	1198	1	3640	2	Y	1480	1492	1			117
							230	4	1628	9							
*03	9796	X	9687	-0-	-109	-0-	1261	1	5469	2	Y	1414	1403	1			128
							1402	4	1555	9							
04	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	1088	1	9488	2	Y	1231	1240	1			119
							4216	4	1354	9							
05	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	1165	1	2032	2	Y	1253	1239	1			133
							4392	4	1378	9							
06	11280	X	7543	-0-	-3737	-0-	910	1	1157	2	Y	1134	1134	1			133
							4229	4	1247	9							
07	16678	X	9527	-0-	-7151	-0-	1126	1	5234	2	Y	1236	1294	1			75
							1807	4	1360	9							
08	16678	X	8605	-0-	-8073	-0-	1302	1	5341	2	Y	949	936	1			88
							918	4	1044	9							

Z&T 20 WELL #: G003R RRCID -> 292985 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11932 - 16205

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
*10	9951	X	5661	-0-	-4290	-0-	1571	1	2547	2	Y	534	553	1			29
							956	4	587	9							
*11	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1427	1	2455	2	Y	911	879	1			61
							647	4	1002	9							
*12	4650	X	2860	-0-	-1790	-0-	1387	1	8	2	Y	1127	1107	1			81
							225	4	1240	9							
*01	6324	X	3543	-0-	-2781	-0-	1045	1	725	2	Y	930	933	1			78
							750	4	1023	9							
*02	5712	X	4790	-0-	-922	-0-	844	1	2451	2	Y	1009	1023	1			64
							385	4	1110	9							
*03	6324	X	4943	-0-	-1381	-0-	934	1	2323	2	Y	914	899	1			79
							681	4	1005	9							
04	5640	X	5349	-0-	-291	-0-	885	1	3103	2	Y	700	722	1			57
							591	4	770	9							
05	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	917	1	2721	2	Y	866	841	1			82
							267	4	953	9							
06	5160	X	4535	-0-	-625	-0-	787	1	2699	2	Y	776	785	1			73
							195	4	854	9							
07	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	988	1	3414	2	Y	1080	1106	1			47
							31	4	1188	9							
08	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	958	1	3485	2	Y	1183	1136	1			94
							58	4	1301	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

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
*10	10416	X	8286	-0-	-2130	-0-	1498	1	4897	2	Y	918	921	1		63
							881	4	1010	9						
*11	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1366	1	6291	2	Y	1007	1007	1		63
							626	4	1108	9						
*12	8246	X	7901	-0-	-345	-0-	1420	1	4979	2	Y	1151	1139	1		75
							236	4	1266	9						
*01	8835	X	6976	-0-	-1859	-0-	1125	1	3984	2	Y	1024	1011	1		88
							741	4	1126	9						
*02	8932	X	7796	-0-	-1136	-0-	1108	1	4763	2	Y	1298	1303	1		83
							497	4	1428	9						
*03	9889	X	7177	-0-	-2712	-0-	1299	1	3520	2	Y	1190	1156	1		117
							1049	4	1309	9						
04	9480	X	9085	-0-	-395	-0-	1169	1	5878	2	Y	1119	1149	1		87
							807	4	1231	9						
05	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1215	1	5785	2	Y	1227	1191	1		123
							354	4	1350	9						
06	8400	X	7440	-0-	-960	-0-	1039	1	5012	2	Y	1035	1060	1		98
							250	4	1139	9						
07	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	1310	1	7123	2	Y	1274	1317	1		55
							41	4	1401	9						
08	9393	X	8413	-0-	-980	-0-	1048	1	6200	2	Y	986	991	1		50
							80	4	1085	9						

Z&T 20 WELL #: B002 RRCID -> 292987 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11603 - 16459

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
*10	T. A.		5799	-0-	5799	17842	1388	1	1427	2	Y	739	719	1		48
							2171	4	813	9						
*11	24313	X	6471	-0-	-17842	-0-	1350	1	2727	2	Y	1349	1299	1		98
							910	4	1484	9						
*12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1339	1	25	2	Y	1447	1469	1		76
							752	4	1592	9						
*01	6851	X	5306	-0-	-1545	-0-	1025	1	1467	2	Y	1264	1283	1		57
							1424	4	1390	9						
*02	6188	X	5677	-0-	-511	-0-	1069	1	1824	2	Y	1099	1046	1		110
							1575	4	1209	9						
*03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	1053	1	1230	2	Y	1212	1247	1		75
							3646	4	1333	9						
04	6570	X	5681	-0-	-889	-0-	1110	1	2177	2	Y	1175	1193	1		57
							1101	4	1293	9						
05	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	1104	1	3575	2	Y	1014	1009	1		62
							1840	4	1115	9						
06	7080	X	6675	-0-	-405	-0-	947	1	1867	2	Y	888	874	1		76
							2884	4	977	9						
07	7316	X	5957	-0-	-1359	-0-	1134	1	2512	2	Y	925	912	1		89
							1293	4	1018	9						
08	7626	X	5909	-0-	-1717	-0-	1105	1	2424	2	Y	1134	1164	1		59
							1133	4	1247	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: E001 RRCID -> 292992 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 11831 PERF.12241 - 16745

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
*10	11408	X	8867	-0-	-2541	-0-	781	1	3869	2	Y	828	831	1		65
							3306	4	911	9						
*11	9870	X	6282	-0-	-3588	-0-	918	1	3896	2	Y	893	885	1		73
							486	4	982	9						
*12	11811	X	5373	-0-	-6438	-0-	872	1	2686	2	Y	990	987	1		76
							726	4	1089	9						
*01	10199	X	5911	-0-	-4288	-0-	430	1	2262	2	Y	878	876	1		78
							2253	4	966	9						
*02	9016	X	5251	-0-	-3765	-0-	525	1	3088	2	Y	771	783	1		66
							790	4	848	9						
*03	9455	X	7145	-0-	-2310	-0-	770	1	3779	2	Y	940	930	1		76
							1562	4	1034	9						
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	662	1	6702	2	Y	924	943	1		57
							2662	4	1016	9						
05	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	701	1	1400	2	Y	927	886	1		98
							6632	4	1020	9						
06	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	409	1	933	2	Y	954	904	1		148
							14435	4	1049	9						
07	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	574	1	3851	2	Y	1109	1123	1		134
							7566	4	1220	9						
08	11408	X	8640	-0-	-2768	-0-	745	1	3414	2	Y	1116	1163	1		87
							3253	4	1228	9						

Z&T 32 WELL #: G003 RRCID -> 292993 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12253 - 16799

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
*10	15965	X	14636	-0-	-1329	-0-	1007	1	8027	2	Y	3520	3563	1		262
							1730	4	3872	9						
*11	15450	X	13276	-0-	-2174	-0-	1202	1	7772	2	Y	3347	3356	1		253
							620	4	3682	9						
*12	19499	X	9420	-0-	-10079	-0-	992	1	3917	2	Y	3363	3353	1		263
							812	4	3699	9						
*01	16027	X	9694	-0-	-6333	-0-	471	1	3709	2	Y	2889	2936	1		216
							2336	4	3178	9						
*02	14476	X	12456	-0-	-2020	-0-	642	1	3946	2	Y	2590	2573	1		233
							5019	4	2849	9						
*03	15779	X	11115	-0-	-4664	-0-	873	1	5490	2	Y	2701	2727	1		207
							1781	4	2971	9						
04	15270	X	15041	-0-	-229	-0-	725	1	8830	2	Y	2278	2347	1		138
							2980	4	2506	9						
05	14384	X	11441	-0-	-2943	-0-	730	1	1784	2	Y	1822	1792	1		168
							6923	4	2004	9						
06	13920	X	12708	-0-	-1212	-0-	408	1	883	2	Y	1509	1540	1		137
							9757	4	1660	9						
07	15531	X	12514	-0-	-3017	-0-	614	1	5191	2	Y	1179	1170	1		146
							5412	4	1297	9						
08	15531	X	10829	-0-	-4702	-0-	794	1	4849	2	Y	1562	1582	1		126
							3468	4	1718	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19747	X	7563	-0-	-12184	-0-	1496	1	2886	2	Y	764	743	1			47
							2341	4	840	9							
*11	19110	X	7384	-0-	-11726	-0-	1388	1	4045	2	Y	919	910	1			56
							940	4	1011	9							
*12	19747	X	7709	-0-	-12038	-0-	1441	1	4288	2	Y	1127	1126	1			57
							740	4	1240	9							
*01	8680	X	6500	-0-	-2180	-0-	1094	1	2687	2	Y	1053	1062	1			48
							1561	4	1158	9							
*02	7840	X	7700	-0-	-140	-0-	1167	1	3567	2	Y	1130	1082	1			96
							1723	4	1243	9							
*03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1235	1	2540	2	Y	1247	1271	1			72
							4671	4	1372	9							
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	1229	1	4107	2	Y	1042	1066	1			48
							2182	4	1146	9							
05	8401	X	7559	-0-	-842	-0-	1062	1	3563	2	Y	972	958	1			62
							1865	4	1069	9							
06	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	1140	1	4120	2	Y	960	942	1			80
							3290	4	1056	9							
07	9331	X	8628	-0-	-703	-0-	1243	1	4646	2	Y	1182	1189	1			73
							1439	4	1300	9							
08	9331	X	8493	-0-	-838	-0-	1228	1	4534	2	Y	1166	1175	1			64
							1448	4	1283	9							

Z&T 20 WELL #: E002 RRCID -> 292996 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11842 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9982	X	4635	-0-	-5347	-0-	1435	1	199	2	Y	685	678	1			35
							2247	4	754	9							
*11	4950	X	3612	-0-	-1338	-0-	1368	1	244	2	Y	970	928	1			77
							933	4	1067	9							
*12	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	1704	1	4401	2	Y	1207	1215	1			69
							1109	4	1328	9							
*01	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1267	1	3614	2	Y	856	867	1			58
							1749	4	942	9							
*02	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1212	1	2430	2	Y	1172	1128	1			102
							1778	4	1289	9							
*03	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1298	1	2860	2	Y	984	1023	1			63
							5141	4	1082	9							
04	8640	X	6027	-0-	-2613	-0-	1216	1	1471	2	Y	1054	1063	1			54
							2181	4	1159	9							
05	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	1209	1	5202	2	Y	943	938	1			59
							2072	4	1037	9							
06	9570	X	8577	-0-	-993	-0-	1145	1	3049	2	Y	858	844	1			73
							3439	4	944	9							
07	9889	X	4028	-0-	-5861	-0-	1155	1	367	2	Y	1058	1054	1			77
							1342	4	1164	9							
08	9889	X	3525	-0-	-6364	-0-	952	1	365	2	Y	926	943	1			60
							1189	4	1019	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	290
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	290

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	83	1	5164	2	Y	2451	2463	1		110
							1150	4	2696	9						
*11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	96	1	6363	2	Y	2379	2364	1		125
							1452	4	2617	9						
*12	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	103	1	5050	2	Y	2373	2377	1		121
							2071	4	2610	9						
*01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	63	1	5607	2	Y	2126	2113	1		134
							1993	4	2339	9						
*02	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	44	1	7433	2	Y	1962	1936	1		160
							930	4	2158	9						
*03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	73	1	5012	2	Y	2288	2320	1		128
							1579	4	2517	9						
04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	49	1	1975	2	Y	1923	1943	1		108
							3064	4	2115	9						
05	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	86	1	5853	2	Y	1930	1931	1		107
							1818	4	2123	9						
06	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	90	1	7105	2	Y	2001	1972	1		136
							1125	4	2201	9						
07	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	59	1	9241	2	Y	2360	2359	1		137
							915	4	2596	9						
08	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	56	1	9100	2	Y	2155	2162	1		130
							615	4	2371	9						

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18972	X	11473	-0-	-7499	-0-	368	1	2912	2	Y	3073	3109	1		123
							4813	4	3380	9						
*11	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	438	1	4203	2	Y	2765	2856	1		32
							5941	4	3042	9						
*12	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	433	1	2070	2	Y	2167	2159	1		40
							8432	4	2384	9						
*01	12617	X	10977	-0-	-1640	-0-	273	1	2291	2	Y	2134	2020	1		154
							6066	4	2347	9						
*02	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	215	1	3639	2	Y	1993	1950	1		197
							4487	4	2192	9						
*03	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	357	1	2686	2	Y	2640	2698	1		139
							7416	4	2904	9						
04	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	201	1	1015	2	Y	1858	1852	1		145
							11316	4	2044	9						
05	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	264	1	2706	2	Y	2445	2458	1		132
							5705	4	2690	9						
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	Y	2378	2354	1		156
							3420	4	2616	9						
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	187	1	5297	2	Y	2461	2478	1		139
							2914	4	2707	9						
08	15066	X	11813	-0-	-3253	-0-	180	1	6997	2	Y	2318	2319	1		138
							2086	4	2550	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	5779	-0-	-1072	-0-	157	1	953	2	Y	385	411	1		7
							4245	4	424	9						
*11	6540	X	2207	-0-	-4333	-0-	206	1	1321	2	Y	158	141	1		24
							506	4	174	9						
*12	6758	X	2047	-0-	-4711	-0-	238	1	892	2	Y	241	231	1		34
							652	4	265	9						
*01	6758	X	2398	-0-	-4360	-0-	126	1	835	2	Y	303	297	1		40
							1104	4	333	9						
*02	5208	X	2983	-0-	-2225	-0-	94	1	1506	2	Y	339	348	1		31
							1010	4	373	9						
*03	5735	X	4013	-0-	-1722	-0-	159	1	1092	2	Y	305	305	1		31
							2426	4	336	9						
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	114	1	469	2	Y	267	269	1		29
							3247	4	294	9						
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	190	1	1503	2	Y	352	344	1		37
							1882	4	387	9						
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	154	1	2195	2	Y	296	289	1		44
							2504	4	326	9						
07	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	132	1	2494	2	Y	315	320	1		39
							657	4	347	9						
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	121	1	2587	2	Y	318	315	1		42
							1639	4	350	9						

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	115	1	7260	2	Y	3129	3086	1		280
							3050	4	3442	9						
*11	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	149	1	8988	2	Y	2608	2579	1		309
							354	4	2869	9						
*12	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	146	1	5901	2	Y	2687	2729	1		267
							402	4	2956	9						
*01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	89	1	7735	2	Y	2700	2587	1		380
							1929	4	2970	9						
*02	12796	X	12796	-0-	-0-	-0-	55	1	9069	2	Y	2801	2867	1		314
							591	4	3081	9						
*03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	90	1	5903	2	Y	2703	2745	1		272
							1383	4	2973	9						
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	54	1	2150	2	Y	2177	2192	1		257
							1457	4	2395	9						
05	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	98	1	6189	2	Y	2365	2372	1		250
							978	4	2602	9						
06	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	92	1	7850	2	Y	2358	2257	1		351
							1797	4	2594	9						
07	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	68	1	10044	2	Y	2606	2623	1		334
							342	4	2867	9						
08	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	62	1	10187	2	Y	2470	2494	1		310
							852	4	2717	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

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
*10	5705	X	5705	-0-		-0-		-0-		1034	1	2549	2	Y	1206	1198	1			93
										795	4	1327	9							
*11	4584	X	4584	-0-		-0-		-0-		1011	1	1761	2	Y	936	971	1			58
										782	4	1030	9							
*12	3789	X	3789	-0-		-0-		-0-		822	1	1664	2	Y	811	793	1			76
										411	4	892	9							
*01	5983	X	4294	-0-		-1689		-0-		307	1	1190	2	Y	879	866	1			89
										1830	4	967	9							
*02	5404	X	4011	-0-		-1393		-0-		292	1	1830	2	Y	1137	1113	1			113
										638	4	1251	9							
*03	5984	X	5984	-0-		-0-		-0-		663	1	1837	2	Y	1274	1289	1			98
										2083	4	1401	9							
04	5804	X	5804	-0-		-0-		-0-		444	1	633	2	Y	953	963	1			88
										3679	4	1048	9							
05	13252	X	13252	-0-		-0-		-0-		1589	1	8176	2	Y	1495	1514	1			69
										1842	4	1645	9							
06	6480	X	5989	-0-		-491		-0-		1284	1	2496	2	Y	1095	1106	1			58
										1004	4	1205	9							
07	7725	X	7725	-0-		-0-		-0-		1386	1	2874	2	Y	915	907	1			66
										2458	4	1007	9							
08	13237	X	7315	-0-		-5922		-0-		1360	1	3145	2	Y	992	1012	1			46
										1719	4	1091	9							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

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
*10	8618	X	7119	-0-		-1499		-0-		1380	1	3532	2	Y	987	933	1			101
										1121	4	1086	9							
*11	8340	X	6145	-0-		-2195		-0-		1274	1	2677	2	Y	1101	1110	1			92
										983	4	1211	9							
*12	8618	X	5089	-0-		-3529		-0-		941	1	2347	2	Y	1097	1092	1			97
										594	4	1207	9							
*01	7502	X	5558	-0-		-1944		-0-		378	1	1855	2	Y	1020	1008	1			109
										2203	4	1122	9							
*02	6748	X	4908	-0-		-1840		-0-		328	1	2517	2	Y	1198	1180	1			127
										745	4	1318	9							
*03	7471	X	7336	-0-		-135		-0-		918	1	2812	2	Y	1041	1086	1			82
										2461	4	1145	9							
04	7671	X	7671	-0-		-0-		-0-		597	1	848	2	Y	945	944	1			83
										5186	4	1040	9							
05	22398	X	22398	-0-		-0-		-0-		1568	1	16189	2	Y	1198	1232	1			49
										3323	4	1318	9							
06	8220	X	7242	-0-		-978		-0-		1552	1	3174	2	Y	1142	1129	1			62
										1260	4	1256	9							
07	9854	X	9854	-0-		-0-		-0-		1604	1	4236	2	Y	1020	1020	1			62
										2892	4	1122	9							
08	22413	X	8735	-0-		-13678		-0-		1542	1	4174	2	Y	885	901	1			46
										2045	4	974	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: G001WH RRCID -> 293160 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12240 - 16411

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
*10	11284	X	4878	-0-	-6406	-0-	1689	1	1540	2	Y	581	589	1		37
							1010	4	639	9						
*11	6330	X	5333	-0-	-997	-0-	1554	1	2081	2	Y	894	870	1		61
							715	4	983	9						
*12	6851	X	5464	-0-	-1387	-0-	1693	1	2224	2	Y	1156	1142	1		75
							275	4	1272	9						
*01	7471	X	4910	-0-	-2561	-0-	1309	1	1637	2	Y	919	922	1		72
							953	4	1011	9						
*02	6748	X	4908	-0-	-1840	-0-	1137	1	2128	2	Y	1029	1039	1		62
							511	4	1132	9						
*03	5642	X	5292	-0-	-350	-0-	1334	1	1648	2	Y	1051	995	1		118
							1154	4	1156	9						
04	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1207	1	2489	2	Y	1028	1069	1		77
							903	4	1131	9						
05	5518	X	5234	-0-	-284	-0-	1219	1	2480	2	Y	1074	1053	1		98
							354	4	1181	9						
06	5310	X	4844	-0-	-466	-0-	1069	1	2414	2	Y	1009	1007	1		100
							251	4	1110	9						
07	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	1284	1	2943	2	Y	1249	1293	1		56
							38	4	1374	9						
08	5921	X	5739	-0-	-182	-0-	1283	1	3042	2	Y	1214	1180	1		90
							79	4	1335	9						

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 16945

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
*10	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	264	1	2164	2	Y	800	736	1		81
							3376	4	880	9						
*11	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	509	1	8602	2	Y	1663	1659	1		85
							7276	4	1829	9						
*12	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	490	1	7027	2	Y	1585	1586	1		84
							9335	4	1744	9						
*01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	254	1	6980	2	Y	1284	1279	1		89
							5907	4	1412	9						
*02	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	246	1	10882	2	Y	1252	1247	1		94
							5173	4	1377	9						
*03	19964	X	13981	-0-	-5983	-0-	306	1	5879	2	Y	1065	1082	1		77
							6624	4	1172	9						
04	19320	X	14620	-0-	-4700	-0-	171	1	2329	2	Y	993	1011	1		59
							11028	4	1092	9						
05	19964	X	15774	-0-	-4190	-0-	310	1	7501	2	Y	963	958	1		64
							6904	4	1059	9						
06	17040	X	15485	-0-	-1555	-0-	333	1	9787	2	Y	943	955	1		52
							4328	4	1037	9						
07	17608	X	16775	-0-	-833	-0-	216	1	12258	2	Y	852	855	1		49
							3364	4	937	9						
08	15779	X	14896	-0-	-883	-0-	212	1	11494	2	Y	779	786	1		42
							2333	4	857	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B142 RRCID -> 294891 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11792 PERF.11500 - 16761

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
*10	10106	X	9150	-0-		-956	-0-	1228	1	5612	2	Y	2075	1980	1			333
								27	4	2283	9							
*11	9840	X	9840	-0-		-0-	-0-	1643	1	6209	2	Y	1807	1929	1			211
								1988	9									
*12	10106	X	9657	-0-		-449	-0-	650	1	7052	2	Y	1654	1582	1			283
								136	4	1819	9							
*01	10633	X	8283	-0-		-2350	-0-	728	1	5780	2	Y	1527	1618	1			192
								95	4	1680	9							
*02	9604	X	9313	-0-		-291	-0-	1429	1	5280	2	Y	1514	1416	1			290
								939	4	1665	9							
*03	10354	X	9506	-0-		-848	-0-	1647	1	6046	2	Y	1641	1611	1			320
								8	4	1805	9							
04	10020	X	5551	-0-		-4469	-0-	1624	1	2039	2	Y	1468	1690	1			98
								273	4	1615	9							
05	10571	X	5871	-0-		-4700	-0-	1484	1	2095	2	Y	1154	1140	1			112
								1023	4	1269	9							
06	11820	X	6602	-0-		-5218	-0-	1354	1	3347	2	Y	1199	1166	1			145
								582	4	1319	9							
07	12214	X	6367	-0-		-5847	-0-	998	1	3617	2	Y	1072	1058	1			159
								573	4	1179	9							
08	12214	X	7476	-0-		-4738	-0-	950	1	4804	2	Y	1050	1099	1			110
								567	4	1155	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: A141 RRCID -> 295169 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12076 - 16740

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
*10	10757	X	9303	-0-		-1454	-0-	1328	1	5436	2	Y	2282	2292	1			303
								29	4	2510	9							
*11	10410	X	10163	-0-		-247	-0-	1803	1	6493	2	Y	1697	1785	1			215
								1867	9									
*12	10757	X	10370	-0-		-387	-0-	721	1	7735	2	Y	1604	1552	1			267
								150	4	1764	9							
*01	10509	X	8505	-0-		-2004	-0-	797	1	6112	2	Y	1364	1464	1			167
								96	4	1500	9							
*02	9492	X	9291	-0-		-201	-0-	1555	1	5211	2	Y	1367	1259	1			275
								1021	4	1504	9							
*03	11211	X	11211	-0-		-0-	-0-	1857	1	7223	2	Y	1929	1827	1			377
								9	4	2122	9							
04	10770	X	6009	-0-		-4761	-0-	1595	1	2093	2	Y	1848	2087	1			138
								288	4	2033	9							
05	11129	X	6371	-0-		-4758	-0-	1572	1	2033	2	Y	1585	1558	1			165
								1022	4	1744	9							
06	13950	X	7762	-0-		-6188	-0-	1533	1	4256	2	Y	1194	1249	1			110
								660	4	1313	9							
07	14415	X	6622	-0-		-7793	-0-	1097	1	3734	2	Y	1055	1024	1			141
								630	4	1161	9							
08	14415	X	7888	-0-		-6527	-0-	1046	1	5111	2	Y	1005	1033	1			113
								625	4	1106	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E145 RRCID -> 295171 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 11443 PERF.11490 - 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
*10	10912	X	10456	-0-	-456	-0-	1622	1	5663	2	Y	2074	2103	1			246
							890	4	2281	9							
*11	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	1745	1	7315	2	Y	2011	2060	1			197
							125	4	2212	9							
*12	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	1736	1	7620	2	Y	1300	1273	1			224
							494	4	1430	9							
*01	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	1597	1	6899	2	Y	1384	1364	1			244
							1169	4	1522	9							
*02	10640	X	7556	-0-	-3084	-0-	1267	1	3811	2	Y	1206	1338	1			112
							1151	4	1327	9							
*03	11780	X	7959	-0-	-3821	-0-	1680	1	2074	2	Y	1173	1120	1			165
							2915	4	1290	9							
04	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	299	1	6694	2	Y	1314	1352	1			127
							3350	4	1445	9							
05	11129	X	6556	-0-	-4573	-0-	505	1	4593	2	Y	993	843	1			277
							366	4	1092	9							
06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	726	1	10947	2	Y	1709	1797	1			189
							473	4	1880	9							
07	14148	X	14148	-0-	-0-	-0-	659	1	8713	2	Y	1590	1536	1			243
							3027	4	1749	9							
08	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	741	1	10415	2	Y	1580	1692	1			131
							920	4	1738	9							

Z&T 20 WELL #: L121 RRCID -> 296884 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12301 - 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
*10	14787	X	9169	-0-	-5618	-0-	1275	1	3971	2	Y	1783	1787	1			92
							1962	4	1961	9							
*11	14310	X	11462	-0-	-2848	-0-	1336	1	7225	2	Y	1758	1733	1			117
							967	4	1934	9							
*12	13733	X	9944	-0-	-3789	-0-	1386	1	5836	2	Y	1766	1756	1			127
							779	4	1943	9							
*01	12617	X	9324	-0-	-3293	-0-	1065	1	4494	2	Y	2007	1996	1			138
							1557	4	2208	9							
*02	11032	X	11019	-0-	-13	-0-	1087	1	5674	2	Y	2416	2392	1			162
							1600	4	2658	9							
*03	12028	X	9505	-0-	-2523	-0-	1016	1	3269	2	Y	1862	1894	1			130
							3172	4	2048	9							
04	11580	X	10004	-0-	-1576	-0-	1100	1	5606	2	Y	1963	1994	1			99
							1139	4	2159	9							
05	12090	X	8946	-0-	-3144	-0-	984	1	3843	2	Y	2147	2114	1			132
							1757	4	2362	9							
06	11700	X	11376	-0-	-324	-0-	1002	1	4893	2	Y	2314	2263	1			183
							2936	4	2545	9							
07	12090	X	9820	-0-	-2270	-0-	1134	1	5257	2	Y	1917	1946	1			154
							1320	4	2109	9							
08	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	1110	1	6521	2	Y	1760	1815	1			99
							1054	4	1936	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3511	-0-	-395	-0-	2977	3	534	9	Y	485	552	0			179
04	3780	X	3468	-0-	-312	-0-	2909	3	559	9	Y	508	539	0			148
05	3906	X	3164	-0-	-742	-0-	2670	3	494	9	Y	449	360	0			237
06	3480	X	3082	-0-	-398	-0-	2611	3	471	9	Y	428	414	0			251
07	3596	X	3070	-0-	-526	-0-	2561	3	509	9	Y	463	452	0			262
08	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	2806	3	532	9	Y	484	618	0			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

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

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

03	78027	X	71364	-0-	-6663	-0-	504	1	67498	3	Y	3056	3096	0			97
							3362	9									
04	72390	X	68492	-0-	-3898	-0-	468	1	64413	3	Y	3283	3237	0			143
							3611	9									
05	73346	X	66727	-0-	-6619	-0-	488	1	62964	3	Y	2977	2978	0			142
							3275	9									
06	69060	X	63460	-0-	-5600	-0-	479	1	59915	3	Y	2787	2782	0			147
							3066	9									
07	71362	X	63810	-0-	-7552	-0-	440	1	60317	3	Y	2775	2808	0			114
							3053	9									
08	70773	X	63571	-0-	-7202	-0-	395	1	60259	3	Y	2652	2629	0			137
							2917	9									

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

03	85312	X	79749	-0-	-5563	-0-	209	1	75748	3	Y	3447	3514	0			110
							3792	9									
04	79110	X	73497	-0-	-5613	-0-	272	1	69880	3	Y	3041	3018	0			133
							3345	9									
05	81468	X	76741	-0-	-4727	-0-	264	1	72400	3	Y	3706	3664	0			175
							4077	9									
06	78840	X	73742	-0-	-5098	-0-	227	1	69774	3	Y	3401	3397	0			179
							3741	9									
07	81468	X	74732	-0-	-6736	-0-	292	1	70638	3	Y	3456	3493	0			142
							3802	9									
08	79763	X	75261	-0-	-4502	-0-	342	1	71213	3	Y	3369	3337	0			174
							3706	9									

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

03	80445	X	72417	-0-	-8028	-0-	563	1	66840	3	Y	4558	4564	0			143
							5014	9									
04	75930	X	69318	-0-	-6612	-0-	546	1	64838	3	Y	3576	3562	0			157
							3934	9									
05	77004	X	69544	-0-	-7460	-0-	544	1	65416	3	Y	3258	3259	0			156
							3584	9									
06	72810	X	66000	-0-	-6810	-0-	511	1	62247	3	Y	2947	2947	0			156
							3242	9									
07	75237	X	66705	-0-	-8532	-0-	561	1	62889	3	Y	2959	2993	0			122
							3255	9									
08	72416	X	66804	-0-	-5612	-0-	445	1	62804	3	Y	2839	2814	0			147
							432	4	3123	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
TUGBOAT STATE 7-9 D WELL #: 4HA RRCID -> 297613 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10840 - 22935

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
03	75950	X	69052	-0-		-6898	-0-	215	1	65206	3	Y	3301	3363	0			105
								3631	9									
04	72330	X	67162	-0-		-5168	-0-	187	1	63266	3	Y	3372	3330	0			147
								3709	9									
05	72974	X	67729	-0-		-5245	-0-	275	1	63518	3	Y	3578	3555	0			170
								3936	9									
06	67440	X	64907	-0-		-2533	-0-	265	1	61013	3	Y	3299	3295	0			174
								3629	9									
07	69688	X	67875	-0-		-1813	-0-	238	1	63955	3	Y	3347	3384	0			137
								3682	9									
08	69409	X	65524	-0-		-3885	-0-	255	1	61768	3	Y	3183	3155	0			165
								3501	9									

TUGBOAT STATE 7-9 F WELL #: 6HA RRCID -> 298120 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10910 - 21624

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
03	74865	X	62830	-0-		-12035	-0-	331	1	59305	3	Y	2898	2937	0			92
								6	4	3188	9							
04	71160	X	59990	-0-		-11170	-0-	307	1	56977	3	Y	2460	2444	0			108
								2706	9									
05	65317	X	59884	-0-		-5433	-0-	303	1	56486	3	Y	2814	2789	0			133
								3095	9									
06	62730	X	56917	-0-		-5813	-0-	298	1	53826	3	Y	2539	2538	0			134
								2793	9									
07	64821	X	57258	-0-		-7563	-0-	314	1	54139	3	Y	2550	2579	0			105
								2805	9									
08	62837	X	56676	-0-		-6161	-0-	366	1	53325	3	Y	2448	2426	0			127
								292	4	2693	9							

TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

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
03	82646	X	75776	-0-		-6870	-0-	354	1	72121	3	Y	3001	3029	0			95
								3301	9									
04	77280	X	73708	-0-		-3572	-0-	319	1	69775	3	Y	3285	3237	0			143
								3614	9									
05	78709	X	73487	-0-		-5222	-0-	326	1	70195	3	Y	2696	2710	0			129
								2966	9									
06	74820	X	70629	-0-		-4191	-0-	328	1	67485	3	Y	2560	2554	0			135
								2816	9									
07	77314	X	71365	-0-		-5949	-0-	356	1	68171	3	Y	2580	2609	0			106
								2838	9									
08	76167	X	70952	-0-		-5215	-0-	371	1	67872	3	Y	2463	2442	0			127
								2709	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298474 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10712 - 21540

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
03	74555	X	70538	-0-		-4017	-0-	300	1	64845	3	Y	4903	4931	0			142
								5393	9									
04	72150	X	62941	-0-		-9209	-0-	290	1	57654	3	Y	4543	4527	0			158
								4997	9									
05	77314	X	65525	-0-		-11789	-0-	323	1	60129	3	Y	4612	4631	0			139
								5073	9									
06	74820	X	60925	-0-		-13895	-0-	321	1	56181	3	Y	4021	3948	0			212
								4423	9									
07	77314	X	62171	-0-		-15143	-0-	337	1	57509	3	Y	3932	3957	0			187
								4325	9									
08	70525	X	63106	-0-		-7419	-0-	322	1	58520	3	Y	3876	3908	0			155
								4264	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298599 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10455 - 20844

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
03	80755	X	76201	-0-		-4554	-0-	456 5099	1 9	70646	3	Y	4635	4654	0			134
04	78150	X	76286	-0-		-1864	-0-	408 4458	1 9	71420	3	Y	4053	4046	0			141
05	79453	X	77713	-0-		-1740	-0-	423 4481	1 9	72809	3	Y	4074	4092	0			123
06	76380	X	71349	-0-		-5031	-0-	406 3993	1 9	66950	3	Y	3630	3562	0			191
07	78833	X	75402	-0-		-3431	-0-	498 3880	1 9	71024	3	Y	3527	3550	0			168
08	78833	X	74589	-0-		-4244	-0-	335 3787	1 9	70467	3	Y	3443	3473	0			138

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298617 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10648 - 20186

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
03	77500	X	72993	-0-		-4507	-0-	263 3307	1 9	69423	3	Y	3006	3027	0			87
04	74760	X	67153	-0-		-7607	-0-	248 3143	1 9	63762	3	Y	2857	2845	0			99
05	79825	X	68821	-0-		-11004	-0-	252 3218	1 9	65351	3	Y	2925	2936	0			88
06	77250	X	62870	-0-		-14380	-0-	233 2791	1 9	59846	3	Y	2537	2491	0			134
07	79825	X	65600	-0-		-14225	-0-	321 2797	1 9	62482	3	Y	2543	2556	0			121
08	73005	X	65608	-0-		-7397	-0-	331 2697	1 9	62580	3	Y	2452	2475	0			98

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 1HA RRCID -> 298910 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10810 - 19812

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
03	63178	X	50907	-0-		-12271	-0-	330 2179	1 9	48398	3	Y	1981	2055	0			92
04	59400	X	50801	-0-		-8599	-0-	357 2278	1 9	48166	3	Y	2071	2057	0			106
05	60202	X	49321	-0-		-10881	-0-	396 1744	1 9	47181	3	Y	1585	1579	0			112
06	58260	X	44928	-0-		-13332	-0-	388 1307	1 9	43233	3	Y	1188	1220	0			80
07	60202	X	43518	-0-		-16684	-0-	311 2299	1 9	40908	3	Y	2090	2035	0			135
08	52483	X	44667	-0-		-7816	-0-	342 2595	1 9	41730	3	Y	2359	2343	0			151

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 2HA RRCID -> 298911 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10543 - 19134

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
03	72137	X	57395	-0-		-14742	-0-	53929	3	3466	9	Y	3151	3163	0			141
04	68040	X	56741	-0-		-11299	-0-	52078	3	4663	9	Y	4239	4166	0			214
05	66526	X	57007	-0-		-9519	-0-	53761	3	3246	9	Y	2951	2955	0			210
06	58560	X	47623	-0-		-10937	-0-	44575	3	3048	9	Y	2771	2798	0			183
07	60512	X	45012	-0-		-15500	-0-	42171	3	2841	9	Y	2583	2594	0			172
08	58621	X	48408	-0-		-10213	-0-	45428	3	2980	9	Y	2709	2706	0			175

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 4HA RRCID -> 298918 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10721 - 18460

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
03	57381	X	47300	-0-		-10081	-0-		99	1	42320	3	Y	4437	4410	0			196
									4881	9									
04	55530	X	47147	-0-		-8383	-0-		103	1	44790	3	Y	2049	2135	0			110
									2254	9									
05	57381	X	47380	-0-		-10001	-0-		73	1	43632	3	Y	3341	3222	0			229
									3675	9									
06	49680	X	43215	-0-		-6465	-0-		51	1	39410	3	Y	3413	3419	0			223
									3754	9									
07	51336	X	41361	-0-		-9975	-0-		94	1	38066	3	Y	2910	2938	0			195
									3201	9									
08	48732	X	41450	-0-		-7282	-0-		163	1	38178	3	Y	2826	2838	0			183
									3109	9									

WEST TUGBOAT STATE 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 298994 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10583 - 20514

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
03	74214	X	66771	-0-		-7443	-0-		353	1	63439	3	Y	2708	2723	0			78
									2979	9									
04	71820	X	58895	-0-		-12925	-0-		313	1	55933	3	Y	2408	2402	0			84
									2649	9									
05	74214	X	59475	-0-		-14739	-0-		333	1	56470	3	Y	2429	2440	0			73
									2672	9									
06	66390	X	55772	-0-		-10618	-0-		327	1	53047	3	Y	2180	2138	0			115
									2398	9									
07	68603	X	57090	-0-		-11513	-0-		332	1	54445	3	Y	2103	2118	0			100
									2313	9									
08	66774	X	56538	-0-		-10236	-0-		352	1	53945	3	Y	2037	2055	0			82
									2241	9									

EAST TUGBOAT 8-11 WELL #: 3HA RRCID -> 299301 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10648 - 18801

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
03	47895	X	38658	-0-		-9237	-0-		369	1	36835	3	Y	1322	1340	0			60
									1454	9									
04	40680	X	35710	-0-		-4970	-0-		366	1	32896	3	Y	2225	2173	0			112
									2448	9									
05	39401	X	36665	-0-		-2736	-0-		402	1	34217	3	Y	1860	1841	0			131
									2046	9									
06	37410	X	33083	-0-		-4327	-0-		396	1	30855	3	Y	1665	1686	0			110
									1832	9									
07	38657	X	33053	-0-		-5604	-0-		308	1	31011	3	Y	1576	1581	0			105
									1734	9									
08	38657	X	31021	-0-		-7636	-0-		355	1	29151	3	Y	1377	1392	0			90
									1515	9									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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	(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
03	21855	X	17556	-0-		-4299	-0-		16415	3	19	4	Y	1020	1028	0			58
									1122	9									
04	21150	X	17427	-0-		-3723	-0-		16457	3	11	4	Y	872	878	0			52
									959	9									
05	18755	X	14639	-0-		-4116	-0-		13600	3	19	4	Y	927	921	0			58
									1020	9									
06	32850	X	18194	-0-		-14656	-0-		16872	3	22	4	Y	1182	1166	0			74
									1300	9									
07	17546	X	9417	-0-		-8129	-0-		8895	3	7	4	Y	468	506	0			36
									515	9									
08	18011	X	15295	-0-		-2716	-0-		14535	3	31	4	Y	663	644	0			55
									729	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

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
03	10974	X	8686	-0-	-2288	-0-	7982	3	4	4	Y	636	636	0			36
							700	9									
04	10620	X	10047	-0-	-573	-0-	9520	3	1	4	Y	478	486	0			28
							526	9									
05	10974	X	8957	-0-	-2017	-0-	8491	3	1	4	Y	423	425	0			26
							465	9									
06	9540	X	8549	-0-	-991	-0-	7520	3	9	4	Y	927	895	0			58
							1020	9									
07	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	10568	3	54	4	Y	1296	1255	0			99
							1426	9									
08	10385	X	8515	-0-	-1870	-0-	7411	3	7	4	Y	997	1013	0			83
							1097	9									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

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
03	17732	X	16349	-0-	-1383	-0-	15682	3	19	4	Y	589	595	0			33
							648	9									
04	16950	X	9305	-0-	-7645	-0-	8990	3	5	4	Y	282	298	0			17
							310	9									
05	17515	X	10888	-0-	-6627	-0-	10464	3	40	4	Y	349	344	0			22
							384	9									
06	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	16440	3	32	4	Y	568	555	0			35
							625	9									
07	16337	X	13922	-0-	-2415	-0-	13643	3	14	4	Y	241	258	0			18
							265	9									
08	16337	X	14207	-0-	-2130	-0-	13756	3	48	4	Y	366	354	0			30
							403	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

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
03	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	3680	3	314	9	Y	285	291	0			16
04	5280	X	3523	-0-	-1757	-0-	3238	3	285	9	Y	259	260	0			15
05	5239	X	1960	-0-	-3279	-0-	1828	3	132	9	Y	120	128	0			7
06	6900	X	5614	-0-	-1286	-0-	4813	3	2	4	Y	726	688	0			45
							799	9									
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4121	3	620	9	Y	564	566	0			43
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3539	3	567	9	Y	515	515	0			43

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

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
03	9517	X	8649	-0-	-868	-0-	7692	3	3	4	Y	867	850	0			49
							954	9									
04	8610	X	7590	-0-	-1020	-0-	7128	3	462	9	Y	420	444	0			25
05	8897	X	6949	-0-	-1948	-0-	6127	3	822	9	Y	747	725	0			47
06	9900	X	6873	-0-	-3027	-0-	6005	3	17	4	Y	774	773	0			48
							851	9									
07	8649	X	6320	-0-	-2329	-0-	5482	3	2	4	Y	760	750	0			58
							836	9									
08	8649	X	4647	-0-	-4002	-0-	4430	3	2	4	Y	195	237	0			16
							215	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	16430	X	12704	-0-	-3726	-0-	11660	3	13	4	Y	937	937	0			53
							1031	9									
04	15900	X	11735	-0-	-4165	-0-	10892	3	7	4	Y	760	768	0			45
							836	9									
05	16430	X	11456	-0-	-4974	-0-	10273	3	14	4	Y	1063	1042	0			66
							1169	9									
06	15900	X	12767	-0-	-3133	-0-	11555	3	15	4	Y	1088	1086	0			68
							1197	9									
07	12710	X	7253	-0-	-5457	-0-	6278	3	5	4	Y	882	883	0			67
							970	9									
08	12710	X	10211	-0-	-2499	-0-	9116	3	19	4	Y	978	964	0			81
							1076	9									

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
03	22630	X	20516	-0-	-2114	-0-	18417	3	20	4	Y	1890	1874	0			107
							2079	9									
04	23407	X	23407	-0-	-0-	-0-	20764	3	13	4	Y	2391	2356	0			142
							2630	9									
05	22630	X	19178	-0-	-3452	-0-	16750	3	23	4	Y	2186	2192	0			136
							2405	9									
06	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	20110	3	26	4	Y	1809	1832	0			113
							1990	9									
07	22599	X	11272	-0-	-11327	-0-	10502	3	8	4	Y	693	753	0			53
							762	9									
08	24180	X	20165	-0-	-4015	-0-	18895	3	40	4	Y	1118	1078	0			93
							1230	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
03	11160	X	8669	-0-	-2491	-0-	7885	3	784	9	Y	713	723	0			40
04	10800	X	6803	-0-	-3997	-0-	6519	3	284	9	Y	258	283	0			15
05	11160	X	6967	-0-	-4193	-0-	6081	3	886	9	Y	805	770	0			50
06	15660	X	9118	-0-	-6542	-0-	7541	3	3	4	Y	1431	1392	0			89
							1574	9									
07	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	8720	3	1682	9	Y	1529	1501	0			117
08	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	8031	3	1488	9	Y	1353	1358	0			112

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
03	17205	X	14284	-0-	-2921	-0-	13615	3	7	4	Y	602	599	0			34
							662	9									
04	16650	X	6856	-0-	-9794	-0-	6447	3	1	4	Y	371	383	0			22
							408	9									
05	17205	X	11835	-0-	-5370	-0-	10880	3	1	4	Y	867	835	0			54
							954	9									
06	14400	X	10932	-0-	-3468	-0-	10218	3	13	4	Y	637	651	0			40
							701	9									
07	14291	X	11260	-0-	-3031	-0-	10587	3	57	4	Y	560	557	0			43
							616	9									
08	14291	X	10446	-0-	-3845	-0-	9883	3	10	4	Y	503	504	0			42
							553	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	15779	X	10860	-0-	-4919	-0-	9747	3	3	4	Y	1009	1004	0			57
							1110	9									
04	15270	X	11341	-0-	-3929	-0-	10677	3	664	9	Y	604	625	0			36
05	14818	X	9421	-0-	-5397	-0-	8663	3	758	9	Y	689	682	0			43
06	17940	X	9782	-0-	-8158	-0-	8665	3	25	4	Y	993	974	0			62
							1092	9									
07	10912	X	7510	-0-	-3402	-0-	6797	3	3	4	Y	645	658	0			49
							710	9									
08	11718	X	8090	-0-	-3628	-0-	7171	3	2	4	Y	834	814	0			69
							917	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
03	11997	X	9871	-0-	-2126	-0-	9088	3	3	4	Y	709	717	0			40
							780	9									
04	11430	X	9338	-0-	-2092	-0-	8581	3	757	9	Y	688	687	0			41
05	11811	X	8188	-0-	-3623	-0-	7341	3	847	9	Y	770	763	0			48
06	13200	X	7851	-0-	-5349	-0-	7046	3	20	4	Y	714	717	0			45
							785	9									
07	9858	X	6475	-0-	-3383	-0-	5908	3	2	4	Y	514	520	0			39
							565	9									
08	9858	X	6988	-0-	-2870	-0-	6375	3	2	4	Y	555	548	0			46
							611	9									

PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	17233	-0-	-592	-0-	874	1	14777	3	Y	1381	1381	0			25
							63	4	1519	9							
04	17250	X	13990	-0-	-3260	-0-	830	1	11937	3	Y	1106	1104	0	3	8	24
							6	4	1217	9							
05	18321	X	13371	-0-	-4950	-0-	816	1	11422	3	Y	1023	1032	0			15
							8	4	1125	9							
06	17730	X	12150	-0-	-5580	-0-	755	1	10249	3	Y	1028	1023	0			20
							15	4	1131	9							
07	18321	X	11418	-0-	-6903	-0-	663	1	9681	3	Y	974	977	0			17
							3	4	1071	9							
08	12865	X	12085	-0-	-780	-0-	674	1	10453	3	Y	866	866	0	1	8	16
							5	4	953	9							

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
03	31341	X	25884	-0-	-5457	-0-	24254	3	29	4	Y	1455	1437	0			82
							1601	9									
04	30330	X	24366	-0-	-5964	-0-	22875	3	13	4	Y	1344	1346	0			80
							1478	9									
05	31341	X	20161	-0-	-11180	-0-	19263	3	73	4	Y	750	783	0			47
							825	9									
06	25181	X	25181	-0-	-0-	-0-	23978	3	46	4	Y	1052	1033	0			66
							1157	9									
07	25885	X	25538	-0-	-347	-0-	24522	3	25	4	Y	901	898	0			69
							991	9									
08	25885	X	25226	-0-	-659	-0-	24052	3	83	4	Y	992	979	0			82
							1091	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

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
03	33387	X	29005	-0-	-4382	-0-	27292	3	33	4	Y	1527	1532	0			86
							1680	9									
04	32310	X	28239	-0-	-4071	-0-	26651	3	15	4	Y	1430	1431	0			85
							1573	9									
05	33387	X	22615	-0-	-10772	-0-	21831	3	83	4	Y	637	682	0			40
							701	9									
06	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	27621	3	53	4	Y	1572	1514	0			98
							1729	9									
07	29016	X	24255	-0-	-4761	-0-	23219	3	24	4	Y	920	948	0			70
							1012	9									
08	29171	X	27086	-0-	-2085	-0-	25567	3	88	4	Y	1301	1263	0			108
							1431	9									

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

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
03	52080	X	45734	-0-	-6346	-0-	40367	3	44	4	Y	4839	4870	0			274
							5323	9									
04	50400	X	46799	-0-	-3601	-0-	42025	3	26	4	Y	4316	4334	0			256
							4748	9									
05	52080	X	37339	-0-	-14741	-0-	32376	3	44	4	Y	4472	4449	0			279
							4919	9									
06	50400	X	37267	-0-	-13133	-0-	32361	3	41	4	Y	4423	4426	0			276
							4865	9									
07	45787	X	24587	-0-	-21200	-0-	21795	3	17	4	Y	2523	2607	0			192
							2775	9									
08	48360	X	40456	-0-	-7904	-0-	36404	3	75	4	Y	3615	3507	0			300
							3977	9									

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

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
03	18507	X	17015	-0-	-1492	-0-	878	1	14833	3	Y	1117	1117	0			25
							75	4	1229	9							
04	18798	X	18798	-0-	-0-	-0-	1156	1	16627	3	Y	915	911	0	5	8	24
							8	4	1007	9							
05	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	1173	1	16421	3	Y	913	921	0			16
							12	4	1004	9							
06	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	1118	1	15171	3	Y	930	924	0			22
							22	4	1023	9							
07	19437	X	16996	-0-	-2441	-0-	1019	1	14868	3	Y	1004	1002	0	5	8	19
							5	4	1104	9							
08	19437	X	16520	-0-	-2917	-0-	939	1	14569	3	Y	914	912	0	2	8	19
							7	4	1005	9							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

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
03	27435	X	24625	-0-	-2810	-0-	1184	1	20011	3	Y	3030	3026	0			47
							97	4	3333	9							
04	26550	X	23219	-0-	-3331	-0-	1354	1	19472	3	Y	2166	2172	0			41
							10	4	2383	9							
05	25110	X	22583	-0-	-2527	-0-	1364	1	19083	3	Y	1929	1944	0			26
							14	4	2122	9							
06	24150	X	21338	-0-	-2812	-0-	1307	1	17740	3	Y	2059	2049	0			36
							26	4	2265	9							
07	24614	X	21048	-0-	-3566	-0-	1204	1	17579	3	Y	2054	2053	0	6	8	31
							6	4	2259	9							
08	20585	X	20585	-0-	-0-	-0-	1127	1	17483	3	Y	1788	1788	0	2	8	29
							8	4	1967	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
03	19220	X	12153	-0-	-7067	-0-	11649	3	504	9	Y	458	471	0			26
04	18600	X	2442	-0-	-16158	-0-	2304	3	138	9	Y	125	144	0			7
05	19220	X	6378	-0-	-12842	-0-	6080	3	298	9	Y	271	261	0			17
06	23400	X	17517	-0-	-5883	-0-	15452	3	7	4	Y	1871	1771	0			117
							2058	9									
07	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	14242	3	1676	9	Y	1524	1525	0			116
08	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	12003	3	1277	9	Y	1161	1181	0			96

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30070	X	26744	-0-	-3326	-0-	1410	1	23828	3	Y	1340	1340	0			29
							32	4	1474	9							
04	29100	X	25732	-0-	-3368	-0-	1589	1	22856	3	Y	1159	1154	0	5	8	29
							12	4	1275	9							
05	26288	X	25616	-0-	-672	-0-	1616	1	22622	3	Y	1237	1246	0			20
							17	4	1361	9							
06	25890	X	23960	-0-	-1930	-0-	1550	1	21030	3	Y	1226	1219	0			27
							31	4	1349	9							
07	26753	X	24506	-0-	-2247	-0-	1475	1	21522	3	Y	1365	1354	0	14	8	24
							7	4	1502	9							
08	26753	X	24410	-0-	-2343	-0-	1389	1	21542	3	Y	1335	1332	0	2	8	25
							10	4	1469	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	6215	-0-	-24227	-0-	320	1	5412	3	Y	391	402	0			64
							53	4	430	9							
04	29460	X	5949	-0-	-23511	-0-	362	1	5207	3	Y	343	342	0	3	8	62
							3	4	377	9							
05	30442	X	25183	-0-	-5259	-0-	1581	1	22122	3	Y	1331	1342	0			51
							16	4	1464	9							
06	35484	X	35484	-0-	-0-	-0-	2337	1	31715	3	Y	1259	1248	0			62
							47	4	1385	9							
07	44593	X	44593	-0-	-0-	-0-	2744	1	40042	3	Y	1631	1428	0	207	8	58
							13	4	1794	9							
08	40789	X	40789	-0-	-0-	-0-	2371	1	36781	3	Y	1473	1407	0	65	8	59
							17	4	1620	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	16464	-0-	-1485	-0-	813	1	13744	3	Y	1607	1604	0			29
							139	4	1768	9							
04	17370	X	16988	-0-	-382	-0-	1005	1	14457	3	Y	1381	1378	0	4	8	28
							7	4	1519	9							
05	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	1047	1	14656	3	Y	1378	1386	0			20
							11	4	1516	9							
06	15930	X	15472	-0-	-458	-0-	951	1	12907	3	Y	1450	1443	0			27
							19	4	1595	9							
07	17546	X	15594	-0-	-1952	-0-	894	1	13043	3	Y	1503	1503	0	4	8	23
							4	4	1653	9							
08	15965	X	14477	-0-	-1488	-0-	783	1	12143	3	Y	1405	1403	0	1	8	24
							5	4	1546	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

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
03	36487	X	33370	-0-		-3117	-0-		1682	1	28432	3	Y	2830	2828	0			51
									143	4	3113	9							
04	35310	X	32515	-0-		-2795	-0-		1936	1	27847	3	Y	2471	2463	0	8	8	51
									14	4	2718	9							
05	33046	X	30966	-0-		-2080	-0-		1874	1	26225	3	Y	2589	2604	0			36
									19	4	2848	9							
06	32280	X	29091	-0-		-3189	-0-		1795	1	24363	3	Y	2634	2622	0			48
									36	4	2897	9							
07	33604	X	29345	-0-		-4259	-0-		1684	1	24572	3	Y	2801	2806	0			43
									8	4	3081	9							
08	31279	X	28813	-0-		-2466	-0-		1567	1	24298	3	Y	2670	2666	0	3	8	44
									11	4	2937	9							

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

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
03	45229	X	40530	-0-		-4699	-0-		2057	1	34768	3	Y	3325	3320	0			58
									47	4	3658	9							
04	43770	X	38288	-0-		-5482	-0-		2287	1	32882	3	Y	2820	2813	0	8	8	57
									17	4	3102	9							
05	42315	X	38217	-0-		-4098	-0-		2332	1	32631	3	Y	2936	2953	0			40
									24	4	3230	9							
06	40950	X	36858	-0-		-4092	-0-		2306	1	31298	3	Y	2916	2903	0			53
									46	4	3208	9							
07	40517	X	36672	-0-		-3845	-0-		2129	1	31071	3	Y	3147	3125	0	27	8	48
									10	4	3462	9							
08	36200	X	36200	-0-		-0-	-0-		1990	1	30873	3	Y	3021	3017	0	3	8	49
									14	4	3323	9							

AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

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
03	53661	X	43543	-0-		-10118	-0-		2256	1	38130	3	Y	2762	2759	0			56
									119	4	3038	9							
04	51930	X	35756	-0-		-16174	-0-		2187	1	31456	3	Y	1906	1906	0	7	8	49
									16	4	2097	9							
05	44981	X	44745	-0-		-236	-0-		2787	1	39008	3	Y	2655	2664	0			40
									29	4	2921	9							
06	43530	X	39315	-0-		-4215	-0-		2503	1	33975	3	Y	2534	2523	0			51
									50	4	2787	9							
07	43555	X	39139	-0-		-4416	-0-		2320	1	33854	3	Y	2685	2690	0			46
									11	4	2954	9							
08	44733	X	38439	-0-		-6294	-0-		2155	1	33418	3	Y	2592	2588	0	3	8	47
									15	4	2851	9							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

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
03	39990	X	36501	-0-		-3489	-0-		1860	1	31433	3	Y	2806	2803	0			53
									121	4	3087	9							
04	38700	X	36031	-0-		-2669	-0-		2169	1	31185	3	Y	2419	2420	0			52
									16	4	2661	9							
05	38843	X	36665	-0-		-2178	-0-		2262	1	31651	3	Y	2481	2498	0			35
									23	4	2729	9							
06	37440	X	34575	-0-		-2865	-0-		2180	1	29579	3	Y	2520	2508	0			47
									44	4	2772	9							
07	37231	X	35156	-0-		-2075	-0-		2065	1	30134	3	Y	2679	2684	0			42
									10	4	2947	9							
08	35312	X	35312	-0-		-0-	-0-		1966	1	30501	3	Y	2574	2570	0	3	8	43
									14	4	2831	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	8088	-0-	-3444	-0-	6744	3	1344	9	Y	1222	1237	0			69
04	11160	X	9543	-0-	-1617	-0-	8203	3	1340	9	Y	1218	1215	0			72
05	9207	X	5676	-0-	-3531	-0-	4787	3	889	9	Y	808	830	0			50
06	13170	X	6756	-0-	-6414	-0-	5586	3	2	4	Y	1062	1046	0			66
							1168	9									
07	9238	X	6469	-0-	-2769	-0-	5464	3	1005	9	Y	914	910	0			70
08	9858	X	7179	-0-	-2679	-0-	5852	3	1327	9	Y	1206	1176	0			100

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 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
03	31155	X	21750	-0-	-9405	-0-	18265	3	3485	9	Y	3168	3210	0			179
04	30150	X	18745	-0-	-11405	-0-	15416	3	3329	9	Y	3026	3026	0			179
05	31155	X	20195	-0-	-10960	-0-	16336	3	3859	9	Y	3508	3468	0			219
06	35700	X	17804	-0-	-17896	-0-	14281	3	13	4	Y	3191	3211	0			199
							3510	9									
07	22847	X	16658	-0-	-6189	-0-	13283	3	3375	9	Y	3068	3033	0			234
08	21762	X	16602	-0-	-5160	-0-	13529	3	3073	9	Y	2794	2796	0			232

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 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
03	16089	X	11874	-0-	-4215	-0-	11178	3	13	4	Y	621	657	0			35
							683	9									
04	15570	X	9549	-0-	-6021	-0-	8965	3	6	4	Y	525	529	0			31
							578	9									
05	16089	X	6565	-0-	-9524	-0-	6032	3	9	4	Y	476	477	0			30
							524	9									
06	15900	X	11852	-0-	-4048	-0-	10563	3	14	4	Y	1159	1117	0			72
							1275	9									
07	11873	X	6345	-0-	-5528	-0-	5966	3	5	4	Y	340	386	0			26
							374	9									
08	11873	X	11131	-0-	-742	-0-	10634	3	23	4	Y	431	421	0			36
							474	9									

KUDU A WELL #: 2 H RRCID -> 293913 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13501 - 21162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	15347	-0-	-5671	-0-	12393	3	2954	9	Y	2685	2705	0			152
04	20340	X	17295	-0-	-3045	-0-	14324	3	2971	9	Y	2701	2693	0			160
05	21018	X	13856	-0-	-7162	-0-	10968	3	2888	9	Y	2625	2621	0			164
06	24000	X	10639	-0-	-13361	-0-	8126	3	7	4	Y	2278	2300	0			142
							2506	9									
07	16771	X	957	-0-	-15814	-0-	823	3	134	9	Y	122	255	0			9
08	17887	X	1168	-0-	-16719	-0-	721	3	447	9	Y	406	381	0			34

BISON WELL #: 1H RRCID -> 293946 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12316 PERF.12559 - 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
03	15996	X	8404	-0-	-7592	-0-	6891	3	1513	9	Y	1375	1402	0			78
04	12330	X	9344	-0-	-2986	-0-	7715	3	1629	9	Y	1481	1471	0			88
05	12741	X	4039	-0-	-8702	-0-	3250	3	789	9	Y	717	760	0			45
06	13410	X	5019	-0-	-8391	-0-	3977	3	2	4	Y	945	931	0			59
							1040	9									
07	9982	X	8402	-0-	-1580	-0-	6844	3	1558	9	Y	1416	1367	0			108
08	9641	X	4692	-0-	-4949	-0-	3736	3	956	9	Y	869	905	0			72

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC 552167
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 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
03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					234
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					234
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					234
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					234
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					234

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	1635	2	471	9	N	428	530	1			218
04	1710	X	1224	-0-	-486	-0-	1020	2	204	9	N	185	190	1			213
05	1767	X	1700	-0-	-67	-0-	1367	2	333	9	N	303	361	1			155
06	1590	X	1532	-0-	-58	-0-	1244	2	288	9	N	262	186	1			231
*07	1643	X	1530	-0-	-113	-0-	1242	2	288	9	N	262					493
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					493

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
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
03	11036	X	3084	-0-	-7952	-0-	2852	2	232	9	N	211					457
04	10680	X	9740	-0-	-940	-0-	8768	2	972	9	N	884	969	1			372
05	9548	X	2487	-0-	-7061	-0-	2139	2	348	9	N	316	523	1			165
06	8400	X	2260	-0-	-6140	-0-	1990	2	270	9	N	245	176	1			234
*07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4907	2	470	9	N	427					661
08	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					N	NO RPT					661

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
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	4606	2	773	9	N	703	755	1			189
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	4894	2	595	9	N	541	730	1			-0-
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	6601	2	1025	9	N	932	740	1			192
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6120	2	782	9	N	711	658	1			245
*07	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	5833	2	403	4	N	697					942
							767	9									
08	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					942

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					382
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					382
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					382
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	20598	-0-	-5256	-0-	190	1	18682	2	Y	1419	1449	0			44
							165	4	1561	9							
04	25078	X	25078	-0-	-0-	-0-	233	1	22867	2	Y	1632	1624	0			52
							183	4	1795	9							
05	22940	X	21564	-0-	-1376	-0-	179	1	17854	2	Y	1709	1740	0			21
							1651	4	1880	9							
06	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					Y	NO RPT					21
07	26195	X	23748	-0-	-2447	-0-	217	1	21666	2	Y	1695	1666	0			50
							1865	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43214	X	35481	-0-	-7733	-0-	331	1	31745	2	Y	2183	2229	0			45
							1004	4	2401	9							
04	40050	X	31670	-0-	-8380	-0-	293	1	28978	2	Y	2142	2131	0			56
							43	4	2356	9							
05	34379	X	25863	-0-	-8516	-0-	221	1	22116	2	Y	2207	2248	0			15
							1098	4	2428	9							
06	35340	X	33572	-0-	-1768	-0-	309	1	30917	2	Y	2133	2097	0			51
							2346	9									
07	36518	X	36190	-0-	-328	-0-	334	1	33379	2	Y	2220	2193	0			78
							35	4	2442	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

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
03	27125	X	19645	-0-	-7480	-0-	17010	2	1579	4	Y	960	980	0			42
							1056	9									
04	26520	X	16971	-0-	-9549	-0-	13617	2	2066	4	Y	1171	1165	0			48
							1288	9									
05	27404	X	17622	-0-	-9782	-0-	152	1	15156	2	Y	1414	1441	0			21
							759	4	1555	9							
06	23220	X	17700	-0-	-5520	-0-	161	1	16078	2	Y	1328	1305	0			44
							1461	9									
07	23994	X	17962	-0-	-6032	-0-	164	1	16394	2	Y	1276	1260	0			60
							1404	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
03	3658	X	2485	-0-	-1173	-0-	18	1	1762	2	Y	595	607	0			31
							50	4	655	9							
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	108	1	10613	2	Y	803	799	0			35
							77	4	883	9							
05	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	109	1	10895	2	Y	962	980	0			17
							759	4	1058	9							
06	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	110	1	10986	2	Y	959	943	0			33
							1055	9									
*07	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	120	1	11990	2	Y	1088	1075	0			46
							1197	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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
03	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	158	1	15683	2	Y	656	656	0			-0-
							722	9									
04	21900	X	18303	-0-	-3597	-0-	164	1	16241	2	Y	1725	1717	0			8
							1898	9									
05	22630	X	17098	-0-	-5532	-0-	118	1	15884	2	Y	996	1004	0			-0-
							1096	9									
*06	21900	X	15792	-0-	-6108	-0-	145	1	14534	2	Y	1012	995	0			17
							1113	9									
*07	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	172	1	17177	2	Y	843	833	0			27
							927	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
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
03	20398	X	20205	-0-	-193	-0-	185	1	18269	2	Y	1592	1626	0			36
							1751	9									
04	21503	X	21503	-0-	-0-	-0-	197	1	19545	2	Y	1600	1591	0			45
							1	4	1760	9							
05	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	197	1	19710	2	Y	1635	1666	0			14
							46	4	1799	9							
06	19740	X	19279	-0-	-461	-0-	172	1	17236	2	Y	1698	1669	0			43
							3	4	1868	9							
07	20398	X	19026	-0-	-1372	-0-	168	1	16815	2	Y	1741	1720	0			64
							128	4	1915	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11441	-0-	-1269	-0-	102	1	10109	2	Y	1106	1129	0			24
							13	4	1217	9							
04	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	135	1	13300	2	Y	1071	1066	0			29
							34	4	1178	9							
05	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	109	1	10914	2	Y	1148	1169	0			8
							53	4	1263	9							
06	12270	X	7329	-0-	-4941	-0-	55	1	5466	2	Y	1636	1608	0			36
							8	4	1800	9							
*07	12679	X	6941	-0-	-5738	-0-	49	1	4917	2	Y	1744	1723	0			57
							57	4	1918	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	221	1	21854	2	Y	1837	1875	0			46
							2021	9									
04	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	192	1	19044	2	Y	1853	1844	0			55
							1	4	2038	9							
05	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	203	1	20304	2	Y	1936	1972	0			19
							46	4	2130	9							
06	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	224	1	22386	2	Y	1933	1901	0			51
							2126	9									
*07	25355	X	25355	-0-	-0-	-0-	230	1	23003	2	Y	1929	1906	0			74
							2122	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	230	1	22680	2	Y	1595	1628	0			32
							109	4	1755	9							
04	21390	X	20591	-0-	-799	-0-	189	1	18474	2	Y	1582	1575	0			39
							188	4	1740	9							
05	20367	X	20192	-0-	-175	-0-	164	1	16357	2	Y	1652	1682	0			9
							1854	4	1817	9							
06	24643	X	24643	-0-	-0-	-0-	230	1	23061	2	Y	1119	1100	0			28
							121	4	1231	9							
*07	23036	X	23036	-0-	-0-	-0-	205	1	20501	2	Y	957	946	0			39
							1277	4	1053	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
HORNSILVER WELL #: 2H RRCID -> 299917 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11066 - 20892

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	101184	X	86264	-0-	-14920	-0-	77134	2	376	4	Y	7958	8124	0	153
							8754	9							
04	90120	X	75103	-0-	-15017	-0-	67675	2	356	4	Y	6429	6397	0	185
							7072	9							
05	87265	X	81472	-0-	-5793	-0-	713	1	71325	2	Y	7158	7291	0	52
							1560	4	7874	9					
06	103822	X	103822	-0-	-0-	-0-	955	1	95523	2	Y	6571	6460	0	163
							116	4	7228	9					
*07	103805	X	103805	-0-	-0-	-0-	956	1	95621	2	Y	6393	6317	0	239
							196	4	7032	9					
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			239

STICKLINE WELL #: 2H RRCID -> 299937 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11076 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03	94269	X	94269	-0-	-0-	-0-	85246	2	58	4	Y	8150	8320	0	136
							8965	9							
04	86391	X	86391	-0-	-0-	-0-	78716	2	169	4	Y	6824	6791	0	169
							7506	9							
05	86341	X	86341	-0-	-0-	-0-	778	1	77761	2	Y	7093	7224	0	38
							7802	9							
06	79170	X	44506	-0-	-34664	-0-	370	1	37025	2	Y	6142	6038	0	142
							355	4	6756	9					
07	78337	X	44482	-0-	-33855	-0-	373	1	37282	2	Y	6206	6132	0	216
							6827	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			216

VULCAN 2-3 A WELL #: 351H RRCID -> 301788 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10432 - 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	EOM BALANCE
04	0		109718	-0-	109718	109718	89999	2	1367	4	N	16684	16519	0	165
							18352	9							
05	0		170710	-0-	170710	280428	147847	2	4247	4	Y	16924	16258	0	831
							18616	9							
06	406698	X	126270	-0-	-280428	-0-	112344	2	1258	4	Y	11516	12347	0	-0-
							12668	9							
07	119257	X	88643	-0-	-30614	-0-	795	1	79480	2	Y	7153	7106	1	47
							500	4	7868	9					
08	119257	X	NO RPT	-0-	-119257	-0-					Y	NO RPT			47

VULCAN 2-3 D WELL #: 301H RRCID -> 302007 COMPL. DATE 04/01/2026 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11364 - 19988

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	0		108371	-0-	108371	108371	100370	2	1524	4	N	5888	5830	0	58
							6477	9							
05	0		137623	-0-	137623	245994	126117	2	3623	4	Y	7166	6854	0	370
							7883	9							
*06	DELQ PR		136778	-0-	136778	382772	128397	2	1439	4	Y	6311	5205	0	1476
							6942	9							
*07	499927	X	117155	-0-	-382772	-0-	110611	2	743	4	Y	5274	5211	0	1539
							5801	9							
08	137392	X	NO RPT	-0-	-137392	-0-					Y	NO RPT			1539

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
VULCAN 2-3 C WELL #: 501H RRCID -> 302012 COMPL. DATE 03/19/2026 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10824 - 20938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0		147387	-0-	147387	147387	138802	2	2108	4	N	5888	5830	0			58
							6477	9									
*05	0		321365	-0-	321365	468752	269502	2	7742	4	Y	40110	38494	0			1674
							44121	9									
*06	741638	X	272886	-0-	-468752	-0-	234590	2	2620	4	Y	32433	29233	0			4874
							35676	9									
*07	260062	X	260062	-0-	-0-	-0-	224721	2	1417	4	Y	30840	30636	0			5078
							33924	9									
08	187240	X	NO RPT	-0-	-187240	-0-					Y	NO RPT					5078

VULCAN 2-3 B WELL #: 401H RRCID -> 302029 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11459 - 21353

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		173234	-0-	173234	173234	156000	2	2369	4	N	13514	13380	0			134
							14865	9									
*05	0		258661	-0-	258661	431895	231285	2	6644	4	Y	18847	18091	0			890
							20732	9									
*06	610559	X	178664	-0-	-431895	-0-	161588	2	1813	4	Y	13875	13739	0			1026
							15263	9									
07	195982	X	127366	-0-	-68616	-0-	1146	1	114629	2	Y	9788	9685	0			1129
							824	4	10767	9							
08	195982	X	NO RPT	-0-	-195982	-0-					Y	NO RPT					1129

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

03	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	185	1	8914	2	Y	1542	1517	0			142
							1696	9									
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	162	1	6984	2	Y	1615	1406	0			351
							1777	9									
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	35	1	6276	2	Y	1321	1496	0			176
							1453	9									
06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	41	1	5585	2	Y	934	1032	0			78
							1027	9									
07	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	10	1	1815	2	Y	233	278	0			33
							256	9									
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	31	1	6789	2	Y	1752	1608	0			177
							1927	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31589	X	11945	-0-	-19644	-0-	148	1	11279	2	Y	471	450	0			60
							518	9									
04	30570	X	4867	-0-	-25703	-0-	4	1	4552	2	Y	283	264	0			79
							311	9									
05	21886	X	3203	-0-	-18683	-0-	3	1	2944	2	Y	233	289	0			23
							256	9									
06	28610	X	28610	-0-	-0-	-0-	532	1	26466	2	Y	1465	1404	0			84
							1612	9									
07	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	836	1	13113	2	Y	768	770	0			82
							845	9									
08	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	1120	1	16535	2	Y	746	741	0			87
							821	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	919	1	11330	2	Y	1519	1408	0			646
							1671	9									
04	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	1115	1	10073	2	Y	1859	1846	0			659
							2045	9									
05	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	1134	1	8379	2	Y	1930	1815	0			774
							2123	9									
06	21148	X	21148	-0-	-0-	-0-	1321	1	17291	2	Y	2305	2482	0			597
							2536	9									
07	18951	X	18951	-0-	-0-	-0-	1463	1	15131	2	Y	2143	1913	0			827
							2357	9									
08	24984	X	24984	-0-	-0-	-0-	2125	1	19968	2	Y	2628	2447	0			1008
							2891	9									

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	930	1	6517	2	N	1480	1632	1			509
							1628	9									
04	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	1052	1	9204	2	N	1868	1469	1			908
							2055	9									
05	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	1108	1	9970	2	N	1928	2210	1			626
							2121	9									
06	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	1066	1	8026	2	N	1581	1466	1			741
							1739	9									
07	12710	X	12024	-0-	-686	-0-	1142	1	8920	2	N	1784	1829	1			696
							1962	9									
08	13206	X	13104	-0-	-102	-0-	1147	1	10147	2	N	1645	1801	1			540
							1810	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

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
03	31868	X	31491	-0-		-377	-0-	1043 4117	1 9	26331	2	Y	3743	3841	0			417
04	30840	X	9442	-0-		-21398	-0-	505 1615	1 9	7322	2	Y	1468	1715	0			170
05	29853	X	8167	-0-		-21686	-0-	250 1257	1 9	6660	2	Y	1143	1102	0			211
06	30480	X	18503	-0-		-11977	-0-	857 2808	1 9	14838	2	Y	2553	2425	0			339
07	31496	X	17996	-0-		-13500	-0-	934 2813	1 9	14249	2	Y	2557	2564	0			332
08	31496	X	30527	-0-		-969	-0-	1229 4695	1 9	24603	2	Y	4268	4333	0			267

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 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
03	14415	X	9546	-0-		-4869	-0-	114 217	1 9	9215	2	Y	197	193	0			22
04	21930	X	3700	-0-		-18230	-0-	4 136	1 9	3560	2	Y	124	132	0			14
05	22661	X	5597	-0-		-17064	-0-	5 178	1 9	5414	2	Y	162	146	0			30
06	21930	X	21462	-0-		-468	-0-	1031 952	1 9	19479	2	Y	865	780	0			115
07	12571	X	12571	-0-		-0-	-0-	771 726	1 9	11074	2	Y	660	689	0			86
08	14107	X	14107	-0-		-0-	-0-	703 703	1 9	12701	2	Y	639	685	0			40

TXL 48 WELL #: W101DM RRCID -> 284471 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11160 - 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
03	6080	X	6080	-0-		-0-	-0-	678 1403	1 9	3999	2	N	1275	1275	1			391
04	5986	X	5986	-0-		-0-	-0-	703 1370	1 9	3913	2	N	1245	1064	1			572
05	6638	X	6638	-0-		-0-	-0-	714 1396	1 9	4528	2	N	1269	1288	1			553
06	6179	X	6179	-0-		-0-	-0-	706 1341	1 9	4132	2	N	1219	1266	1			506
07	6383	X	6383	-0-		-0-	-0-	726 1405	1 9	4252	2	N	1277	1255	1			528
08	5047	X	5047	-0-		-0-	-0-	549 1062	1 9	3436	2	N	965	1082	1			411

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

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
03	28622	X	28622	-0-		-0-	-0-	1635 1928	1 9	25059	2	Y	1753	1759	0			138
04	5648	X	5648	-0-		-0-	-0-	487 417	1 9	4744	2	Y	379	479	0			38
05	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-	264 361	1 9	5342	2	Y	328	350	0			16
06	32262	X	32262	-0-		-0-	-0-	1705 1772	1 9	28785	2	Y	1611	1503	0			124
07	15434	X	15434	-0-		-0-	-0-	646 853	1 9	13935	2	Y	775	817	0			82
08	28232	X	28232	-0-		-0-	-0-	1906 1702	1 9	24624	2	Y	1547	1447	0			182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

03	8897	X	8357	-0-	-540	-0-	1147	1	5518	2	Y	1538	1592	0			141
							1692	9									
04	9690	X	8025	-0-	-1665	-0-	1110	1	5582	2	Y	1212	1090	0			263
							1333	9									
05	11656	X	8573	-0-	-3083	-0-	1147	1	5747	2	Y	1526	1586	0			203
							1679	9									
06	11280	X	6972	-0-	-4308	-0-	1019	1	4791	2	Y	1056	1171	0			88
							1162	9									
07	11656	X	7238	-0-	-4418	-0-	1116	1	4770	2	Y	1229	1141	0			176
							1352	9									
08	8587	X	7246	-0-	-1341	-0-	1018	1	5040	2	Y	1080	1147	0			109
							1188	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	841	1	3819	2	Y	998	1069	0			92
							1098	9									
04	7230	X	6206	-0-	-1024	-0-	1094	1	3912	2	Y	1091	946	0			237
							1200	9									
05	9145	X	3871	-0-	-5274	-0-	667	1	2346	2	Y	780	913	0			104
							858	9									
06	8850	X	6960	-0-	-1890	-0-	958	1	5082	2	Y	836	870	0			70
							920	9									
07	9145	X	7890	-0-	-1255	-0-	1147	1	5642	2	Y	1001	928	0			143
							1101	9									
08	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	1023	1	4880	2	Y	825	885	0			83
							908	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

03	24707	X	20268	-0-	-4439	-0-	29	1	17041	2	Y	2907	3095	0			227
							3198	9									
04	23910	X	6265	-0-	-17645	-0-	8	1	5506	2	Y	683	726	0			184
							751	9									
05	21943	X	21943	-0-	-0-	-0-	27	1	19219	2	Y	2452	2315	0			321
							2697	9									
06	19620	X	17877	-0-	-1743	-0-	25	1	15521	2	Y	2119	2070	0			370
							2331	9									
07	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	26	1	17442	2	Y	2606	2544	0			432
							2867	9									
08	20274	X	31	-0-	-20243	-0-	22	2	9	9	Y	8	438	0			2

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
03	11777	X	11777	-0-		-0-	-0-	991	1	8436	2	Y	2136	2260	0			167
								2350	9									
04	14381	X	14381	-0-		-0-	-0-	1051	1	10896	2	Y	2213	1783	0			597
								2434	9									
05	16206	X	16206	-0-		-0-	-0-	1147	1	12013	2	Y	2769	3004	0			362
								3046	9									
06	12708	X	12708	-0-		-0-	-0-	900	1	9209	2	Y	2363	2312	0			413
								2599	9									
07	16123	X	16123	-0-		-0-	-0-	1070	1	12363	2	Y	2445	2453	0			405
								2690	9									
08	17075	X	17075	-0-		-0-	-0-	1141	1	13856	2	Y	1889	1866	0			428
								2078	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. 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
03	9982	X	9795	-0-		-187	-0-	999	1	7347	2	Y	1317	1308	0			103
								1449	9									
04	9660	X	3608	-0-		-6052	-0-	332	1	2849	2	Y	388	386	0			105
								427	9									
05	9574	X	9574	-0-		-0-	-0-	1110	1	6711	2	Y	1594	1490	0			209
								1753	9									
06	9480	X	8322	-0-		-1158	-0-	889	1	6205	2	Y	1116	1130	0			195
								1228	9									
07	9796	X	9535	-0-		-261	-0-	1054	1	6949	2	Y	1393	1357	0			231
								1532	9									
08	10517	X	10517	-0-		-0-	-0-	1147	1	7885	2	Y	1350	1275	0			306
								1485	9									

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. 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
03	7189	X	7189	-0-		-0-	-0-	842	1	5285	2	Y	965	944	0			116
								1062	9									
04	7087	X	7087	-0-		-0-	-0-	781	1	5338	2	Y	880	786	0			210
								968	9									
05	7337	X	7337	-0-		-0-	-0-	913	1	5159	2	Y	1150	1288	0			72
								1265	9									
06	8148	X	8148	-0-		-0-	-0-	1086	1	5650	2	Y	1284	1235	0			121
								1412	9									
07	8146	X	8146	-0-		-0-	-0-	1116	1	5668	2	Y	1238	1201	0			158
								1362	9									
08	7631	X	7631	-0-		-0-	-0-	1114	1	5430	2	Y	988	1006	0			140
								1087	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. 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
03	6426	X	6426	-0-		-0-	-0-	863	1	3819	2	Y	1585	1643	0			190
								1744	9									
04	6272	X	6272	-0-		-0-	-0-	809	1	4296	2	Y	1061	998	0			253
								1167	9									
05	6641	X	6641	-0-		-0-	-0-	886	1	4634	2	Y	1019	1208	0			64
								1121	9									
06	7721	X	7721	-0-		-0-	-0-	1104	1	5339	2	Y	1162	1116	0			110
								1278	9									
07	7486	X	7486	-0-		-0-	-0-	1147	1	5099	2	Y	1127	1093	0			144
								1240	9									
08	7357	X	7357	-0-		-0-	-0-	1137	1	5008	2	Y	1102	1089	0			157
								1212	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

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
03	29727	X	29727	-0-		-0-	-0-	1033 3476	1 9	25218	2	Y	3160	3236	0			352
04	26130	X	13967	-0-		-12163	-0-	904 2547	1 9	10516	2	Y	2315	2398	0			269
05	34193	X	23933	-0-		-10260	-0-	1335 4594	1 9	18004	2	Y	4176	3674	0			771
06	33090	X	24384	-0-		-8706	-0-	981 3937	1 9	19466	2	Y	3579	3875	0			475
07	34193	X	19761	-0-		-14432	-0-	927 3241	1 9	15593	2	Y	2946	3038	0			383
08	29749	X	29749	-0-		-0-	-0-	1300 4080	1 9	24369	2	Y	3709	3860	0			232

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

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
03	33263	X	19958	-0-		-13305	-0-	871 2858	1 9	16229	2	Y	2598	2620	0			290
04	32190	X	3521	-0-		-28669	-0-	210 701	1 9	2610	2	Y	637	853	0			74
05	30380	X	6775	-0-		-23605	-0-	306 1063	1 9	5406	2	Y	966	862	0			178
06	29400	X	25785	-0-		-3615	-0-	1139 3597	1 9	21049	2	Y	3270	3014	0			434
07	24242	X	21805	-0-		-2437	-0-	1000 2937	1 9	17868	2	Y	2670	2757	0			347
08	29962	X	29962	-0-		-0-	-0-	1178 3863	1 9	24921	2	Y	3512	3640	0			219

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. 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
03	14012	X	13737	-0-		-275	-0-	717 2213	1 9	10807	2	Y	2012	1974	0			241
04	13560	X	5539	-0-		-8021	-0-	276 983	1 9	4280	2	Y	894	922	0			213
05	14012	X	11445	-0-		-2567	-0-	775 1856	1 9	8814	2	Y	1687	1794	0			106
06	15654	X	15654	-0-		-0-	-0-	1120 2050	1 9	12484	2	Y	1864	1794	0			176
07	18128	X	18128	-0-		-0-	-0-	1132 2586	1 9	14410	2	Y	2351	2227	0			300
08	18459	X	18459	-0-		-0-	-0-	1169 2705	1 9	14585	2	Y	2459	2409	0			350

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

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
03	36270	X	21695	-0-		-14575	-0-	999 4173	1 9	16523	2	Y	3794	3615	0			423
04	35100	X	16921	-0-		-18179	-0-	1392 4678	1 9	10851	2	Y	4253	4182	0			494
05	25885	X	15688	-0-		-10197	-0-	1029 4492	1 9	10167	2	Y	4084	3824	0			754
06	25050	X	10995	-0-		-14055	-0-	562 2395	1 9	8038	2	Y	2177	2642	0			289
07	21700	X	9997	-0-		-11703	-0-	524 2199	1 9	7274	2	Y	1999	2028	0			260
08	15779	X	15466	-0-		-313	-0-	611 2806	1 9	12049	2	Y	2551	2652	0			159

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

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
03	12524	X	7460	-0-	-5064	-0-	786	1	4563	2	Y	1919	1908	0			230
							2111	9									
04	10320	X	4457	-0-	-5863	-0-	596	1	2597	2	Y	1149	1105	0			274
							1264	9									
05	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	1191	1	6694	2	Y	2876	2969	0			181
							3164	9									
06	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1070	1	5585	2	Y	2565	2504	0			242
							2822	9									
07	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1131	1	6504	2	Y	2139	2108	0			273
							2353	9									
08	11036	X	9146	-0-	-1890	-0-	1093	1	6116	2	Y	1761	1784	0			250
							1937	9									

TXL 37/48 C WELL #: W101BO RRCID -> 292102 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10734 - 21028

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
03	37913	X	34647	-0-	-3266	-0-	902	1	27610	2	Y	5577	5480	0			218
							6135	9									
04	36690	X	20782	-0-	-15908	-0-	747	1	16645	2	Y	3082	3092	0			208
							3390	9									
05	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	912	1	28862	2	Y	5770	5784	0			194
							6347	9									
06	33540	X	32934	-0-	-606	-0-	729	1	26680	2	Y	5023	5036	0			181
							5525	9									
07	36935	X	36935	-0-	-0-	-0-	766	1	30580	2	Y	5081	5039	0			223
							5589	9									
08	36515	X	36515	-0-	-0-	-0-	809	1	29698	2	Y	5462	5489	0			196
							6008	9									

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

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
03	48701	X	46659	-0-	-2042	-0-	938	1	35488	2	Y	9303	9222	0			364
							10233	9									
04	49866	X	49866	-0-	-0-	-0-	1671	1	38207	2	Y	9080	8830	0			614
							9988	9									
05	47231	X	47231	-0-	-0-	-0-	1011	1	36401	2	Y	8926	9239	0			301
							9819	9									
06	45150	X	43475	-0-	-1675	-0-	773	1	33625	2	Y	8252	8256	0			297
							9077	9									
07	51522	X	45552	-0-	-5970	-0-	787	1	35761	2	Y	8185	8123	0			359
							9004	9									
08	40424	X	39455	-0-	-969	-0-	806	1	32707	2	Y	5402	5567	0			194
							5942	9									

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

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
03	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	884	1	19803	2	Y	3681	3625	0			144
							4049	9									
04	21960	X	15661	-0-	-6299	-0-	779	1	12680	2	Y	2002	2011	0			135
							2202	9									
05	23729	X	23729	-0-	-0-	-0-	936	1	18603	2	Y	3809	3816	0			128
							4190	9									
06	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	736	1	20669	2	Y	3522	3523	0			127
							3874	9									
07	22692	X	16521	-0-	-6171	-0-	716	1	12499	2	Y	3005	3000	0			132
							3306	9									
08	24283	X	24283	-0-	-0-	-0-	802	1	19481	2	Y	3636	3638	0			130
							4000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 D 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
03	25017	X	24658	-0-	-359	-0-	815	1	20007	2	Y	3487	3436	0			136
							3836	9									
04	24210	X	10165	-0-	-14045	-0-	477	1	8288	2	Y	1273	1323	0			86
							1400	9									
05	26777	X	26777	-0-	-0-	-0-	969	1	21638	2	Y	3791	3749	0			128
							4170	9									
06	26357	X	26357	-0-	-0-	-0-	768	1	21865	2	Y	3385	3391	0			122
							3724	9									
07	26356	X	26356	-0-	-0-	-0-	785	1	22153	2	Y	3107	3093	0			136
							3418	9									
08	26567	X	24786	-0-	-1781	-0-	804	1	20503	2	Y	3163	3186	0			113
							3479	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	807	1	28775	2	Y	3795	3852	0			113
							4175	9									
04	35400	X	8135	-0-	-27265	-0-	135	1	6941	2	Y	963	1024	0			52
							1059	9									
05	36580	X	29467	-0-	-7113	-0-	585	1	24812	2	Y	3700	3684	0			68
							4070	9									
06	41583	X	41583	-0-	-0-	-0-	993	1	34748	2	Y	5311	5271	0			108
							5842	9									
07	47615	X	47615	-0-	-0-	-0-	1050	1	40720	2	Y	5314	5174	0			248
							5845	9									
08	37284	X	37284	-0-	-0-	-0-	660	1	32552	2	Y	3702	3817	0			133
							4072	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102BO RRCID -> 293451 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10307 - 20520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47709	X	35366	-0-	-12343	-0-	885	1	28416	2	Y	5514	5538	0			164
							6065	9									
04	46170	X	21944	-0-	-24226	-0-	520	1	17335	2	Y	3717	3682	0			199
							4089	9									
05	55013	X	55013	-0-	-0-	-0-	1226	1	44898	2	Y	8081	8131	0			149
							8889	9									
06	38820	X	28524	-0-	-10296	-0-	813	1	22882	2	Y	4390	4450	0			89
							4829	9									
07	35371	X	23914	-0-	-11457	-0-	496	1	19323	2	Y	3723	3638	0			174
							4095	9									
08	55025	X	32568	-0-	-22457	-0-	535	1	27079	2	Y	4504	4516	0			162
							4954	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102AP RRCID -> 293454 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10340 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37262	X	34372	-0-	-2890	-0-	1134	1	27868	2	Y	4882	4838	0			145
							5370	9									
04	36060	X	25115	-0-	-10945	-0-	1177	1	19440	2	Y	4089	4015	0			219
							4498	9									
05	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	1107	1	32571	2	Y	5749	5862	0			106
							6324	9									
06	33270	X	24122	-0-	-9148	-0-	777	1	19095	2	Y	3864	3892	0			78
							4250	9									
07	34379	X	29722	-0-	-4657	-0-	990	1	23526	2	Y	4733	4590	0			221
							5206	9									
08	39990	X	18249	-0-	-21741	-0-	693	1	14169	2	Y	3079	3189	0			111
							3387	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101AP RRCID -> 293509 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10570 - 15538

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
03	25420	X	7397	-0-	-18023	-0-	168	1	6717	2	Y	465	484	0			14
							512	9									
04	18330	X	2897	-0-	-15433	-0-	160	1	2249	2	Y	444	434	0			24
							488	9									
05	18941	X	7189	-0-	-11752	-0-	284	1	5894	2	Y	919	926	0			17
							1011	9									
06	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	953	1	17503	2	Y	2556	2521	0			52
							2812	9									
07	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	1047	1	24782	2	Y	2543	2476	0			119
							2797	9									
08	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	714	1	19936	2	Y	1922	1972	0			69
							2114	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

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
03	28923	X	8711	-0-	-20212	-0-	180	1	7577	2	Y	867	875	0			225
							954	9									
04	17100	X	596	-0-	-16504	-0-	3	1	261	2	Y	302	223	0			304
							332	9									
05	17484	X	15231	-0-	-2253	-0-	130	1	13429	2	Y	1520	1590	0			234
							1672	9									
06	35380	X	35380	-0-	-0-	-0-	1559	1	31114	2	Y	2461	2457	0			238
							2707	9									
07	36326	X	36326	-0-	-0-	-0-	1631	1	31762	2	Y	2666	2554	0			350
							2933	9									
08	33441	X	33441	-0-	-0-	-0-	1633	1	28971	2	Y	2579	2608	0			321
							2837	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

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
03	21297	X	7543	-0-	-13754	-0-	180	1	6537	2	Y	751	766	0			195
							826	9									
04	16080	X	2657	-0-	-13423	-0-	3	1	2367	2	Y	261	193	0			263
							287	9									
05	16616	X	9123	-0-	-7493	-0-	16	1	8014	2	Y	994	1104	0			153
							1093	9									
06	26255	X	26255	-0-	-0-	-0-	1522	1	21833	2	Y	2636	2534	0			255
							2900	9									
07	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	1628	1	28119	2	Y	2686	2589	0			352
							2955	9									
08	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	1679	1	33343	2	Y	2264	2334	0			282
							2490	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

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
03	14105	X	6464	-0-	-7641	-0-	179	1	5548	2	Y	670	685	0			174
							737	9									
04	12900	X	3282	-0-	-9618	-0-	3	1	3022	2	Y	234	173	0			235
							257	9									
05	13330	X	8101	-0-	-5229	-0-	129	1	6824	2	Y	1044	1118	0			161
							1148	9									
06	19836	X	19836	-0-	-0-	-0-	1556	1	15892	2	Y	2171	2122	0			210
							2388	9									
07	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	1694	1	17634	2	Y	2619	2485	0			344
							2881	9									
08	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	1663	1	18010	2	Y	2535	2563	0			316
							2789	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 F WELL #: W101CN RRCID -> 294171 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10694 - 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
03	43431	X	40288	-0-	-3143	-0-	905	1	32303	2	Y	6436	6326	0			252
							7080	9									
04	38404	X	38404	-0-	-0-	-0-	1679	1	29760	2	Y	6332	6156	0			428
							6965	9									
05	38163	X	38163	-0-	-0-	-0-	1023	1	30291	2	Y	6226	6444	0			210
							6849	9									
06	39000	X	36962	-0-	-2038	-0-	792	1	29755	2	Y	5832	5832	0			210
							6415	9									
07	40300	X	36748	-0-	-3552	-0-	787	1	28915	2	Y	6405	6334	0			281
							7046	9									
08	38300	X	38300	-0-	-0-	-0-	801	1	29986	2	Y	6830	6866	0			245
							7513	9									

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	872	1	22610	2	Y	5648	5601	0			221
							6213	9									
04	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1578	1	23593	2	Y	5696	5532	0			385
							6266	9									
05	30732	X	30732	-0-	-0-	-0-	1020	1	23705	2	Y	5461	5662	0			184
							6007	9									
06	28599	X	28599	-0-	-0-	-0-	741	1	22646	2	Y	4738	4752	0			170
							5212	9									
07	30819	X	30819	-0-	-0-	-0-	787	1	24260	2	Y	5247	5187	0			230
							5772	9									
08	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	797	1	23238	2	Y	4983	5034	0			179
							5481	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101DM RRCID -> 295166 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12203 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22786	X	22786	-0-	-0-	-0-	22	1	19282	2	Y	3165	2933	0			821
							3482	9									
04	25830	X	1915	-0-	-23915	-0-	4	1	1528	2	Y	348	815	0			354
							383	9									
05	26691	X	14188	-0-	-12503	-0-	10	1	11956	2	Y	2020	2063	0			311
							2222	9									
06	29007	X	29007	-0-	-0-	-0-	30	1	25678	2	Y	2999	3019	0			291
							3299	9									
07	28982	X	28982	-0-	-0-	-0-	31	1	25936	2	Y	2741	2672	0			360
							3015	9									
08	28054	X	28054	-0-	-0-	-0-	30	1	25007	2	Y	2743	2761	0			342
							3017	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23126	X	10393	-0-	-12733	-0-	180	1	9505	2	Y	644	657	0			167
							708	9									
04	19140	X	2414	-0-	-16726	-0-	3	1	2163	2	Y	225	166	0			226
							248	9									
05	19778	X	13906	-0-	-5872	-0-	123	1	12827	2	Y	869	961	0			134
							956	9									
06	37744	X	37744	-0-	-0-	-0-	1569	1	33268	2	Y	2643	2521	0			256
							2907	9									
07	38998	X	38998	-0-	-0-	-0-	1698	1	34778	2	Y	2293	2248	0			301
							2522	9									
08	37191	X	37191	-0-	-0-	-0-	1680	1	33261	2	Y	2045	2091	0			255
							2250	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W101CN RRCID -> 295292 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12439 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	10197	-0-	-9364	-0-	181	1	9122	2	Y	813	830	0			211
							894	9									
04	16920	X	4634	-0-	-12286	-0-	3	1	4320	2	Y	283	209	0			285
							311	9									
05	17484	X	16531	-0-	-953	-0-	130	1	14831	2	Y	1427	1492	0			220
							1570	9									
06	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	1577	1	24540	2	Y	2704	2662	0			262
							2974	9									
07	29288	X	29288	-0-	-0-	-0-	1699	1	24990	2	Y	2363	2315	0			310
							2599	9									
08	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	1683	1	24375	2	Y	2101	2149	0			262
							2311	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101CN RRCID -> 295495 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9978 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31620	X	27255	-0-	-4365	-0-	1026	1	21977	2	Y	3865	3831	0			179
							4252	9									
04	30600	X	10783	-0-	-19817	-0-	445	1	9181	2	Y	1052	1094	0			137
							1157	9									
05	20057	X	15916	-0-	-4141	-0-	489	1	13352	2	Y	1886	1920	0			103
							2075	9									
06	26370	X	19291	-0-	-7079	-0-	884	1	15492	2	Y	2650	2673	0			80
							2915	9									
07	27249	X	19436	-0-	-7813	-0-	829	1	15580	2	Y	2752	2688	0			144
							3027	9									
08	27249	X	11183	-0-	-16066	-0-	569	1	9026	2	Y	1444	1421	0			167
							1588	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102CN RRCID -> 295527 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10087 - 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
03	29161	X	29161	-0-	-0-	-0-	820	1	25143	2	Y	2907	2943	0			135
							3198	9									
04	18660	X	6214	-0-	-12446	-0-	79	1	5744	2	Y	355	444	0			46
							391	9									
05	26629	X	10924	-0-	-15705	-0-	294	1	9439	2	Y	1083	1070	0			59
							1191	9									
06	28230	X	27771	-0-	-459	-0-	895	1	23734	2	Y	2856	2828	0			87
							3142	9									
07	29171	X	21535	-0-	-7636	-0-	827	1	17856	2	Y	2593	2544	0			136
							2852	9									
08	29171	X	13350	-0-	-15821	-0-	521	1	11090	2	Y	1581	1534	0			183
							1739	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102DM RRCID -> 295528 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10360 - 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
03	12958	X	11260	-0-	-1698	-0-	419	1	9606	2	Y	1123	1118	0			52
							1235	9									
04	12540	X	4487	-0-	-8053	-0-	78	1	4144	2	Y	241	262	0			31
							265	9									
05	12958	X	12336	-0-	-622	-0-	528	1	10216	2	Y	1447	1399	0			79
							1592	9									
06	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	890	1	13754	2	Y	2130	2144	0			65
							2343	9									
07	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	816	1	16381	2	Y	1929	1893	0			101
							2122	9									
08	12338	X	12117	-0-	-221	-0-	524	1	10522	2	Y	974	962	0			113
							1071	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101CN RRCID -> 295547 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10791 - 20735

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
03	66247	X	27696	-0-		-38551	-0-	630 3620	1 9	23446	2	Y	3291	3371	0			98
04	64110	X	8705	-0-		-55405	-0-	151 1224	1 9	7330	2	Y	1113	1151	0			60
05	57435	X	57435	-0-		-0-	-0-	1138 8501	1 9	47796	2	Y	7728	7645	0			143
06	46980	X	40732	-0-		-6248	-0-	977 6250	1 9	33505	2	Y	5682	5710	0			115
07	43653	X	43653	-0-		-0-	-0-	1021 6036	1 9	36596	2	Y	5487	5345	0			257
08	57443	X	30391	-0-		-27052	-0-	579 3758	1 9	26054	2	Y	3416	3550	0			123

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

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
03	40734	X	38735	-0-		-1999	-0-	733 4773	1 9	33229	2	Y	4339	4510	0			129
04	40170	X	7989	-0-		-32181	-0-	121 1090	1 9	6778	2	Y	991	1067	0			53
05	62736	X	62736	-0-		-0-	-0-	1121 8963	1 9	52652	2	Y	8148	8051	0			150
06	45454	X	45454	-0-		-0-	-0-	910 6716	1 9	37828	2	Y	6105	6131	0			124
07	51981	X	51981	-0-		-0-	-0-	989 7108	1 9	43884	2	Y	6462	6284	0			302
08	62744	X	35143	-0-		-27601	-0-	603 4423	1 9	30117	2	Y	4021	4178	0			145

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

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
03	69084	X	69084	-0-		-0-	-0-	682 4796	1 9	63606	2	Y	4360	4154	0	37	8	344
04	62430	X	14656	-0-		-47774	-0-	166 1166	1 9	13324	2	Y	1060	1269	0	7	8	128
05	64511	X	21875	-0-		-42636	-0-	558 1626	1 9	19691	2	Y	1478	1448	0	10	8	148
06	66810	X	42117	-0-		-24693	-0-	1387 4634	1 9	36096	2	Y	4213	4127	0	13	8	221
07	69099	X	37416	-0-		-31683	-0-	1364 3981	1 9	32071	2	Y	3619	3622	0	10	8	208
08	69099	X	31286	-0-		-37813	-0-	1638 3469	1 9	26179	2	Y	3154	3173	0	17	8	172

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

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
03	22227	X	12159	-0-		-10068	-0-	10 336	1 9	11813	2	Y	305	304	0	6	8	361
04	27240	X	9632	-0-		-17608	-0-	2679 305	1 9	6648	2	Y	277	319	0	4	8	315
05	28148	X	14485	-0-		-13663	-0-	114 436	1 9	13935	2	Y	396	388	0	7	8	316
06	55388	X	55388	-0-		-0-	-0-	1195 1355	1 9	52838	2	Y	1232	862	0	8	8	678
07	43991	X	43991	-0-		-0-	-0-	1039 777	1 9	42175	2	Y	706	911	0	6	8	467
08	37695	X	37695	-0-		-0-	-0-	17 556	1 9	37122	2	Y	505	567	0	8	8	397

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102CN RRCID -> 295637 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10626 - 20559

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
03	50189	X	46947	-0-		-3242	-0-		1260	1	38698	2	Y	6354	6374	0			189
									6989	9									
04	48570	X	23462	-0-		-25108	-0-		813	1	18406	2	Y	3857	3839	0			207
									4243	9									
05	44981	X	30759	-0-		-14222	-0-		1175	1	22263	2	Y	6655	6739	0			123
									7321	9									
06	45420	X	17776	-0-		-27644	-0-		960	1	11617	2	Y	4726	4753	0			96
									5199	9									
07	46934	X	20840	-0-		-26094	-0-		1014	1	14105	2	Y	5201	5054	0			243
									5721	9									
08	46934	X	18023	-0-		-28911	-0-		581	1	15397	2	Y	1859	2035	0			67
									2045	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201AP RRCID -> 295653 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11172 - 21369

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
03	73749	X	36322	-0-		-37427	-0-		9	1	35116	2	Y	1088	1112	0	9	8	87
									1197	9									
04	71370	X	18925	-0-		-52445	-0-		4	1	18261	2	Y	600	635	0	2	8	50
									660	9									
05	48825	X	20602	-0-		-28223	-0-		3	1	19787	2	Y	738	732	0	3	8	53
									812	9									
06	128662	X	128662	-0-		-0-	-0-		23	1	125344	2	Y	2995	2881	0	13	8	154
									3295	9									
07	167693	X	167693	-0-		-0-	-0-		31	1	163194	2	Y	4062	4015	0	15	8	186
									4468	9									
08	129833	X	129833	-0-		-0-	-0-		31	1	125940	2	Y	3511	3519	0	11	8	167
									3862	9									

FOWLER 193/194 A WELL #: W101DM RRCID -> 295679 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11719 - 21615

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
03	20956	X	5805	-0-		-15151	-0-		1323	1	179	2	Y	3912	3935	0	68	8	330
									4303	9									
04	17730	X	10582	-0-		-7148	-0-		1351	1	4719	2	Y	4102	4045	0	32	8	355
									4512	9									
05	17564	X	17564	-0-		-0-	-0-		1164	1	10166	2	Y	5667	677	0	4512	1	686
									6234	9					147	8			
06	23442	X	23442	-0-		-0-	-0-		1369	1	13821	2	Y	7502	7384	0	101	8	703
									8252	9									
07	19621	X	19621	-0-		-0-	-0-		1426	1	12201	2	Y	5449	5756	0	12	8	384
									5994	9									
08	19087	X	19087	-0-		-0-	-0-		1344	1	12798	2	Y	4495	4514	0	97	8	268
									4945	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W102DM RRCID -> 295697 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10478 - 20458

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
03	56544	X	49992	-0-		-6552	-0-		1157	1	41503	2	Y	6665	6702	0			198
									7332	9									
04	54720	X	26981	-0-		-27739	-0-		764	1	21487	2	Y	4300	4267	0			231
									4730	9									
05	55548	X	55548	-0-		-0-	-0-		1161	1	45082	2	Y	8459	8534	0			156
									9305	9									
06	48390	X	39279	-0-		-9111	-0-		936	1	31333	2	Y	6373	6400	0			129
									7010	9									
07	50003	X	44304	-0-		-5699	-0-		1011	1	35653	2	Y	6945	6749	0			325
									7640	9									
08	55552	X	29017	-0-		-26535	-0-		603	1	23880	2	Y	4122	4298	0			149
									4534	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102AP RRCID -> 295725 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10816 - 21024

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
03	63488	X	19618	-0-		-43870	-0-	53	1	18436	2	Y	1026	978	0	8	8	82
								1129	9									
04	65820	X	8048	-0-		-57772	-0-	3	1	7409	2	Y	578	610	0	2	8	48
								636	9									
05	68014	X	34687	-0-		-33327	-0-	66	1	32055	2	Y	2333	2205	0	9	8	167
								2566	9									
06	90240	X	90240	-0-		-0-	-0-	97	1	84098	2	Y	5495	5356	0	24	8	282
								6045	9									
07	87263	X	87263	-0-		-0-	-0-	670	1	81686	2	Y	4461	4523	0	16	8	204
								4907	9									
08	80453	X	80453	-0-		-0-	-0-	919	1	75029	2	Y	4095	4092	0	13	8	194
								4505	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101BO RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638

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
03	42625	X	25488	-0-		-17137	-0-	966	1	21361	2	Y	2874	2742	0	22	8	230
								3161	9									
04	29700	X	7353	-0-		-22347	-0-	431	1	5908	2	Y	922	1071	0	4	8	77
								1014	9									
05	30690	X	21099	-0-		-9591	-0-	992	1	17658	2	Y	2226	2135	0	9	8	159
								2449	9									
06	86204	X	86204	-0-		-0-	-0-	1456	1	79363	2	Y	4895	4782	0	21	8	251
								5385	9									
07	72625	X	72625	-0-		-0-	-0-	1313	1	66403	2	Y	4463	4494	0	16	8	204
								4909	9									
08	64841	X	64841	-0-		-0-	-0-	1215	1	59338	2	Y	3898	3905	0	12	8	185
								4288	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

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
03	66960	X	18726	-0-		-48234	-0-	53	1	17646	2	Y	934	888	0	7	8	75
								1027	9									
04	54210	X	6889	-0-		-47321	-0-	17	1	6276	2	Y	542	570	0	2	8	45
								596	9									
05	56017	X	24169	-0-		-31848	-0-	122	1	21914	2	Y	1939	1837	0	8	8	139
								2133	9									
06	63609	X	63609	-0-		-0-	-0-	1434	1	56485	2	Y	5173	5025	0	22	8	265
								5690	9									
07	83603	X	83603	-0-		-0-	-0-	1311	1	77614	2	Y	4253	4307	0	16	8	195
								4678	9									
08	83521	X	83521	-0-		-0-	-0-	1216	1	78324	2	Y	3619	3631	0	11	8	172
								3981	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

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
03	26102	X	111	-0-		-25991	-0-	92	1	1	2	Y	16	27	0			1
								18	9									
04	25260	X	449	-0-		-24811	-0-	432	1	17	9	Y	15	14	0			2
05	23405	X	901	-0-		-22504	-0-	869	1	2	2	Y	27	26	0			3
								30	9									
06	99032	X	99032	-0-		-0-	-0-	558	1	90721	2	Y	7048	6660	0	21	8	370
								7753	9									
07	108326	X	108326	-0-		-0-	-0-	1039	1	99150	2	Y	7397	7320	0	21	8	426
								8137	9									
08	103140	X	103140	-0-		-0-	-0-	1409	1	95624	2	Y	5552	5645	0	30	8	303
								6107	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W101CN RRCID -> 297162 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10183 - 20284

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
03	17097	X	17097	-0-		-0-	-0-		1099	1	13877	2	Y	1928	1836	0	16	8	152
									2121	9									
04	19830	X	5736	-0-		-14094	-0-		169	1	5055	2	Y	465	558	0	3	8	56
									512	9									
05	20491	X	13358	-0-		-7133	-0-		352	1	12004	2	Y	911	870	0	6	8	91
									1002	9									
06	19830	X	18190	-0-		-1640	-0-		1399	1	14582	2	Y	2008	1988	0	6	8	105
									2209	9									
07	17701	X	13286	-0-		-4415	-0-		1021	1	11335	2	Y	845	898	0	3	8	49
									930	9									
08	17112	X	8881	-0-		-8231	-0-		751	1	7192	2	Y	853	850	0	5	8	47
									938	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

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
03	27528	X	1324	-0-		-26204	-0-		12	1	1294	2	Y	16	27	0			1
									18	9									
04	31920	X	907	-0-		-31013	-0-		40	1	850	2	Y	15	14	0			2
									17	9									
05	32984	X	720	-0-		-32264	-0-		2	1	709	2	Y	8	9	0			1
									9	9									
06	63846	X	63846	-0-		-0-	-0-		493	1	60630	2	Y	2475	2339	0	7	8	130
									2723	9									
07	106631	X	106631	-0-		-0-	-0-		932	1	99739	2	Y	5418	5221	0	15	8	312
									5960	9									
08	125948	X	125948	-0-		-0-	-0-		1182	1	120831	2	Y	3577	3675	0	19	8	195
									3935	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

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
03	46345	X	15818	-0-		-30527	-0-		4	1	15558	2	Y	233	406	0	7	8	309
									256	9									
04	43020	X	10478	-0-		-32542	-0-		3	1	10282	2	Y	175	273	0	3	8	208
									193	9									
05	41447	X	18802	-0-		-22645	-0-		6	1	18295	2	Y	455	295	0	5	8	363
									501	9									
06	63968	X	63968	-0-		-0-	-0-		1317	1	61573	2	Y	980	796	0	7	8	540
									1078	9									
07	43457	X	43457	-0-		-0-	-0-		1028	1	41462	2	Y	879	832	0	5	8	582
									967	9									
08	36713	X	36713	-0-		-0-	-0-		13	1	35944	2	Y	687	719	0	11	8	539
									756	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10193 - 15074

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
03	31341	X	17858	-0-		-13483	-0-		1149	1	12397	2	Y	3920	4016	0			182
									4312	9									
04	30330	X	16618	-0-		-13712	-0-		1679	1	11184	2	Y	3414	3152	0			444
									3755	9									
05	21038	X	21038	-0-		-0-	-0-		1208	1	15391	2	Y	4035	4259	0			220
									4439	9									
06	20040	X	10499	-0-		-9541	-0-		916	1	6661	2	Y	2656	2795	0			81
									2922	9									
07	20708	X	10766	-0-		-9942	-0-		862	1	7031	2	Y	2612	2556	0			137
									2873	9									
08	21049	X	9309	-0-		-11740	-0-		593	1	6837	2	Y	1708	1647	0			198
									1879	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10304 - 15392

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
03	42780	X	39807	-0-		-2973	-0-		982	1	33234	2	Y	5083	5123	0			236
									5591	9									
04	41400	X	8972	-0-		-32428	-0-		351	1	7495	2	Y	1024	1127	0			133
									1126	9									
05	31310	X	12651	-0-		-18659	-0-		424	1	10086	2	Y	1946	1973	0			106
									2141	9									
06	38520	X	21142	-0-		-17378	-0-		868	1	16497	2	Y	3434	3436	0			104
									3777	9									
07	39804	X	38432	-0-		-1372	-0-		852	1	33258	2	Y	3929	3827	0			206
									4322	9									
08	31930	X	24814	-0-		-7116	-0-		510	1	22081	2	Y	2021	1993	0			234
									2223	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101AP RRCID -> 297684 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10491 - 15399

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
03	46818	X	46818	-0-		-0-	-0-		975	1	40355	2	Y	4989	5037	0			231
									5488	9									
04	32280	X	15986	-0-		-16294	-0-		351	1	14337	2	Y	1180	1258	0			153
									1298	9									
05	29233	X	22283	-0-		-6950	-0-		427	1	19320	2	Y	2305	2332	0			126
									2536	9									
06	45300	X	37876	-0-		-7424	-0-		872	1	32461	2	Y	4130	4131	0			125
									4543	9									
07	46810	X	38892	-0-		-7918	-0-		844	1	33282	2	Y	4333	4231	0			227
									4766	9									
08	46810	X	19682	-0-		-27128	-0-		508	1	17333	2	Y	1674	1707	0			194
									1841	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102BO RRCID -> 297790 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10043 - 15160

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
03	20305	X	18978	-0-		-1327	-0-		1101	1	13543	2	Y	3940	4061	0			183
									4334	9									
04	19650	X	14035	-0-		-5615	-0-		1654	1	9024	2	Y	3052	2838	0			397
									3357	9									
05	19964	X	14160	-0-		-5804	-0-		1218	1	9292	2	Y	3318	3534	0			181
									3650	9									
06	19320	X	10503	-0-		-8817	-0-		875	1	7373	2	Y	2050	2169	0			62
									2255	9									
07	19964	X	9624	-0-		-10340	-0-		972	1	5846	2	Y	2551	2479	0			134
									2806	9									
08	18972	X	6955	-0-		-12017	-0-		596	1	5211	2	Y	1044	1057	0			121
									1148	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201DM RRCID -> 297899 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11098 - 21393

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
03	70122	X	20812	-0-		-49310	-0-		187	1	19312	2	Y	1194	1138	0	9	8	95
									1313	9									
04	67860	X	5263	-0-		-62597	-0-		277	1	4296	2	Y	627	668	0	2	8	52
									690	9									
05	27001	X	17001	-0-		-10000	-0-		66	1	15845	2	Y	991	968	0	4	8	71
									1090	9									
06	87974	X	87974	-0-		-0-	-0-		107	1	83896	2	Y	3610	3481	0	15	8	185
									3971	9									
07	135965	X	135965	-0-		-0-	-0-		251	1	129675	2	Y	5490	5404	0	20	8	251
									6039	9									
08	140951	X	140951	-0-		-0-	-0-		362	1	134561	2	Y	5480	5454	0	17	8	260
									6028	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102DM RRCID -> 297920 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10687 - 20279

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
03	88622	X	88622	-0-		-0-	-0-		1487	1	79362	2	Y	7066	6899	0	56	8	564
									7773	9									
04	113280	X	21252	-0-		-92028	-0-		181	1	19171	2	Y	1727	2139	0	8	8	144
									1900	9									
05	117056	X	58411	-0-		-58645	-0-		357	1	51850	2	Y	5640	5358	0	23	8	403
									6204	9									
06	113280	X	104179	-0-		-9101	-0-		1343	1	90156	2	Y	11527	11289	0	50	8	591
									12680	9									
07	96630	X	96630	-0-		-0-	-0-		1300	1	84830	2	Y	9545	9664	0	35	8	437
									10500	9									
08	88629	X	88089	-0-		-540	-0-		868	1	79421	2	Y	7091	7170	0	22	8	336
									7800	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101CN RRCID -> 297921 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10545 - 20686

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
03	66960	X	59270	-0-		-7690	-0-		1593	1	50504	2	Y	6521	6409	0	52	8	521
									7173	9									
04	94950	X	13057	-0-		-81893	-0-		355	1	11005	2	Y	1543	1928	0	7	8	129
									1697	9									
05	98115	X	39800	-0-		-58315	-0-		842	1	33832	2	Y	4660	4437	0	19	8	333
									5126	9									
06	94950	X	89631	-0-		-5319	-0-		1250	1	77758	2	Y	9657	9453	0	42	8	495
									10623	9									
07	95537	X	95537	-0-		-0-	-0-		1307	1	82787	2	Y	10403	10384	0	38	8	476
									11443	9									
08	80512	X	80512	-0-		-0-	-0-		1140	1	68678	2	Y	9722	9707	0	30	8	461
									10694	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W201CN RRCID -> 297922 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11209 - 21471

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
03	52173	X	38737	-0-		-13436	-0-		9	1	37250	2	Y	1344	1396	0	11	8	107
									1478	9									
04	81630	X	14946	-0-		-66684	-0-		3	1	13912	2	Y	937	962	0	4	8	78
									1031	9									
05	84351	X	21682	-0-		-62669	-0-		5	1	20096	2	Y	1437	1406	0	6	8	103
									1581	9									
06	100012	X	100012	-0-		-0-	-0-		23	1	94784	2	Y	4732	4572	0	20	8	243
									5205	9									
07	137213	X	137213	-0-		-0-	-0-		31	1	131180	2	Y	5456	5429	0	20	8	250
									6002	9									
08	152016	X	152016	-0-		-0-	-0-		31	1	145938	2	Y	5497	5469	0	17	8	261
									6047	9									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101DM RRCID -> 297930 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10673 - 20707

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
03	72850	X	58502	-0-		-14348	-0-		2424	1	46969	2	Y	8281	8055	0	66	8	661
									9109	9									
04	44820	X	20919	-0-		-23901	-0-		719	1	18451	2	Y	1590	2111	0	8	8	132
									1749	9									
05	58652	X	58267	-0-		-385	-0-		3998	1	46083	2	Y	7442	7012	0	30	8	532
									8186	9									
06	56760	X	30751	-0-		-26009	-0-		1657	1	22376	2	Y	6107	6298	0	28	8	313
									6718	9									
07	58652	X	23762	-0-		-34890	-0-		1394	1	18333	2	Y	3668	3799	0	14	8	168
									4035	9									
08	58497	X	25734	-0-		-32763	-0-		1657	1	20897	2	Y	2891	2913	0	9	8	137
									3180	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W102CN RRCID -> 297987 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10017 - 20301

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
03	63273	X	63273	-0-	-0-	-0-	1134 12155	1 9	49984	2	Y	11050	11062	0			871
04	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-	1590 10325	1 9	30820	2	Y	9386	9321	0			936
05	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-	1441 8846	1 9	24561	2	Y	8042	8595	0			383
06	65130	X	65130	-0-	-0-	-0-	1014 9789	1 9	54327	2	Y	8899	8596	0			686
07	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-	696 7681	1 9	41680	2	Y	6983	6933	0			736
08	116465	X	116465	-0-	-0-	-0-	1184 13588	1 9	101693	2	Y	12353	11638	0			1451

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

03	58032	X	22716	-0-	-35316	-0-	7 1528	1 9	21181	2	Y	1389	1217	0	12	8	209
04	34080	X	10034	-0-	-24046	-0-	4 814	1 9	9216	2	Y	740	747	0	8	8	194
05	29171	X	23903	-0-	-5268	-0-	10 2085	1 9	21808	2	Y	1895	1773	0	14	8	302
06	92133	X	92133	-0-	-0-	-0-	30 6967	1 9	85136	2	Y	6334	6210	0	33	8	393
07	75346	X	75346	-0-	-0-	-0-	27 5809	1 9	69510	2	Y	5281	5249	0	29	8	396
08	68749	X	68749	-0-	-0-	-0-	28 4756	1 9	63965	2	Y	4324	4244	0	27	8	449

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

03	105214	X	94010	-0-	-11204	-0-	16 7725	1 9	86269	2	Y	7023	6593	0	66	8	1058
04	72900	X	7069	-0-	-65831	-0-	1 529	1 9	6539	2	Y	481	1398	0	15	8	126
05	75330	X	56320	-0-	-19010	-0-	9 4175	1 9	52136	2	Y	3795	3289	0	27	8	605
06	166887	X	166887	-0-	-0-	-0-	30 11451	1 9	155406	2	Y	10410	10314	0	55	8	646
07	157671	X	157671	-0-	-0-	-0-	31 8944	1 9	148696	2	Y	8131	8122	0	45	8	610
08	142285	X	142285	-0-	-0-	-0-	30 8658	1 9	133597	2	Y	7871	7614	0	49	8	818

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE GAGE 2/5 WELL #: W101CN RRCID -> 298612 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10451 - 20581

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
03	57722	X	17181	-0-		-40541	-0-	6 1410	1 9	15765	2	Y	1282	1367	0	14	8	193
04	34590	X	12544	-0-		-22046	-0-	4 1122	1 9	11418	2	Y	1020	936	0	10	8	267
05	31547	X	31547	-0-		-0-	-0-	10 3247	1 9	28290	2	Y	2952	2726	0	22	8	471
06	97265	X	97265	-0-		-0-	-0-	30 8066	1 9	89169	2	Y	7333	7310	0	39	8	455
07	62752	X	62752	-0-		-0-	-0-	26 5416	1 9	57310	2	Y	4924	4982	0	28	8	369
08	75428	X	75428	-0-		-0-	-0-	30 5212	1 9	70186	2	Y	4738	4586	0	29	8	492

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102ML RRCID -> 298613 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10444 - 18075

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
03	54385	X	54385	-0-		-0-	-0-	2698 5914	1 9	45773	2	Y	5376	5243	0	43	8	266
04	30750	X	21954	-0-		-8796	-0-	370 1503	1 9	20081	2	Y	1366	1347	0	11	8	274
05	46872	X	46872	-0-		-0-	-0-	822 4354	1 9	41696	2	Y	3958	3812	0	21	8	399
06	79576	X	79576	-0-		-0-	-0-	1562 5783	1 9	72231	2	Y	5257	5371	0	16	8	269
07	83062	X	83062	-0-		-0-	-0-	1512 6439	1 9	75111	2	Y	5854	5665	0	15	8	443
08	81837	X	81837	-0-		-0-	-0-	1218 6964	1 9	73655	2	Y	6331	6433	0	8	8	333

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W101ML RRCID -> 298614 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10280 - 17952

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
03	66283	X	66283	-0-		-0-	-0-	2817 4811	1 9	58655	2	Y	4374	4302	0	36	8	216
04	30780	X	14798	-0-		-15982	-0-	513 1401	1 9	12884	2	Y	1274	1225	0	10	8	255
05	41214	X	41214	-0-		-0-	-0-	1100 3748	1 9	36366	2	Y	3407	3300	0	19	8	343
06	58646	X	58646	-0-		-0-	-0-	1617 4415	1 9	52614	2	Y	4014	4140	0	12	8	205
07	53826	X	53826	-0-		-0-	-0-	1625 3666	1 9	48535	2	Y	3333	3277	0	9	8	252
08	65100	X	52783	-0-		-12317	-0-	1188 4101	1 9	47494	2	Y	3728	3779	0	5	8	196

FOWLER 193/194 C WELL #: W101BO RRCID -> 298715 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11574 - 21731

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
03	48894	X	48894	-0-		-0-	-0-	28 13478	1 9	35388	2	Y	12253	11654	0	201	8	1034
04	46016	X	46016	-0-		-0-	-0-	30 12295	1 9	33691	2	Y	11177	11156	0	88	8	967
05	37255	X	37255	-0-		-0-	-0-	29 9820	1 9	27406	2	Y	8927	1118 243	0 8	7453	1	1080
06	23380	X	23380	-0-		-0-	-0-	29 5222	1 9	18129	2	Y	4747	5309	0	73	8	445
07	41380	X	41380	-0-		-0-	-0-	31 10806	1 9	30543	2	Y	9824	9556	0	20	8	693
08	38688	X	37535	-0-		-1153	-0-	31 10703	1 9	26801	2	Y	9730	9635	0	208	8	580

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
FOWLER 193/194 B WELL #: W101AP RRCID -> 298785 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 11374 PERF.11703 - 21685

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
03	35123	X	32985	-0-	-2138	-0-	31	1	23613	2	Y	8492	8544	0	148	8	717
							9341	9									
04	33990	X	25636	-0-	-8354	-0-	30	1	18353	2	Y	6594	6687	0	53	8	571
							7253	9									
05	35123	X	23461	-0-	-11662	-0-	30	1	16587	2	Y	6222	766	0	5108	1	753
							6844	9					166	8			
06	33990	X	18269	-0-	-15721	-0-	15	1	12357	2	Y	5361	5536	0	76	8	502
							5897	9									
07	34134	X	34134	-0-	-0-	-0-	31	1	24829	2	Y	8431	8321	0	18	8	594
							9274	9									
08	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	31	1	24372	2	Y	8126	8061	0	174	8	485
							8939	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W201DM RRCID -> 298839 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10913 PERF.10734 - 21037

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
03	63178	X	18364	-0-	-44814	-0-	4	1	17107	2	Y	1139	1315	0	13	8	172
							1253	9									
04	61140	X	9871	-0-	-51269	-0-	4	1	9109	2	Y	689	673	0	7	8	181
							758	9									
05	45632	X	28127	-0-	-17505	-0-	9	1	26022	2	Y	1905	1768	0	14	8	304
							2096	9									
06	164339	X	164339	-0-	-0-	-0-	30	1	157780	2	Y	5935	5840	0	31	8	368
							6529	9									
07	136408	X	136408	-0-	-0-	-0-	27	1	130529	2	Y	5320	5260	0	29	8	399
							5852	9									
08	139145	X	139145	-0-	-0-	-0-	30	1	132759	2	Y	5778	5541	0	36	8	600
							6356	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

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
03	93837	X	60823	-0-	-33014	-0-	980	1	53014	2	Y	6208	6167	0	47	8	178
							6829	9									
04	82650	X	5067	-0-	-77583	-0-	2	1	4369	2	Y	633	761	0	5	8	45
							696	9									
05	85405	X	12039	-0-	-73366	-0-	604	1	8475	2	Y	2691	2534	0	16	8	186
							2960	9									
06	106399	X	106399	-0-	-0-	-0-	1072	1	95889	2	Y	8580	8438	1	24	8	304
							9438	9									
07	97134	X	97134	-0-	-0-	-0-	1077	1	86723	2	Y	8485	8494	0	28	8	267
							9334	9									
08	86524	X	86524	-0-	-0-	-0-	1117	1	76941	2	Y	7696	7716	0	29	8	218
							8466	9									

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 20100

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
03	92907	X	90812	-0-	-2095	-0-	19	1	82601	2	Y	7447	7408	0	57	8	214
							8192	9									
04	126630	X	18553	-0-	-108077	-0-	4	1	16986	2	Y	1421	1524	0	10	8	101
							1563	9									
05	130851	X	48724	-0-	-82127	-0-	9	1	44886	2	Y	3481	3321	0	21	8	240
							3829	9									
06	126630	X	75766	-0-	-50864	-0-	19	1	68742	2	Y	6368	6364	1	18	8	226
							7005	9									
07	128159	X	128159	-0-	-0-	-0-	31	1	116435	2	Y	10630	10487	0	34	8	335
							11693	9									
08	111290	X	111290	-0-	-0-	-0-	31	1	101055	2	Y	9276	9313	0	35	8	263
							10204	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BEDFORD SIZZLER 7/18 C WELL #: W102CN RRCID -> 298877 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10270 - 20248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85622	X	70739	-0-	-14883		-0-		880	1	63601	2	Y	5689	5557	0	43	8	163
									6258	9									
04	100050	X	5883	-0-	-94167		-0-		2	1	5141	2	Y	673	783	0	5	8	48
									740	9									
05	103385	X	40323	-0-	-63062		-0-		586	1	35158	2	Y	4163	3899	0	25	8	287
									4579	9									
06	100050	X	92368	-0-	-7682		-0-		1064	1	81728	2	Y	8705	8660	1	24	8	308
									9576	9									
07	104056	X	104056	-0-	-0-		-0-		1077	1	93340	2	Y	8763	8766	0	29	8	276
									9639	9									
08	105846	X	105846	-0-	-0-		-0-		1117	1	96698	2	Y	7301	7342	0	28	8	207
									8031	9									

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101AP RRCID -> 298930 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9847 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104873	X	78411	-0-	-26462		-0-		27	1	68022	2	Y	9420	9318	0	71	8	271
									10362	9									
04	77730	X	25100	-0-	-52630		-0-		5	1	22303	2	Y	2538	2610	0	18	8	181
									2792	9									
05	103741	X	103741	-0-	-0-		-0-		30	1	91378	2	Y	11212	10553	0	66	8	774
									12333	9									
06	82351	X	82351	-0-	-0-		-0-		30	1	72699	2	Y	8747	9185	1	26	8	310
									9622	9									
07	78399	X	76424	-0-	-1975		-0-		31	1	67265	2	Y	8298	8320	0	27	8	261
									9128	9									
08	103726	X	61630	-0-	-42096		-0-		31	1	53593	2	Y	7278	7306	0	27	8	206
									8006	9									

BEDFORD SIZZLER 7 WELL #: W101CN RRCID -> 299117 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9849 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93806	X	57799	-0-	-36007		-0-		1104	1	47594	2	Y	8274	8030	0	61	8	238
									9101	9									
04	54330	X	19933	-0-	-34397		-0-		473	1	17191	2	Y	2063	2139	0	15	8	147
									2269	9									
05	79206	X	79206	-0-	-0-		-0-		1175	1	67789	2	Y	9311	8760	0	55	8	643
									10242	9									
06	51630	X	51046	-0-	-584		-0-		1177	1	41561	2	Y	7553	7906	1	22	8	268
									8308	9									
07	57784	X	29656	-0-	-28128		-0-		1151	1	22550	2	Y	5414	5494	0	18	8	170
									5955	9									
08	79205	X	36705	-0-	-42500		-0-		1188	1	29115	2	Y	5820	5803	0	22	8	165
									6402	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W101AP RRCID -> 299353 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10386 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61688	X	61688	-0-	-0-		-0-		1425	1	52053	2	Y	7464	6919	0	61	8	589
									8210	9									
04	45210	X	6238	-0-	-38972		-0-		543	1	4780	2	Y	832	1314	0	7	8	100
									915	9									
05	46717	X	21823	-0-	-24894		-0-		2373	1	15003	2	Y	4043	3712	0	27	8	404
									4447	9									
06	59640	X	33149	-0-	-26491		-0-		1064	1	26434	2	Y	5137	5254	0	17	8	270
									5651	9									
07	61690	X	37276	-0-	-24414		-0-		875	1	32978	2	Y	3112	3194	0	9	8	179
									3423	9									
08	54219	X	22470	-0-	-31749		-0-		680	1	19989	2	Y	1637	1718	0	9	8	89
									1801	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE CD 10/15 WELL #: W102AP RRCID -> 299354 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10424 - 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
03	103650	X	103650	-0-	-0-	-0-	22	1	92455	2	Y	10157	9567	0	85	8	801
							11173	9									
04	104970	X	18791	-0-	-86179	-0-	5	1	16564	2	Y	2020	2564	0	13	8	244
							2222	9									
05	108469	X	35047	-0-	-73422	-0-	8	1	31508	2	Y	3210	3111	0	22	8	321
							3531	9									
06	104970	X	95776	-0-	-9194	-0-	30	1	88409	2	Y	6670	6620	0	21	8	350
							7337	9									
07	103664	X	76686	-0-	-26978	-0-	25	1	69875	2	Y	6169	6146	0	18	8	355
							6786	9									
08	103664	X	61598	-0-	-42066	-0-	18	1	57984	2	Y	3269	3428	0	18	8	178
							3596	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102BO RRCID -> 299355 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10291 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72354	X	64530	-0-	-7824	-0-	891	1	57498	2	Y	5583	5187	0	46	8	440
							6141	9									
04	72900	X	15229	-0-	-57671	-0-	335	1	13564	2	Y	1209	1495	0	8	8	146
							1330	9									
05	75330	X	32172	-0-	-43158	-0-	896	1	28986	2	Y	2082	2006	0	14	8	208
							2290	9									
06	72900	X	64980	-0-	-7920	-0-	1443	1	58599	2	Y	4489	4447	0	14	8	236
							4938	9									
07	69320	X	69320	-0-	-0-	-0-	1417	1	64922	2	Y	2710	2782	0	8	8	156
							2981	9									
08	71743	X	71743	-0-	-0-	-0-	1209	1	64825	2	Y	5190	5036	0	27	8	283
							5709	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W101BO RRCID -> 299388 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10174 - 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
03	61309	X	61309	-0-	-0-	-0-	1153	1	52864	2	Y	6629	6361	0	56	8	523
							7292	9									
04	80760	X	14145	-0-	-66615	-0-	128	1	12493	2	Y	1385	1732	0	9	8	167
							1524	9									
05	83452	X	32745	-0-	-50707	-0-	381	1	29170	2	Y	2904	2761	0	20	8	290
							3194	9									
06	92224	X	92224	-0-	-0-	-0-	999	1	82061	2	Y	8331	8158	0	26	8	437
							9164	9									
07	68107	X	54729	-0-	-13378	-0-	804	1	48790	2	Y	4668	4822	0	14	8	269
							5135	9									
08	61318	X	42349	-0-	-18969	-0-	685	1	37896	2	Y	3425	3489	0	18	8	187
							3768	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201OB RRCID -> 299588 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10843 - 21179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717551	X	205414	-0-	-512137	-0-	31	1	196758	2	Y	7841	7672	1	111	8	408
							8625	9									
04	175951	X	175951	-0-	-0-	-0-	30	1	168196	2	Y	7023	6366	0	351	1	592
							7725	9					122	8			
05	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	381	1	18941	2	Y	1051	1499	0	16	8	128
							1156	9									
06	162150	X	1161	-0-	-160989	-0-	544	1	582	2	Y	32	156	0	2	8	2
							35	9									
07	167555	X	-0-	-0-	-167555	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	161293	X	3560	-0-	-157733	-0-	5	1	3538	2	Y	15	13	0			2
							17	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102OB RRCID -> 299650 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10372 - 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
03	768759	X	115191	-0-	-653568	-0-	1845	1	104890	2	Y	7687	7619	1	110	8	400
							8456	9									
04	140490	X	16736	-0-	-123754	-0-	280	1	14984	2	Y	1338	1513	0	83	1	113
							1472	9					29	8			
05	113230	X	113230	-0-	-0-	-0-	1098	1	104517	2	Y	6923	6129	0	64	8	843
							7615	9									
06	140490	X	99102	-0-	-41388	-0-	818	1	92180	2	Y	5549	5927	0	75	8	390
							6104	9									
07	145173	X	76874	-0-	-68299	-0-	789	1	70590	2	Y	4995	4870	0	70	8	445
							5495	9									
08	115196	X	30289	-0-	-84907	-0-	692	1	26528	2	Y	2790	2881	0	34	8	320
							3069	9									

STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W201PA RRCID -> 299775 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 10889 PERF.10570 - 20884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584113	X	84360	-0-	-499753	-0-	1528	1	78534	2	Y	3907	3998	1	58	8	203
							4298	9									
04	140490	X	26950	-0-	-113540	-0-	2598	1	23480	2	Y	793	864	0	48	1	67
							872	9					17	8			
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	601	1	4254	2	Y	216	254	0	3	8	26
							238	9									
06	140490	X	67291	-0-	-73199	-0-	633	1	63322	2	Y	3033	2810	0	36	8	213
							3336	9									
07	145173	X	52719	-0-	-92454	-0-	501	1	48489	2	Y	3390	3254	0	47	8	302
							3729	9									
08	74555	X	19665	-0-	-54890	-0-	595	1	17659	2	Y	1283	1421	0	17	8	147
							1411	9									

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102PA RRCID -> 299811 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10148 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586411	X	100956	-0-	-485455	-0-	448	1	90882	2	Y	8751	8709	0	72	8	433
							9626	9									
04	110340	X	28847	-0-	-81493	-0-	29	1	26038	2	Y	2527	2433	0	20	8	507
							2780	9									
05	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	24	1	37117	2	Y	4063	4138	0	23	8	409
							4469	9									
06	142206	X	142206	-0-	-0-	-0-	107	1	126744	2	Y	13959	13613	0	41	8	714
							15355	9									
07	134814	X	134814	-0-	-0-	-0-	148	1	122018	2	Y	11498	11313	0	29	8	870
							12648	9									
08	119129	X	119129	-0-	-0-	-0-	633	1	109128	2	Y	8516	8927	0	12	8	447
							9368	9									

STATE WASHOE 12/1 WELL #: W102OB RRCID -> 299812 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10266 - 20602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528231	X	79332	-0-	-448899	-0-	573	1	70180	2	Y	7799	7767	0	64	8	386
							8579	9									
04	110340	X	23717	-0-	-86623	-0-	49	1	21500	2	Y	1971	1946	0	16	8	395
							2168	9									
05	34749	X	34749	-0-	-0-	-0-	51	1	31265	2	Y	3121	3184	0	18	8	314
							3433	9									
06	117663	X	117663	-0-	-0-	-0-	105	1	105231	2	Y	11206	10914	0	33	8	573
							12327	9									
07	120165	X	120165	-0-	-0-	-0-	218	1	108093	2	Y	10776	10507	0	27	8	815
							11854	9									
08	109049	X	109049	-0-	-0-	-0-	464	1	98506	2	Y	9163	9485	0	12	8	481
							10079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
STATE BAFFIN 44/41 WELL #: W102PA RRCID -> 299938 COMPL. DATE 08/27/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10421 - 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
03	837793	X	146894	-0-	-690899	-0-	31	1	133551	2	Y	12102	11919	1	172	8	630
							13312	9									
04	140880	X	92623	-0-	-48257	-0-	114	1	83452	2	Y	8234	7605	0	419	1	694
							9057	9					146	8			
05	62118	X	62118	-0-	-0-	-0-	1393	1	54767	2	Y	5416	5394	0	56	8	660
							5958	9									
06	45734	X	45734	-0-	-0-	-0-	1364	1	39434	2	Y	4487	4771	0	61	8	315
							4936	9									
07	145576	X	10292	-0-	-135284	-0-	929	1	8216	2	Y	1043	1247	0	18	8	93
							1147	9									
08	104160	X	2397	-0-	-101763	-0-	704	1	1322	2	Y	337	386	0	5	8	39
							371	9									

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102OJ RRCID -> 302149 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

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

STATE CAHILL 19/18 WELL #: W102PI RRCID -> 302150 COMPL. DATE 02/10/2026 TOTAL DEPTH 10274 PERF. N/A

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
03		28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	232	1	21865	3	Y	5771	5672	0			287
								131	4	6348	9							
04		27060	X	23541	-0-	-3519	-0-	132	1	18539	3	Y	4358	4507	0			138
								76	4	4794	9							
05		33743	X	33743	-0-	-0-	-0-	170	1	26916	3	Y	5966	5933	0			171
								94	4	6563	9							
06		32198	X	32198	-0-	-0-	-0-	214	1	25678	3	Y	5624	5559	0			236
								120	4	6186	9							
*07		27962	X	14209	-0-	-13753	-0-	72	1	11141	3	Y	2649	2808	0			77
								82	4	2914	9							
08		30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	84	1	24310	3	Y	5549	5494	0	11	8	121
								172	4	6104	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	3782	X	2769	-0-	-1013	-0-	2255	3	4	4	Y	464	468	0			12
							510	9									
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3395	3	5	4	Y	526	530	0			8
							579	9									
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3161	3	8	4	Y	525	524	0			9
							578	9									
06	3360	X	2706	-0-	-654	-0-	1	1	2223	3	Y	431	430	0			10
							8	4	474	9							
07	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	2	1	4100	3	Y	400	400	0			10
							8	4	440	9							
08	4123	X	1909	-0-	-2214	-0-	1713	3	1	4	Y	177	180	0			7
							195	9									

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
*03	3596	X	2764	-0-	-832	-0-	2018	3	5	4	Y	674	674	0			18
							741	9									
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2617	3	7	4	Y	816	821	0			13
							898	9									
*05	3348	X	630	-0-	-2718	-0-	214	3	6	4	Y	373	380	0			6
							410	9									
*06	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	9	1	4587	3	Y	3769	3685	0			90
							74	4	4146	9							
*07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	3	1	3650	3	Y	670	744	0			16
							13	4	737	9							
*08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	2873	3	4	4	Y	766	753	0			29
							843	9									

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
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	3752	3	7	4	Y	857	865	0			22
							943	9									
04	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	4193	3	8	4	Y	909	917	0			14
							1000	9									
05	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	3286	3	13	4	Y	828	828	0			14
							911	9									
06	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	2	1	3473	3	Y	848	842	0			20
							17	4	933	9							
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	3	1	4583	3	Y	720	722	0			18
							14	4	792	9							
08	4650	X	4570	-0-	-80	-0-	1	1	3612	3	Y	866	851	0			33
							4	4	953	9							

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
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	2896	3	6	4	Y	698	703	0			18
							768	9									
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3132	3	6	4	Y	701	708	0			11
							771	9									
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	2983	3	9	4	Y	592	593	0			10
							651	9									
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	2	1	3877	3	Y	871	860	0			21
							17	4	958	9							
07	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3	1	3406	3	Y	656	661	0			16
							13	4	722	9							
*08	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4053	3	4	4	Y	815	800	0			31
							897	9									

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
03	6882	X	6640	-0-	-242	-0-	1089	1	3722	3	Y	1629	1603	0			81
							37	4	1792	9							
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	709	1	4365	3	Y	1613	1643	0			51
							28	4	1774	9							
05	6882	X	6208	-0-	-674	-0-	742	1	3964	3	Y	1346	1358	0			39
							21	4	1481	9							
06	6660	X	4719	-0-	-1941	-0-	1036	1	2333	3	Y	1204	1192	0			51
							26	4	1324	9							
*07	6882	X	5326	-0-	-1556	-0-	1057	1	2876	3	Y	1232	1247	0			36
							38	4	1355	9							
08	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1042	1	2939	3	Y	1230	1238	0	1	8	27
							38	4	1353	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
04	6090	X	3797	-0-	-2293	-0-	689	1	2057	3	Y	941	911	0			30
							16	4	1035	9							
05	6293	X	712	-0-	-5581	-0-	639	1	41	3	Y	29	58	0			1
							32	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 3H RRCID -> 286466 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11433 - 16194

03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6262	3	6	4	Y	748	755	0			20
							823	9									
*04	6120	X	5131	-0-	-989	-0-	4412	3	6	4	Y	648	658	0			10
							713	9									
*05	6975	X	5344	-0-	-1631	-0-	4632	3	10	4	Y	638	637	0			11
							702	9									
*06	6780	X	5503	-0-	-1277	-0-	2	1	4665	3	Y	746	739	0			18
							15	4	821	9							
*07	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	12	1	5033	3	Y	3078	3020	0			76
							59	4	3386	9							
08	6262	X	6233	-0-	-29	-0-	1	1	4544	3	Y	1528	1546	0			58
							7	4	1681	9							

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1091	1	4556	3	Y	1685	1655	0			84
							38	4	1854	9							
04	6450	X	5162	-0-	-1288	-0-	693	1	3241	3	Y	1099	1148	0			35
							19	4	1209	9							
05	6851	X	6293	-0-	-558	-0-	746	1	3892	3	Y	1484	1476	0			43
							23	4	1632	9							
06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1050	1	4848	3	Y	1588	1564	0			67
							34	4	1747	9							
*07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1069	1	4529	3	Y	1676	1694	0			49
							52	4	1844	9							
08	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	1050	1	4753	3	Y	1747	1755	0	3	8	38
							54	4	1922	9							

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. 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
03	8711	X	8683	-0-		-28	-0-		51	1	7222	3	Y	1255	1071	0			519
									29	4	1381	9							
04	8430	X	8012	-0-		-418	-0-		35	1	6677	3	Y	1164	1339	0			344
									20	4	1280	9							
05	8711	X	8118	-0-		-593	-0-		34	1	6759	3	Y	1187	1058	0			473
									19	4	1306	9							
06	8774	X	8774	-0-		-0-	-0-		48	1	7301	3	Y	1271	1312	0			432
									27	4	1398	9							
*07	8680	X	8285	-0-		-395	-0-		32	1	6928	3	Y	1172	1144	0			460
									36	4	1289	9							
08	8615	X	8615	-0-		-0-	-0-		18	1	7219	3	Y	1218	1350	0	5	8	323
									38	4	1340	9							

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. 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
03	22971	X	12540	-0-		-10431	-0-		70	1	10516	3	Y	1740	1766	0			87
									40	4	1914	9							
04	22230	X	19676	-0-		-2554	-0-		115	1	15324	3	Y	3792	3759	0			120
									66	4	4171	9							
05	22971	X	18558	-0-		-4413	-0-		106	1	14309	3	Y	3713	3727	0			106
									59	4	4084	9							
06	19500	X	10638	-0-		-8862	-0-		92	1	7831	3	Y	2421	2425	0			102
									52	4	2663	9							
*07	20398	X	20158	-0-		-240	-0-		110	1	15513	3	Y	4010	3995	0			117
									124	4	4411	9							
08	17673	X	17673	-0-		-0-	-0-		52	1	13760	3	Y	3414	3451	0	6	8	74
									106	4	3755	9							

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. 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
03	13733	X	11317	-0-		-2416	-0-		83	1	8926	3	Y	2055	2021	0			102
									47	4	2261	9							
04	13290	X	10052	-0-		-3238	-0-		55	1	7961	3	Y	1822	1866	0			58
									32	4	2004	9							
05	13733	X	9493	-0-		-4240	-0-		37	1	8006	3	Y	1299	1320	0			37
									21	4	1429	9							
06	13290	X	8786	-0-		-4504	-0-		48	1	7318	3	Y	1266	1250	0			53
									27	4	1393	9							
07	12524	X	-0-	-0-		-12524	-0-						Y	-0-	53	0			-0-
08	5828	X	-0-	-0-		-5828	-0-						Y	-0-					-0-

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. 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
03	3193	X	2571	-0-		-622	-0-		849	1	1381	3	Y	306	320	0			10
									4	4	337	9							
04	3090	X	2453	-0-		-637	-0-		839	1	1305	3	Y	278	279	0			9
									3	4	306	9							
05	4629	X	4629	-0-		-0-	-0-		865	1	2926	3	Y	754	745	0			18
									9	4	829	9							
06	3090	X	2161	-0-		-929	-0-		1065	1	798	3	Y	268	277	0			9
									3	4	295	9							
*07	3193	X	880	-0-		-2313	-0-		820	1	6	3	Y	48	56	0			1
									1	4	53	9							
08	4619	X	3061	-0-		-1558	-0-		842	1	1802	3	Y	372	362	0			11
									8	4	409	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					634
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					634
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					634
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					634
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					634
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					634

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2026

HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

03	T. A.		65	-0-	65	108	44	3	21	9	Y	19					553
04	T. A.		4	-0-	4	112	1	3	3	9	N	3					556
05	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					556
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					557
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					557
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					557

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	1521	3	6	4	Y	773	928	0			501
							850	9									
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	4	Y	770	680	0			591
							847	9									
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	1718	3	13	4	Y	848	807	0			632
							933	9									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2	1	1588	3	Y	780	907	0			505
							15	4	858	9							
*07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	3	1	1653	3	N	694	737	0			462
							13	4	763	9							
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1	1	1529	3	N	652	642	0			472
							5	4	717	9							

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2025

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	12750	X	11992	-0-	-758	-0-	1	1	10487	3	Y	1361	1344	0	3	1	33
							7	4	1497	9							
12	13051	X	10270	-0-	-2781	-0-	9134	3	7	4	Y	1026	978	0			81
							1129	9									
01	9610	X	6557	-0-	-3053	-0-	5512	3	10	4	Y	941	999	0			23
							1035	9									
02	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	9270	3	6	4	Y	1122	1105	0			40
							1234	9									
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	1	1	10043	3	Y	1324	1329	0			35
							11	4	1456	9							
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1	1	11217	3	Y	1399	1412	0			22
							12	4	1539	9							
05	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	1	1	11035	3	Y	1453	1451	0			24
							22	4	1598	9							
06	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	5	1	9227	3	Y	2121	2095	0			50
							42	4	2333	9							
07	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	5	1	10165	3	Y	1248	1267	0			31
							24	4	1373	9							
08	11594	X	4337	-0-	-7257	-0-	1	1	3050	3	Y	1164	1151	0			44
							6	4	1280	9							

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

03	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	29	1	2619	3	Y	846	850	0			29
							10	4	931	9							
04	3780	X	3400	-0-	-380	-0-	29	1	2469	3	Y	813	816	0			26
							8	4	894	9							
05	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	21	1	2521	3	Y	805	811	0			20
							9	4	886	9							
06	3480	X	3264	-0-	-216	-0-	26	1	2357	3	Y	792	787	0			25
							10	4	871	9							
07	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	20	1	2414	3	Y	747	751	0			21
							10	4	822	9							
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	23	1	2420	3	Y	794	790	0			25
							17	4	873	9							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	19	1	1920	3	Y	554	451	0			614
							7	4	609	9							
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	15	1	1882	3	Y	424	550	0			488
							4	4	466	9							
05	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	11	1	1964	3	Y	424	436	0			476
							5	4	466	9							
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	16	1	1879	3	Y	481	421	0			536
							6	4	529	9							
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	12	1	1869	3	Y	432	476	0			492
							6	4	475	9							
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	1765	3	Y	386	384	0			494
							8	4	425	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	148	-0-	-7232	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	43	1	5358	3	Y	1654	1614	0			40
							19	4	1819	9							
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	55	1	6151	3	Y	1707	1693	0			54
							21	4	1878	9							
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28	1	4194	3	Y	1054	1079	0			29
							13	4	1159	9							
08	6696	X	267	-0-	-6429	-0-	2	1	171	3	Y	84	110	0			3
							2	4	92	9							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*04	21060	X	80	-0-	-20980	-0-	1	1	46	3	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
*05	21762	X	1411	-0-	-20351	-0-	1407	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
*06	18540	X	1599	-0-	-16941	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
*07	4898	X	322	-0-	-4576	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	5959	3	719	9	Y	654	370	1			546
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5564	3	664	9	N	604	386	1			764
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	5761	3	1471	9	N	1337	1072	1			1029
06	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	5670	3	466	9	N	424	708	1			745
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6177	3	752	9	N	684	909	1			520
08	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6039	3	694	9	N	631	369	1			782

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT		80	-0-	80	268	72	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
04	14B DENY		231	-0-	231	499	219	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	14B DENY		43	-0-	43	542	35	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	14B DENY		53	-0-	53	595	38	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	14B DENY		167	-0-	167	762	1	1	136	3	Y	27	26	0			1
							30	9									
08	842	X	80	-0-	-762	-0-	61	3	19	9	Y	17	17	0			1

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
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
04	3510	X	11	-0-	-3499	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					545

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	4	Y	445	447	0			12
							490	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1251	3	3	4	Y	328	335	0			5
							361	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	878	3	19	4	Y	254	255	0			4
							279	9									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1	1	749	3	Y	255	253	0			6
							12	4	281	9							
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	Y	241	241	0			6
							47	4	265	9							
08	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	760	3	19	4	Y	356	349	0			13
							392	9									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23816	X	23816	-0-	-0-	-0-	118	1	20406	3	Y	2932	2801	0			146
							67	4	3225	9							
04	15300	X	14633	-0-	-667	-0-	53	1	12620	3	Y	1754	1845	0			55
							31	4	1929	9							
05	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	61	1	15870	3	Y	2150	2143	0			62
							34	4	2365	9							
06	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	71	1	16173	3	Y	1863	1847	0			78
							40	4	2049	9							
07	15810	X	11542	-0-	-4268	-0-	32	1	10192	3	Y	1165	1209	0			34
							36	4	1282	9							
08	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1942	-0-	-1778	-0-	1642	3	2	4	Y	271	282	0			7
							298	9									
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3248	3	6	4	N	641	638	0			10
							705	9									
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	2880	3	9	4	N	564	565	0			9
							620	9									
06	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	1	1	2176	3	N	450	448	0			11
							9	4	495	9							
07	3720	X	893	-0-	-2827	-0-	1	1	646	3	N	220	226	0			5
							4	4	242	9							
08	2325	X	110	-0-	-2215	-0-	18	3	92	9	N	84	86	0			3

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3658	X	1334	-0-	-2324	-0-	1094	3	240	9	Y	218					1089
*04	3540	X	2449	-0-	-1091	-0-	2061	3	388	9	N	353					1442
*05	2325	X	96	-0-	-2229	-0-	95	3	1	9	N	1	737	1			706
*06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	4882	3	835	9	N	759	354	1			1111
*07	2542	X	182	-0-	-2360	-0-	174	3	8	9	N	7	709	1			409
*08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3103	3	528	9	N	480	625	1			264

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
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	3283	3	7	4	Y	818	826	0			21
							900	9									
04	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	4203	3	9	4	Y	996	1001	0			16
							1096	9									
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	4498	3	16	4	Y	1051	1049	0			18
							1156	9									
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	2	1	4256	3	Y	1069	1062	0			25
							21	4	1176	9							
*07	4154	X	2169	-0-	-1985	-0-	1	1	1780	3	N	346	363	0			8
							7	4	381	9							
08	4402	X	2336	-0-	-2066	-0-	1830	3	2	4	N	458	452	0			14
							504	9									

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

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
03	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	82	1	8871	3	Y	2025	1986	0			101
							46	4	2228	9							
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	48	1	7467	3	Y	1564	1616	0			49
							27	4	1720	9							
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	53	1	8752	3	Y	1866	1862	0			53
							29	4	2053	9							
06	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	78	1	10882	3	Y	2052	2019	0			86
							44	4	2257	9							
07	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	62	1	11312	3	Y	2274	2294	0			66
							70	4	2501	9							
*08	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	29	1	9433	3	Y	1909	1931	0	2	8	42
							59	4	2100	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	1988	3	7	4	Y	820	818	0			21
							902	9									
04	3420	X	2992	-0-	-428	-0-	2039	3	7	4	Y	860	867	0			14
							946	9									
05	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2238	3	12	4	Y	757	758	0			13
							833	9									
06	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	68	3	1	4	Y	27	39	0			1
							30	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-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
03	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	103	1	9607	3	Y	3065	3091	0			104
							37	5	3372	9							
04	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	97	1	7399	3	Y	2737	2754	0			87
							26	4	3011	9							
05	9269	X	3099	-0-	-6170	-0-	19	1	2255	3	Y	742	811	0			18
							9	4	816	9							
06	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	75	1	7081	3	Y	2323	2267	0			74
							29	4	2555	9							
07	9269	X	6677	-0-	-2592	-0-	40	1	4973	3	Y	1495	1527	0			42
							19	4	1645	9							
08	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	76	1	7697	3	Y	2633	2594	0			81
							57	4	2896	9							

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
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	3417	3	1093	9	Y	994	2476	1			477
04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	8376	3	2929	9	N	2663	2050	1			1090
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	2315	3	738	9	N	671	1260	1			501
06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	7470	3	2684	9	N	2440	2048	1			893
07	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	7703	3	2549	9	N	2317	2246	1			964
08	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	7684	3	2401	9	N	2183	2397	1			750

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
03	6851	X	3736	-0-	-3115	-0-	2933	3	803	9	Y	730	1969	1			822
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	6391	3	2251	9	N	2046	2393	1			475
05	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	6445	3	43	4	N	2052	1671	1			856
							2257	9									
06	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	5621	3	71	4	N	1674	1848	1			682
							1841	9									
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	5845	3	26	4	N	1845	1474	1			1053
							2030	9									
08	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	6202	3	2263	9	N	2057	2363	1			747

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
03	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	3900	3	5	4	Y	678	679	0			18
							746	9									
04	5070	X	4983	-0-	-87	-0-	4167	3	6	4	Y	736	742	0			12
							810	9									
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5119	3	11	4	Y	742	742	0			12
							816	9									
06	5070	X	4537	-0-	-533	-0-	1	1	3840	3	Y	622	619	0			15
							12	4	684	9							
07	5239	X	5169	-0-	-70	-0-	2	1	4466	3	Y	626	626	0			15
							12	4	689	9							
*08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	1	1	3821	3	Y	1063	1038	0			40
							5	4	1169	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	598	-0-	598	598	7	1	315	3	Y	248	241	0			7
							3	4	273	9							
08	14B	DENY	174	-0-	174	772	4	1	17	3	Y	136	139	0			4
							3	4	150	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10172	-0-	-275	-0-	1100	1	6528	3	Y	2288	2309	0			78
							27	4	2517	9							
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	1072	1	7501	3	Y	2316	2320	0			74
							22	4	2548	9							
05	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	1087	1	8220	3	Y	2457	2471	0			60
							29	4	2703	9							
06	11430	X	10439	-0-	-991	-0-	1059	1	7022	3	Y	2120	2112	0			68
							26	4	2332	9							
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	1083	1	8725	3	Y	2239	2244	0			63
							29	4	2463	9							
08	10943	X	8994	-0-	-1949	-0-	1073	1	5966	3	Y	1744	1753	0			54
							37	4	1918	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5015	-0-	5015	10535	4182	3	6	4	Y	752	760	0			20
							827	9									
04	T. A.		4832	-0-	4832	15367	3982	3	7	4	Y	766	774	0			12
							843	9									
05	21263	X	5896	-0-	-15367	-0-	4994	3	12	4	Y	809	807	0			14
							890	9									
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	2	1	5462	3	Y	803	798	0			19
							16	4	883	9							
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	3	1	7505	3	Y	816	815	0			20
							16	4	898	9							
*08	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	1	1	8245	3	Y	1201	1176	0			45
							6	4	1321	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	9641	X	5901	-0-	-3740	-0-	4711	3	1190	9	Y	1082	1339	1		1225
04	9330	X	3972	-0-	-5358	-0-	3149	3	823	9	N	748	898	1		1075
05	9641	X	5763	-0-	-3878	-0-	4602	3	1161	9	N	1055	909	1		1221
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-				1221
07	7099	X	821	-0-	-6278	-0-	666	3	155	9	N	141	561	1		801
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	7066	3	1795	9	N	1632	1247	1		1186

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
03	T. A.		10824	-0-	10824	20307	9504	3	10	4	Y	1191	1194	0		31
							1310	9								
04	T. A.		8470	-0-	8470	28777	7320	3	9	4	Y	1037	1052	0		16
							1141	9								
05	35975	X	7198	-0-	-28777	-0-	6370	3	11	4	Y	743	747	0		12
							817	9								
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	2	1	6342	3	Y	903	894	0		21
							18	4	993	9						
07	10819	X	8929	-0-	-1890	-0-	3	1	8025	3	Y	805	806	0		20
							15	4	886	9						
08	10819	X	9955	-0-	-864	-0-	1	1	8708	3	Y	1128	1105	0		43
							5	4	1241	9						

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
03	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	139	1	11324	3	Y	3449	3334	0		564
							79	4	3794	9						
04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	90	1	10122	3	Y	2961	3181	0		344
							52	4	3257	9						
05	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	96	1	10746	3	Y	3377	3359	0		362
							53	4	3715	9						
06	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	125	1	10494	3	Y	3295	3078	0		579
							71	4	3625	9						
07	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	82	1	9905	3	Y	3005	3147	0		437
							93	4	3306	9						
08	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	43	1	10371	3	Y	2807	2735	0	6 8	503
							87	4	3088	9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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
03	7316	X	5628	-0-	-1688	-0-	31	1	4588	3	Y	907	876	0		31
							11	4	998	9						
04	7080	X	6655	-0-	-425	-0-	35	1	5521	3	Y	991	990	0		32
							9	4	1090	9						
05	7316	X	974	-0-	-6342	-0-	4	1	814	3	Y	140	169	0		3
							2	4	154	9						
06	5430	X	2500	-0-	-2930	-0-	12	1	2092	3	Y	356	348	0		11
							4	4	392	9						
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	11	0		-0-
08	6882	X	2	-0-	-6880	-0-	2	3			Y	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					265
05	T. A.		240	-0-	240	240	124	3	116	9	N	105					370
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					370
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					370
08	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					370

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
03	7192	X	6544	-0-	-648	-0-	5574	3	7	4	Y	875	881	0			23
							963	9									
04	6960	X	6801	-0-	-159	-0-	5810	3	8	4	Y	894	903	0			14
							983	9									
05	7192	X	2433	-0-	-4759	-0-	2074	3	5	4	Y	322	331	0			5
							354	9									
06	6510	X	140	-0-	-6370	-0-	140	3			Y	-0-	5	0			-0-
07	7037	X	5904	-0-	-1133	-0-	2	1	5233	3	Y	598	583	0			15
							11	4	658	9							
*08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1	1	5806	3	Y	952	931	0			36
							5	4	1047	9							

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
03	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	72	1	10735	3	Y	1795	1764	0			89
							41	4	1975	9							
04	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	50	1	9896	3	Y	1639	1676	0			52
							29	4	1803	9							
05	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	45	1	9805	3	Y	1591	1597	0			46
							25	4	1750	9							
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	63	1	9811	3	Y	1660	1636	0			70
							36	4	1826	9							
07	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	47	1	10317	3	Y	1703	1723	0			50
							53	4	1873	9							
08	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	26	1	10018	3	Y	1682	1689	0	6	8	37
							52	4	1850	9							

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
03	T. A.		4100	-0-	4100	7025	3410	3	5	4	Y	623	625	0			16
							685	9									
04	T. A.		4353	-0-	4353	11378	3649	3	5	4	Y	635	641	0			10
							699	9									
05	14523	X	3145	-0-	-11378	-0-	2632	3	7	4	Y	460	462	0			8
							506	9									
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	1	1	3407	3	Y	660	652	0			16
							13	4	726	9							
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	2	1	5568	3	Y	573	575	0			14
							11	4	630	9							
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3246	3	3	4	Y	578	570	0			22
							636	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	T. A.		4257	-0-	4257	4257	35	1	3065	3	Y	1041	1006	0			35
							12	4	1145	9							
04	T. A.		210	-0-	210	4467	2	1	145	3	Y	56	89	0			2
							1	4	62	9							
05	T. A.		5770	-0-	5770	10237	28	1	4555	3	Y	1068	1044	0			26
							12	4	1175	9							
06	T. A.		6882	-0-	6882	17119	45	1	5281	3	Y	1399	1380	0			45
							17	4	1539	9							
07	T. A.		5249	-0-	5249	22368	31	1	3926	3	Y	1161	1174	0			32
							15	4	1277	9							
08	29865	X	7497	-0-	-22368	-0-	48	1	5595	3	Y	1654	1634	0	1	8	51
							35	4	1819	9							

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
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	6727	3	2638	9	Y	2398	2360	0			119
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	6349	3	2445	9	Y	2223	2272	0			70
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	5586	3	2129	9	Y	1935	1950	0			55
06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	6042	3	2395	9	Y	2177	2141	0			91
07	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	5763	3	2261	9	Y	2055	2086	0			60
08	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	5928	3	2232	9	Y	2029	2045	0			44

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
03	T. A.		10158	-0-	10158	19347	1	1	8717	3	Y	1300	1306	0			34
							10	4	1430	9							
04	T. A.		8181	-0-	8181	27528	6924	3	10	4	Y	1134	1150	0			18
							1247	9									
05	34245	X	6717	-0-	-27528	-0-	5689	3	14	4	Y	922	925	0			15
							1014	9									
06	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	2	1	5868	3	Y	1013	1004	0			24
							20	4	1114	9							
07	10168	X	6844	-0-	-3324	-0-	3	1	6021	3	Y	733	739	0			18
							14	4	806	9							
08	10168	X	9329	-0-	-839	-0-	1	1	7983	3	Y	1217	1189	0			46
							6	4	1339	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	T. A.		8153	-0-	8153	13862	6819	3	10	4	Y	1204	1205	0			31
							1324	9									
04	T. A.		7763	-0-	7763	21625	6466	3	10	4	Y	1170	1183	0			18
							1287	9									
05	T. A.		8252	-0-	8252	29877	6879	3	19	4	Y	1231	1228	0			21
							1354	9									
06	T. A.		8046	-0-	8046	37923	3	1	6640	3	Y	1253	1244	0			30
							25	4	1378	9							
07	T. A.		8987	-0-	8987	46910	9	1	6514	3	Y	2202	2178	0			54
							42	4	2422	9							
*08	54908	X	7998	-0-	-46910	-0-	1	1	6477	3	Y	1375	1377	0			52
							7	4	1513	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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
03	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	4176	3	4	4	Y	540	541	0			14
								594	9									
04	3876	X	3876	-0-		-0-	-0-	3367	3	4	4	Y	459	466	0			7
								505	9									
05	3937	X	3877	-0-		-60	-0-	3367	3	7	4	Y	457	456	0			8
								503	9									
06	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	1	1	3331	3	Y	470	467	0			11
								9	4	517	9							
07	3937	X	3749	-0-		-188	-0-	1	1	3354	3	Y	352	354	0			9
								7	4	387	9							
*08	3794	X	3794	-0-		-0-	-0-	3300	3	2	4	Y	447	439	0			17
								492	9									

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. 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
03	T. A.		3758	-0-		3758	6664	3167	3	4	4	Y	534	535	0			14
								587	9									
04	T. A.		2994	-0-		2994	9658	2455	3	4	4	Y	486	492	0			8
								535	9									
05	14052	X	4394	-0-		-9658	-0-	3780	3	8	4	Y	551	550	0			9
								606	9									
06	5094	X	5094	-0-		-0-	-0-	1	1	4400	3	Y	619	613	0			15
								12	4	681	9							
07	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-	2	1	4287	3	Y	463	467	0			11
								9	4	509	9							
08	4402	X	3735	-0-		-667	-0-	3206	3	2	4	Y	479	472	0			18
								527	9									

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. 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
03	11656	X	5956	-0-		-5700	-0-	43	1	4721	3	Y	1062	1086	0			53
								24	4	1168	9							
04	11280	X	-0-	-0-		-11280	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
05	17338	X	17338	-0-		-0-	-0-	92	1	13646	3	Y	3226	3134	0			92
								51	4	3549	9							
06	16774	X	16774	-0-		-0-	-0-	111	1	13386	3	Y	2922	2891	0			123
								63	4	3214	9							
07	15347	X	15347	-0-		-0-	-0-	72	1	12310	3	Y	2622	2668	0			77
								81	4	2884	9							
08	T. A.		16236	-0-		16236	16236	41	1	13177	3	Y	2668	2681	0	6	8	58
								83	4	2935	9							

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. 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
03	6634	X	4977	-0-		-1657	-0-	46	1	3643	3	Y	1147	1143	0			57
								26	4	1262	9							
04	6420	X	5674	-0-		-746	-0-	49	1	3816	3	Y	1619	1625	0			51
								28	4	1781	9							
05	6634	X	5388	-0-		-1246	-0-	41	1	3726	3	Y	1453	1462	0			42
								23	4	1598	9							
06	6420	X	4784	-0-		-1636	-0-	48	1	3314	3	Y	1268	1257	0			53
								27	4	1395	9							
07	6634	X	5920	-0-		-714	-0-	40	1	4223	3	Y	1465	1475	0			43
								45	4	1612	9							
08	7831	X	7831	-0-		-0-	-0-	22	1	6179	3	Y	1441	1451	0	2	8	31
								45	4	1585	9							

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

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
03	11532	X	6087	-0-	-5445	-0-	43	1	4846	3	Y	1067	1060	0			53
							24	4	1174	9							
04	11160	X	5969	-0-	-5191	-0-	33	1	4708	3	Y	1099	1117	0			35
							19	4	1209	9							
05	8711	X	6687	-0-	-2024	-0-	31	1	5437	3	Y	1093	1097	0			31
							17	4	1202	9							
06	8430	X	5873	-0-	-2557	-0-	40	1	4653	3	Y	1052	1039	0			44
							23	4	1157	9							
07	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	46	1	7417	3	Y	1684	1679	0			49
							52	4	1852	9							
08	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	23	1	8644	3	Y	1540	1552	0	4	8	33
							48	4	1694	9							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

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
03	4402	X	4273	-0-	-129	-0-	20	1	3705	3	Y	488	514	0			24
							11	4	537	9							
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	30	1	5416	3	Y	988	981	0			31
							17	4	1087	9							
05	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	38	1	5874	3	Y	1327	1320	0			38
							21	4	1460	9							
06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	40	1	5107	3	Y	1046	1040	0			44
							22	4	1151	9							
07	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	26	1	4702	3	Y	962	978	0			28
							30	4	1058	9							
08	3813	X	1361	-0-	-2452	-0-	1	1	1275	3	Y	75	99	0	2	8	2
							2	4	83	9							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					533
04	T. A.		20	-0-	20	20	1	3	19	9	Y	17	17	0			533
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					533
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					533
07	T. A.		981	-0-	981	1001	863	3	2	4	Y	105	213	0			425
							116	9									
08	T. A.		2196	-0-	2196	3197	1545	3	3	4	Y	589	583	0			431
							648	9									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

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
03	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	71	1	6034	3	Y	2111	2125	0			72
							25	4	2322	9							
04	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	84	1	5943	3	Y	2361	2358	0			75
							22	4	2597	9							
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	59	1	5479	3	Y	2244	2264	0			55
							26	4	2468	9							
06	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	74	1	5560	3	Y	2298	2280	0			73
							29	4	2528	9							
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	61	1	5388	3	Y	2263	2273	0			63
							29	4	2489	9							
08	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	60	1	4545	3	Y	2077	2076	0			64
							45	4	2285	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. 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
03	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	91	1	8378	3	Y	2255	1925	0			746
							51	4	2481	9							
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	50	1	6696	3	Y	1650	1789	0			607
							29	4	1815	9							
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	40	1	5469	3	Y	1421	1579	0			449
							22	4	1563	9							
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	37	1	3459	3	Y	982	947	0			484
							21	4	1080	9							
07	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	55	1	7039	3	Y	2021	2029	0			476
							63	4	2223	9							
08	10912	X	5675	-0-	-5237	-0-	18	1	4314	3	Y	1187	1260	0	3	8	400
							37	4	1306	9							

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. 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
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	36	1	2403	3	Y	1054	1035	0			36
							13	4	1159	9							
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	34	1	2219	3	Y	949	955	0			30
							9	4	1044	9							
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	33	1	3023	3	Y	1248	1248	0			30
							15	4	1373	9							
06	2310	X	2160	-0-	-150	-0-	20	1	1436	3	Y	633	643	0			20
							8	4	696	9							
07	2387	X	456	-0-	-1931	-0-	4	1	284	3	Y	151	167	0			4
							2	4	166	9							
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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. 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
03	T. A.		5761	-0-	5761	10763	4899	3	6	4	Y	778	780	0			20
							856	9									
04	T. A.		4984	-0-	4984	15747	4213	3	6	4	Y	695	704	0			11
							765	9									
05	20972	X	5225	-0-	-15747	-0-	4429	3	11	4	Y	714	713	0			12
							785	9									
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	2	1	4369	3	Y	788	781	0			19
							15	4	867	9							
07	5766	X	4214	-0-	-1552	-0-	2	1	3545	3	Y	596	600	0			15
							11	4	656	9							
08	5766	X	4898	-0-	-868	-0-	4125	3	3	4	Y	700	689	0			26
							770	9									

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	5921	X	3425	-0-	-2496	-0-	943	1	1957	3	Y	467	475	0		23
							11	4	514	9						
04	5730	X	4122	-0-	-1608	-0-	750	1	2479	3	Y	799	797	0		25
							14	4	879	9						
05	5921	X	4259	-0-	-1662	-0-	1042	1	2452	3	Y	685	690	0		20
							11	4	754	9						
06	5730	X	3661	-0-	-2069	-0-	1011	1	2032	3	Y	551	548	0		23
							12	4	606	9						
07	5797	X	1739	-0-	-4058	-0-	470	1	927	3	Y	303	317	0		9
							9	4	333	9						
08	4185	X	12	-0-	-4173	-0-	1	3	11	9	Y	10	19	0		-0-

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				675
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				675
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				675
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				675
*07	14B2 EXT		399	-0-	399	399	399	3			Y	-0-				675
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	399					Y	-0-				675

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

03	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	5404	3	9	4	Y	1173	1182	0		31
							1290	9								
04	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	4074	3	8	4	Y	914	931	0		14
							1005	9								
05	6448	X	5900	-0-	-548	-0-	4825	3	15	4	Y	964	962	0		16
							1060	9								
06	6480	X	4791	-0-	-1689	-0-	2	1	3927	3	Y	770	768	0		18
							15	4	847	9						
*07	6696	X	5734	-0-	-962	-0-	3	1	4848	3	N	789	788	0		19
							15	4	868	9						
08	6696	X	4375	-0-	-2321	-0-	1	1	3407	3	N	875	866	0		28
							4	4	963	9						

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

03	10013	X	8242	-0-	-1771	-0-	6951	3	9	4	Y	1165	1173	0		30
							1282	9								
04	9210	X	8015	-0-	-1195	-0-	6833	3	9	4	Y	1066	1079	0		17
							1173	9								
05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	7523	3	19	4	Y	1219	1216	0		20
							1341	9								
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	3	1	6758	3	Y	1128	1121	0		27
							22	4	1241	9						
07	8277	X	8106	-0-	-171	-0-	4	1	7092	3	Y	903	908	0		22
							17	4	993	9						
08	8897	X	8115	-0-	-782	-0-	1	1	7019	3	Y	991	982	0		31
							5	4	1090	9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	10641	-0-	-1511	-0-	584	1	8026	3	Y	1809	1785	0			90
							41	4	1990	9							
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	554	1	9714	3	Y	1936	1965	0			61
							34	4	2130	9							
05	12369	X	12005	-0-	-364	-0-	564	1	9376	3	Y	1851	1859	0			53
							29	4	2036	9							
06	11970	X	10075	-0-	-1895	-0-	525	1	7677	3	Y	1670	1653	0			70
							36	4	1837	9							
07	12369	X	10943	-0-	-1426	-0-	561	1	8339	3	Y	1806	1823	0			53
							56	4	1987	9							
08	12834	X	10785	-0-	-2049	-0-	538	1	8265	3	Y	1753	1764	0	4	8	38
							54	4	1928	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 288479 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 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
03	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	582	1	7744	3	Y	1757	1726	0			87
							40	4	1933	9							
04	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	546	1	7045	3	Y	1669	1703	0			53
							29	4	1836	9							
05	10323	X	9366	-0-	-957	-0-	558	1	6996	3	Y	1624	1630	0			47
							26	4	1786	9							
06	9990	X	9703	-0-	-287	-0-	572	1	7190	3	Y	1731	1705	0			73
							37	4	1904	9							
07	10323	X	9178	-0-	-1145	-0-	556	1	6778	3	Y	1631	1656	0			48
							50	4	1794	9							
08	10292	X	10056	-0-	-236	-0-	538	1	7530	3	Y	1758	1764	0	4	8	38
							54	4	1934	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 2H RRCID -> 288480 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11128 - 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
03	11098	X	10743	-0-	-355	-0-	571	1	8513	3	Y	1477	1450	0			73
							34	4	1625	9							
04	10740	X	10396	-0-	-344	-0-	536	1	8345	3	Y	1355	1385	0			43
							24	4	1491	9							
05	11067	X	10910	-0-	-157	-0-	550	1	8853	3	Y	1351	1355	0			39
							21	4	1486	9							
06	10500	X	9116	-0-	-1384	-0-	550	1	7268	3	Y	1157	1147	0			49
							25	4	1273	9							
07	10757	X	9413	-0-	-1344	-0-	547	1	7407	3	Y	1290	1301	0			38
							40	4	1419	9							
08	10912	X	8957	-0-	-1955	-0-	529	1	7113	3	Y	1163	1173	0	3	8	25
							36	4	1279	9							

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 4H RRCID -> 288482 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11412 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6728	-0-	-1146	-0-	565	1	4674	3	Y	1326	1305	0			66
							30	4	1459	9							
04	6720	X	5956	-0-	-764	-0-	531	1	4098	3	Y	1187	1215	0			38
							21	4	1306	9							
05	7285	X	6011	-0-	-1274	-0-	545	1	4164	3	Y	1167	1172	0			33
							18	4	1284	9							
06	7050	X	6032	-0-	-1018	-0-	552	1	4115	3	Y	1217	1199	0			51
							26	4	1339	9							
07	7285	X	5970	-0-	-1315	-0-	542	1	4154	3	Y	1126	1144	0			33
							35	4	1239	9							
08	6727	X	5306	-0-	-1421	-0-	527	1	3652	3	Y	996	1004	0	3	8	22
							31	4	1096	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

03	21263	X	21263	-0-	-0-	-0-	169	1	15519	3	Y	5014	5074	0			170
							60	4	5515	9							
04	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	125	1	10456	3	Y	3515	3572	0	1	8	112
							33	4	3867	9							
05	25668	X	14486	-0-	-11182	-0-	92	1	10506	3	Y	3497	3524	0			85
							41	4	3847	9							
06	24840	X	13489	-0-	-11351	-0-	111	1	9573	3	Y	3420	3396	0			109
							43	4	3762	9							
07	25668	X	10673	-0-	-14995	-0-	62	1	8064	3	Y	2289	2334	0			64
							29	4	2518	9							
08	17081	X	13145	-0-	-3936	-0-	83	1	9835	3	Y	2877	2852	0			89
							62	4	3165	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

03	5983	X	3693	-0-	-2290	-0-	835	1	1972	3	Y	789	774	0			39
							18	4	868	9							
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	943	1	3503	3	Y	973	981	0			31
							17	4	1070	9							
*05	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	809	1	1882	3	Y	593	607	0			17
							9	4	652	9							
*06	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	798	1	1733	3	Y	731	717	0			31
							16	4	804	9							
*07	5735	X	4239	-0-	-1496	-0-	800	1	2667	3	Y	683	694	0			20
							21	4	751	9							
08	5704	X	4708	-0-	-996	-0-	1022	1	2942	3	Y	658	663	0	1	8	14
							20	4	724	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

03	7533	X	2208	-0-	-5325	-0-	456	1	1299	3	Y	404	419	0			20
							9	4	444	9							
04	7170	X	6323	-0-	-847	-0-	711	1	4559	3	Y	943	933	0			30
							16	4	1037	9							
05	7409	X	6201	-0-	-1208	-0-	821	1	4246	3	Y	1016	1017	0			29
							16	4	1118	9							
06	7080	X	3971	-0-	-3109	-0-	471	1	2593	3	Y	809	804	0			34
							17	4	890	9							
07	6541	X	772	-0-	-5769	-0-	490	1	22	3	Y	230	257	0			7
							7	4	253	9							
08	6541	X	2883	-0-	-3658	-0-	360	1	1937	3	Y	518	514	0			11
							16	4	570	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	9362	X	7778	-0-	-1584	-0-	585	1	5141	3	Y	1827	1810	0			91
							42	4	2010	9							
04	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	559	1	6584	3	Y	2097	2122	0			66
							37	4	2307	9							
05	8866	X	6921	-0-	-1945	-0-	623	1	4509	3	Y	1604	1624	0			46
							25	4	1764	9							
06	8580	X	6351	-0-	-2229	-0-	566	1	4189	3	Y	1424	1410	0			60
							30	4	1566	9							
07	9579	X	5396	-0-	-4183	-0-	565	1	3308	3	Y	1346	1367	0			39
							42	4	1481	9							
*08	9796	X	5357	-0-	-4439	-0-	531	1	3343	3	Y	1311	1320	0	1	8	29
							41	4	1442	9							

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
03	6169	X	5129	-0-	-1040	-0-	842	1	3206	3	Y	963	950	0			48
							22	4	1059	9							
04	5970	X	1192	-0-	-4778	-0-	388	1	680	3	Y	111	155	0			4
							2	4	122	9							
05	6107	X	4196	-0-	-1911	-0-	484	1	2850	3	Y	773	755	0			22
							12	4	850	9							
06	5910	X	5806	-0-	-104	-0-	803	1	4024	3	Y	873	858	0			37
							19	4	960	9							
07	6107	X	3715	-0-	-2392	-0-	797	1	2255	3	Y	586	606	0			17
							18	4	645	9							
08	5115	X	725	-0-	-4390	-0-	551	1	81	3	Y	82	97	0			2
							3	4	90	9							

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
03	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	236	1	21054	3	Y	6990	7131	0			237
							83	4	7689	9							
04	19749	X	19749	-0-	-0-	-0-	147	1	14996	3	Y	4152	4256	0	1	8	132
							39	4	4567	9							
05	26350	X	18526	-0-	-7824	-0-	96	1	14349	3	Y	3671	3713	0			90
							43	4	4038	9							
06	25500	X	19414	-0-	-6086	-0-	133	1	14695	3	Y	4123	4082	0			131
							51	4	4535	9							
*07	26350	X	14796	-0-	-11554	-0-	79	1	11472	3	Y	2916	2966	0			81
							37	4	3208	9							
08	17701	X	17192	-0-	-509	-0-	122	1	12323	3	Y	4233	4183	0			131
							91	4	4656	9							

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
03	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	599	1	7092	3	Y	2171	2139	0			108
							49	4	2388	9							
04	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	565	1	7759	3	Y	2313	2348	0			73
							40	4	2544	9							
05	10106	X	9961	-0-	-145	-0-	573	1	6988	3	Y	2151	2162	0			62
							34	4	2366	9							
06	9780	X	8981	-0-	-799	-0-	568	1	6258	3	Y	1922	1903	0			81
							41	4	2114	9							
07	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	570	1	7197	3	Y	2140	2159	0			62
							66	4	2354	9							
08	10106	X	9680	-0-	-426	-0-	542	1	6852	3	Y	2021	2037	0	2	8	44
							63	4	2223	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	589	1	6827	3	Y	1919	1889	0			95
							44	4	2111	9							
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	561	1	7888	3	Y	2162	2189	0			68
							38	4	2378	9							
05	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	568	1	7200	3	Y	1981	1992	0			57
							31	4	2179	9							
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	569	1	6677	3	Y	1949	1924	0			82
							42	4	2144	9							
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	569	1	7115	3	Y	2091	2112	0			61
							65	4	2300	9							
08	11222	X	9958	-0-	-1264	-0-	542	1	7159	3	Y	1995	2011	0	2	8	43
							62	4	2195	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					975
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					1006
05	T. A.		863	-0-	863	863	849	3	14	9	N	13					1019
06	T. A.		1782	-0-	1782	2645	1782	3			N	-0-					1019
07	T. A.		164	-0-	164	2809	164	3			N	-0-					1019
08	2818	X	9	-0-	-2809	-0-	9	3			N	-0-					1019

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	4350	3	7	4	Y	921	926	0			24
							1013	9									
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	4806	3	9	4	Y	1012	1020	0			16
							1113	9									
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	4788	3	15	4	Y	1002	1001	0			17
							1102	9									
06	4590	X	3477	-0-	-1113	-0-	1	1	2739	3	Y	658	659	0			16
							13	4	724	9							
*07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-	16	0			-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	3398	3	7	4	Y	873	880	0			23
							960	9									
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	4138	3	9	4	Y	1013	1020	0			16
							1114	9									
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	4467	3	17	4	Y	1103	1101	0			18
							1213	9									
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	2	1	4196	3	Y	1085	1077	0			26
							21	4	1194	9							
*07	4092	X	483	-0-	-3609	-0-	405	3	1	4	N	70	94	0			2
							77	9									
08	4340	X	348	-0-	-3992	-0-	279	3	69	9	N	63	63	0			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14725	X	11072	-0-	-3653	-0-	1214	1	7300	3	Y	2278	2201	0			113
							52	4	2506	9							
04	14250	X	12792	-0-	-1458	-0-	1132	1	8859	3	Y	2506	2540	0			79
							44	4	2757	9							
05	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	1131	1	13111	3	Y	3804	3774	0			109
							60	4	4184	9							
06	13828	X	13828	-0-	-0-	-0-	1097	1	9567	3	Y	2822	2812	0			119
							60	4	3104	9							
*07	13268	X	7454	-0-	-5814	-0-	505	1	5188	3	Y	1557	1631	0			45
							48	4	1713	9							
08	15531	X	98	-0-	-15433	-0-	66	1	26	3	Y	5	50	0			-0-
							6	9									

CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

03	T. A.		572	-0-	572	4266	2	1	497	3	Y	65	101	0			2
							1	4	72	9							
04	T. A.		124	-0-	124	4390	1	1	90	3	Y	30	31	0			1
							33	9									
05	T. A.		122	-0-	122	4512	1	1	89	3	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4512					Y	-0-	1	0			-0-
07	T. A.		10385	-0-	10385	14897	48	1	8363	3	Y	1774	1724	0			50
							23	4	1951	9							
08	28417	X	13520	-0-	-14897	-0-	61	1	11086	3	Y	2116	2101	0			65
							45	4	2328	9							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

03	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	90	-0-	90	118	90	3			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	173	-0-	173	291	173	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	25	-0-	25	316	25	3			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	3	-0-	3	319	3	3			Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2026

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					970
04	7740	X	4730	-0-	-3010	-0-	4271	3	459	9	N	417	942	1			445
05	7998	X	2968	-0-	-5030	-0-	2715	3	253	9	N	230	362	1			313
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					313
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					313
08	T. A.		171	-0-	171	171	171	3			N	-0-					313

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	113	1	9355	3	Y	2816	2781	0			140
							64	4	3098	9							
04	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	100	1	12017	3	Y	3283	3319	0			104
							57	4	3611	9							
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	74	1	9981	3	Y	2598	2628	0			74
							41	4	2858	9							
06	12240	X	12234	-0-	-6	-0-	98	1	9237	3	Y	2585	2550	0			109
							55	4	2844	9							
07	16368	X	15992	-0-	-376	-0-	87	1	12297	3	Y	3190	3206	0			93
							99	4	3509	9							
08	16306	X	15100	-0-	-1206	-0-	44	1	11770	3	Y	2905	2929	0	6	8	63
							90	4	3196	9							

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
03	14818	X	13056	-0-	-1762	-0-	101	1	10152	3	Y	2496	2484	0			124
							57	4	2746	9							
04	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	101	1	14405	3	Y	3318	3337	0			105
							58	4	3650	9							
05	17484	X	15223	-0-	-2261	-0-	83	1	11887	3	Y	2915	2936	0			84
							46	4	3207	9							
06	16920	X	15552	-0-	-1368	-0-	115	1	12032	3	Y	3036	2992	0			128
							65	4	3340	9							
07	17484	X	14137	-0-	-3347	-0-	78	1	10843	3	Y	2844	2889	0			83
							88	4	3128	9							
08	17484	X	15908	-0-	-1576	-0-	45	1	12506	3	Y	2968	2982	0	4	8	65
							92	4	3265	9							

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
03	9579	X	7443	-0-	-2136	-0-	63	1	5619	3	Y	1568	1548	0			78
							36	4	1725	9							
04	9150	X	6768	-0-	-2382	-0-	51	1	4844	3	Y	1676	1701	0			53
							29	4	1844	9							
05	9455	X	6803	-0-	-2652	-0-	47	1	4905	3	Y	1659	1664	0			48
							26	4	1825	9							
06	8790	X	6857	-0-	-1933	-0-	60	1	5033	3	Y	1573	1555	0			66
							34	4	1730	9							
07	9114	X	7252	-0-	-1862	-0-	45	1	5330	3	Y	1660	1678	0			48
							51	4	1826	9							
08	7440	X	7128	-0-	-312	-0-	25	1	5260	3	Y	1630	1641	0	2	8	35
							50	4	1793	9							

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
03	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	113	1	9113	3	Y	2796	2761	0			139
							64	4	3076	9							
04	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	99	1	11311	3	Y	3254	3290	0			103
							57	4	3579	9							
05	15190	X	14466	-0-	-724	-0-	88	1	10935	3	Y	3085	3100	0			88
							49	4	3394	9							
06	14700	X	14308	-0-	-392	-0-	116	1	10779	3	Y	3044	3004	0			128
							65	4	3348	9							
07	15593	X	13090	-0-	-2503	-0-	75	1	9928	3	Y	2730	2778	0			80
							84	4	3003	9							
08	15562	X	12764	-0-	-2798	-0-	41	1	9709	3	Y	2665	2683	0	4	8	58
							82	4	2932	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH LINK 55-2 L WELL #: 2872H RRCID -> 300685 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12249 - 22627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177258	X	95296	-0-	-81962	-0-	336	1	85598	3	N	8338	8336	0			415
							190	4	9172	9							
04	171540	X	109511	-0-	-62029	-0-	290	1	98539	3	N	9559	9672	0			302
							167	4	10515	9							
05	171244	X	123030	-0-	-48214	-0-	282	1	111696	3	N	9905	9923	0			284
							156	4	10896	9							
06	153780	X	103410	-0-	-50370	-0-	339	1	93066	3	N	8922	8831	0			375
							191	4	9814	9							
*07	152365	X	102210	-0-	-50155	-0-	251	1	91565	3	N	9191	9298	0			268
							284	4	10110	9							
08	123039	X	107372	-0-	-15667	-0-	150	1	96118	3	N	9818	9872	0			214
							304	4	10800	9							

VJ RANCH LINK 55-2 J WELL #: 2871H RRCID -> 300981 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12154 - 22535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172329	X	130797	-0-	-41532	-0-	463	1	117426	3	N	11496	11354	0			572
							262	4	12646	9							
04	166770	X	135274	-0-	-31496	-0-	378	1	120968	3	N	12464	12642	0			394
							218	4	13710	9							
05	172329	X	147074	-0-	-25255	-0-	369	1	132253	3	N	12953	12976	0			371
							204	4	14248	9							
06	166770	X	105915	-0-	-60855	-0-	372	1	94545	3	N	9807	9766	0			412
							210	4	10788	9							
*07	161293	X	122018	-0-	-39275	-0-	305	1	109116	3	N	11138	11225	0			325
							345	4	12252	9							
08	147064	X	140634	-0-	-6430	-0-	197	1	125809	3	N	12934	12977	0			282
							401	4	14227	9							

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
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1	2	694	4	Y	716	339	0			536
							788	9									
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	591	733	0			394
05	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	4994	2	1737	4	Y	1690	1570	0			514
							1859	9									
*06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	2	515	0			1
*07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	17143	X	11905	-0-	-5238	-0-	10402	2	1503	9	Y	1366	1328	1			461
04	13800	X	10015	-0-	-3785	-0-	8807	2	1208	9	Y	1098	1251	1			308
05	14260	X	12878	-0-	-1382	-0-	11377	2	2	4	Y	1363	1201	1			470
							1499	9									
06	11520	X	11477	-0-	-43	-0-	10131	2	1346	9	Y	1224	1346	1			348
*07	11904	X	6496	-0-	-5408	-0-	5868	2	12	4	Y	560	494	1			414
							616	9									
08	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	10351	2	1455	9	Y	1323	1458	1			279

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
03	7068	X	748	-0-	-6320	-0-	747	2	1	9	N	1	190	1			165
04	6840	X	5372	-0-	-1468	-0-	5372	2			N	-0-	60	1			105
05	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8032	2	534	9	N	485	356	1			234
06	3390	X	233	-0-	-3157	-0-	72	2	161	9	N	146	146	1			234
*07	5549	X	2000	-0-	-3549	-0-	1318	2	682	9	N	620	569	1			285
08	7068	X	3992	-0-	-3076	-0-	3179	2	813	9	N	739	738	1			286

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10429 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
03	9486	X	8386	-0-	-1100	-0-	8053	2	333	9	N	303	370	1			214
04	9180	X	4580	-0-	-4600	-0-	4411	2	169	9	N	154	193	1			175
05	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10566	2	395	9	N	359	383	1			151
06	8820	X	6188	-0-	-2632	-0-	5936	2	252	9	N	229	181	1			199
*07	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9640	2	345	9	N	314	198	1			315
08	10974	X	8915	-0-	-2059	-0-	8661	2	254	9	N	231	369	1			177

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8611	2	413	9	N	375	384	1			292
04	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7575	2	393	9	N	357	357	1			292
05	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	9852	2	400	9	N	364	367	1			289
06	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11079	2	430	9	N	391	395	1			285
*07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	6734	2	285	9	N	259	189	1			355
08	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8464	2	343	9	N	312	387	1			280

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41819	X	26717	-0-	-15102	-0-	26472	2	123	4	N	111	382	1			351
							122	9									
04	37740	X	31284	-0-	-6456	-0-	30884	2	400	9	N	364	385	1			330
05	49158	X	49158	-0-	-0-	-0-	48554	2	604	9	N	549	504	1			375
06	44828	X	44828	-0-	-0-	-0-	44019	2	809	9	N	735	743	1			367
*07	46216	X	46216	-0-	-0-	-0-	45854	2	362	9	N	329	389	1			307
08	41819	X	26259	-0-	-15560	-0-	25718	2	541	9	N	492	544	1			255

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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
03	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1760	2	222	9	N	202	145	1			272
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2293	2	162	9	N	147	177	1			242
05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2739	2	251	9	N	228	197	1			273
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1828	2	169	9	N	154	181	1			246
*07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1758	2	160	9	N	145	177	1			214
08	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	1461	2	182	9	N	165	176	1			203

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
03	25420	X	21732	-0-	-3688	-0-	20011	2	9	4	N	1556	1693	1			589
							1712	9									
04	24600	X	17960	-0-	-6640	-0-	16542	2	1418	9	N	1289	1334	1			544
05	25420	X	24988	-0-	-432	-0-	23084	2	1904	9	N	1731	1669	1			606
06	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	21902	2	1676	9	N	1524	1493	1			637
*07	21731	X	8283	-0-	-13448	-0-	7687	2	596	9	N	542	776	1			403
08	24800	X	23340	-0-	-1460	-0-	21446	2	1894	9	N	1722	1608	1			517

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
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	262	166	1			247
04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	5372	2	728	9	N	662	717	1			192
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	645	583	1			254
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	198	198	1			254
*07	5177	X	1831	-0-	-3346	-0-	1318	2	513	9	N	466	566	1			154
08	5177	X	3496	-0-	-1681	-0-	3180	2	316	9	N	287	179	1			262

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

03	11284	X	8465	-0-	-2819	-0-	7535	2	121	4	N	735	745	1			550
							809	9									
04	9840	X	7125	-0-	-2715	-0-	6496	2	629	9	N	572	571	1			551
05	10168	X	2204	-0-	-7964	-0-	1991	2	213	9	N	194	178	1			567
06	9180	X	314	-0-	-8866	-0-	282	2	3	4	N	26					593
							29	9									
*07	9486	X	2373	-0-	-7113	-0-	2070	2	30	4	N	248	185	1			656
							273	9									
08	8463	X	4880	-0-	-3583	-0-	4460	2	13	4	N	370	386	1			640
							407	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

03	15004	X	14910	-0-	-94	-0-	13509	2	1401	9	Y	1274	1345	1			747
04	14520	X	13242	-0-	-1278	-0-	12031	2	1211	9	Y	1101	1307	1			541
05	16678	X	15370	-0-	-1308	-0-	13865	2	1505	9	Y	1368	1297	1			612
06	16140	X	14259	-0-	-1881	-0-	12972	2	1287	9	Y	1170	1105	1			677
*07	16678	X	6349	-0-	-10329	-0-	5534	2	815	9	Y	741	1012	1			406
08	13950	X	654	-0-	-13296	-0-	439	2	215	9	Y	195	357	1			244

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

*01	12214	X	7536	-0-	-4678	-0-	6844	2	692	9	Y	629	635	0			335
02	11032	X	10401	-0-	-631	-0-	9039	2	1362	9	Y	1238	1013	0			560
03	12183	X	8367	-0-	-3816	-0-	7721	2	646	9	Y	587	708	0			439
04	7950	X	4468	-0-	-3482	-0-	3959	2	60	4	Y	408	575	0			272
							449	9									
05	11501	X	7250	-0-	-4251	-0-	6772	2	65	4	Y	375	533	0			114
							413	9									
*06	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	12323	2	873	9	Y	794	453	0			455
*07	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	12719	2	2170	9	Y	1973	1985	0			443
08	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	9529	2	707	9	Y	643	763	0			323

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

03	20522	X	15129	-0-	-5393	-0-	14627	2	502	9	Y	456	638	1			174
04	19500	X	14644	-0-	-4856	-0-	14095	2	549	9	Y	499	457	1			216
05	16151	X	12588	-0-	-3563	-0-	11867	2	721	9	Y	655	589	1			282
06	14640	X	12841	-0-	-1799	-0-	12087	2	754	9	Y	685	687	1			280
*07	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	14388	2	818	9	Y	744	664	1			360
08	15128	X	13617	-0-	-1511	-0-	12893	2	724	9	Y	658	694	1			324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
03	30349	X	8078	-0-	-22271	-0-	7470	2	608	9	Y	553	381	0			414
04	29370	X	18712	-0-	-10658	-0-	16958	2	562	4	Y	1084	775	0			723
							1192	9									
05	30349	X	10967	-0-	-19382	-0-	8907	2	1387	4	Y	612	1149	0			186
							673	9									
*06	13080	X	7365	-0-	-5715	-0-	6929	2	49	4	Y	352	336	0			202
							387	9									
*07	18104	X	14309	-0-	-3795	-0-	14309	2			Y	-0-	202	0			-0-
08	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	13755	2	1573	9	Y	1430	1464	1			544
04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	13214	2	1375	9	Y	1250	1254	1			540
05	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	13690	2	1093	9	Y	994	1106	1			428
06	14820	X	12796	-0-	-2024	-0-	11835	2	961	9	Y	874	945	1			357
*07	15314	X	12887	-0-	-2427	-0-	11839	2	1048	9	Y	953	850	1			460
08	14198	X	11315	-0-	-2883	-0-	10656	2	1	4	Y	598	764	1			294
							658	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28582	X	27528	-0-	-1054	-0-	25762	2	1766	9	Y	1605	1620	0			297
04	27660	X	26762	-0-	-898	-0-	24980	2	1782	9	Y	1620	1645	0			272
05	28582	X	27664	-0-	-918	-0-	25834	2	1830	9	Y	1664	1519	0			417
06	27660	X	27234	-0-	-426	-0-	25474	2	1760	9	Y	1600	1565	0			452
*07	28582	X	26846	-0-	-1736	-0-	25167	2	1679	9	Y	1526	1498	0			480
08	26629	X	24410	-0-	-2219	-0-	22925	2	1485	9	Y	1350	1453	0			377

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21260	X	21260	-0-	-0-	-0-	19753	2	1507	9	Y	1370	1336	0			253
04	20938	X	20938	-0-	-0-	-0-	19334	2	1604	9	Y	1458	1466	0			245
05	22228	X	22228	-0-	-0-	-0-	20608	2	1620	9	Y	1473	1349	0			369
06	20980	X	20980	-0-	-0-	-0-	19459	2	1521	9	Y	1383	1362	0			390
*07	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	20758	2	1676	9	Y	1524	1435	0			479
08	20398	X	18080	-0-	-2318	-0-	16785	2	1295	9	Y	1177	1328	0			328

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	12889	-0-	-1402	-0-	11758	2	1131	9	Y	1028	1159	1			347
04	12930	X	10026	-0-	-2904	-0-	9232	2	794	9	Y	722	866	1			203
05	16895	X	13750	-0-	-3145	-0-	12546	2	2	4	Y	1093	919	1			377
							1202	9									
06	16350	X	13086	-0-	-3264	-0-	11957	2	1129	9	Y	1026	1111	1			292
*07	16895	X	8697	-0-	-8198	-0-	8051	2	17	4	Y	572	441	1			423
							629	9									
08	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	11226	2	1033	9	Y	939	1164	1			198

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	6635	-0-	-2882	-0-	6321	2	314	9	Y	285	302	1			167
04	9210	X	4075	-0-	-5135	-0-	3966	2	109	9	Y	99	217	1			49
05	7595	X	6626	-0-	-969	-0-	6626	2			Y	-0-	49	1			-0-
06	7350	X	5953	-0-	-1397	-0-	5773	2	180	9	Y	164	69	1			95
*07	6727	X	2462	-0-	-4265	-0-	2408	2	54	9	Y	49	117	1			27
08	6510	X	987	-0-	-5523	-0-	915	2	72	9	Y	65	24	1			68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
03	17391	X	16955	-0-		-436	-0-	16160	2	795	9	Y	723	650	1			424
04	16834	X	16834	-0-		-0-	-0-	16175	2	659	9	Y	599	729	1			294
05	19198	X	19198	-0-		-0-	-0-	18202	2	996	9	Y	905	794	1			405
06	19648	X	19648	-0-		-0-	-0-	18848	2	800	9	Y	727	711	1			421
*07	17329	X	8477	-0-		-8852	-0-	8100	2	377	9	Y	343	576	1			188
08	16709	X	1480	-0-		-15229	-0-	1199	2	281	9	Y	255	166	1			277

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
03	11253	X	10730	-0-		-523	-0-	9510	2	829	4	N	355	327	1			443
								391	9									
04	10890	X	8394	-0-		-2496	-0-	5460	2	2634	4	N	273	333	1			383
								300	9									
05	12400	X	12155	-0-		-245	-0-	10384	2	1341	4	N	391	357	1			417
								430	9									
06	12000	X	10879	-0-		-1121	-0-	10077	2	448	4	N	322	353	1			386
								354	9									
*07	12400	X	6873	-0-		-5527	-0-	6279	2	372	4	N	202	193	1			395
								222	9									
08	12152	X	6763	-0-		-5389	-0-	6273	2	264	4	N	205	278	1			322
								226	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
03	6667	X	6667	-0-		-0-	-0-	5311	2	28	4	Y	1207	1213	0			167
								1328	9									
04	3750	X	1807	-0-		-1943	-0-	1455	2	12	4	Y	309	444	0			32
								340	9									
05	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	6649	2	62	4	Y	1073	1015	0			90
								1180	9									
06	6145	X	6145	-0-		-0-	-0-	5118	2	93	4	Y	849	820	0			119
								934	9									
*07	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	5331	2	109	4	Y	1119	1076	0			162
								1231	9									
08	7727	X	7727	-0-		-0-	-0-	6416	2	80	4	Y	1119	1144	0			137
								1231	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
03	22165	X	-0-	-0-		-22165	-0-					Y	-0-					-0-
04	20880	X	4521	-0-		-16359	-0-	3392	2	27	4	Y	1002	898	0			104
								1102	9									
05	20305	X	18496	-0-		-1809	-0-	14741	2	138	4	Y	3288	3116	0			276
								3617	9									
06	19200	X	10761	-0-		-8439	-0-	8756	2	160	4	Y	1677	1718	0			235
								1845	9									
*07	13042	X	13042	-0-		-0-	-0-	10277	2	209	4	Y	2324	2222	0			337
								2556	9									
08	16331	X	16331	-0-		-0-	-0-	13157	2	163	4	Y	2737	2738	0			336
								3011	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
03	11966	X	3169	-0-		-8797	-0-	3025	2	144	9	N	131	316	0			684
04	11280	X	1690	-0-		-9590	-0-	1546	2	144	9	N	131	28	0			787
05	13284	X	13284	-0-		-0-	-0-	12766	2	518	9	N	471	490	0			768
06	10350	X	9776	-0-		-574	-0-	9552	2	224	9	N	204	466	0			506
*07	10695	X	8994	-0-		-1701	-0-	8981	2	13	9	N	12	12	0			506
08	12152	X	11713	-0-		-439	-0-	11250	2	463	9	N	421	563	0			364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	19	1	30013	2	Y	3501	3488	0			182
							32	4	3851	9							
04	33967	X	33967	-0-	-0-	-0-	30479	2	3488	9	Y	3171	3198	0			155
05	24893	X	20272	-0-	-4621	-0-	18038	2	8	4	Y	2024	2061	0			118
							2226	9									
06	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	21784	2	3	4	Y	2338	2297	0			159
							2572	9									
*07	29410	X	29410	-0-	-0-	-0-	26637	2	3	4	Y	2518	2540	0			137
							2770	9									
08	31496	X	27593	-0-	-3903	-0-	24756	2	8	4	Y	2572	2531	0			178
							2829	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58249	X	52060	-0-	-6189	-0-	32	1	50163	2	Y	1646	1656	0			86
							54	4	1811	9							
04	56370	X	49245	-0-	-7125	-0-	47547	2	1698	9	Y	1544	1554	0			76
05	55056	X	50670	-0-	-4386	-0-	48956	2	23	4	Y	1537	1523	0			90
							1691	9									
06	50370	X	45811	-0-	-4559	-0-	44292	2	6	4	Y	1375	1371	0			94
							1513	9									
*07	52049	X	37940	-0-	-14109	-0-	36257	2	3	4	Y	1527	1538	0			83
							1680	9									
08	51801	X	45808	-0-	-5993	-0-	43966	2	14	4	Y	1662	1630	0			115
							1828	9									

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
03	27046	X	27046	-0-	-0-	-0-	15	1	23432	2	Y	3249	3287	0			169
							25	4	3574	9							
04	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	18346	2	3111	9	Y	2828	2858	0			139
05	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	15253	2	7	4	Y	2350	2352	0			137
							2585	9									
06	19071	X	19071	-0-	-0-	-0-	16671	2	2	4	Y	2180	2168	0			149
							2398	9									
*07	23800	X	23800	-0-	-0-	-0-	20910	2	2	4	Y	2625	2631	0			143
							2888	9									
08	24211	X	9694	-0-	-14517	-0-	8193	2	3	4	Y	1362	1411	0			94
							1498	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 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
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	13144	2	1517	9	Y	1379	1452	0			383
04	14430	X	10906	-0-	-3524	-0-	9789	2	1117	9	Y	1015	1133	0			265
05	14911	X	13838	-0-	-1073	-0-	12189	2	1649	9	Y	1499	1312	0			452
06	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	20953	2	1834	9	Y	1667	1667	0			452
*07	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	20866	2	1803	9	Y	1639	1661	0			430
08	20240	X	20240	-0-	-0-	-0-	18414	2	1826	9	Y	1660	1559	0			531

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14076	-0-	-2044	-0-	12235	2	1841	9	Y	1674	1736	0			465
04	15600	X	13295	-0-	-2305	-0-	11572	2	1723	9	Y	1566	1622	0			409
05	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	14259	2	2085	9	Y	1895	1733	0			571
06	13620	X	10896	-0-	-2724	-0-	9067	2	1829	9	Y	1663	1783	0			451
*07	14074	X	6620	-0-	-7454	-0-	5138	2	1482	9	Y	1347	1445	0			353
08	12648	X	5745	-0-	-6903	-0-	4628	2	1117	9	Y	1015	1043	0			325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51553	X	33351	-0-	-18202	-0-	20	1	31570	2	Y	1570	1644	0			82
							34	4	1727	9							
04	42930	X	41750	-0-	-1180	-0-	39959	2	1791	9	Y	1628	1630	0			80
05	46252	X	41686	-0-	-4566	-0-	39916	2	19	4	Y	1592	1579	0			93
							1751	9									
06	44760	X	37235	-0-	-7525	-0-	35744	2	4	4	Y	1352	1353	0			92
							1487	9									
*07	46252	X	43183	-0-	-3069	-0-	41413	2	4	4	Y	1605	1610	0			87
							1766	9									
08	41292	X	40898	-0-	-394	-0-	39075	2	12	4	Y	1646	1619	0			114
							1811	9									

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
03	14446	X	14320	-0-	-126	-0-	12730	2	66	4	Y	1385	1325	0			191
							1524	9									
04	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	13220	2	106	4	Y	1263	1323	0			131
							1389	9									
05	15797	X	15797	-0-	-0-	-0-	14069	2	131	4	Y	1452	1461	0			122
							1597	9									
06	14340	X	6364	-0-	-7976	-0-	5323	2	97	4	Y	858	860	0			120
							944	9									
*07	15221	X	12417	-0-	-2804	-0-	10792	2	220	4	Y	1277	1212	0			185
							1405	9									
08	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	14399	2	179	4	Y	1528	1525	0			188
							1681	9									

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
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	1472	2	559	9	Y	508	496	0			78
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	317	348	0			47
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	1854	2	680	9	Y	618	580	0			85
06	1320	X	860	-0-	-460	-0-	609	2	251	9	Y	228	263	0			50
*07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	837	2	542	9	Y	493	484	0			59
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	59	0			-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

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
03	7688	X	86	-0-	-7602	-0-	1	2	85	9	Y	77	66	0			11
04	1440	X	489	-0-	-951	-0-	231	2	2	4	Y	233	220	0			24
							256	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	31	0			1
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	4	0			-0-
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2	2	0			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	3858	2	733	9	Y	666	653	0			103
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	176	253	0			26
05	7595	X	1090	-0-	-6505	-0-	654	2	436	9	Y	396	368	0			54
06	7350	X	2381	-0-	-4969	-0-	2052	2	329	9	Y	299	287	0			66
*07	7595	X	1978	-0-	-5617	-0-	1559	2	419	9	Y	381	401	0			46
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	3698	2	634	9	Y	576	547	0			75

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
03	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	9092	2	48	4	Y	1550	1458	0			214
							1705	9									
04	9840	X	5779	-0-	-4061	-0-	4458	2	35	4	Y	1169	1262	0			121
							1286	9									
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	9173	2	85	4	Y	1342	1350	0			113
							1476	9									
06	10500	X	7908	-0-	-2592	-0-	6687	2	123	4	Y	998	971	0			140
							1098	9									
*07	10850	X	6877	-0-	-3973	-0-	5599	2	114	4	Y	1058	1044	0			154
							1164	9									
08	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	8591	2	107	4	Y	1467	1441	0			180
							1614	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
03	31279	X	28074	-0-	-3205	-0-	25948	2	23	4	Y	1912	1943	0			137
							2103	9									
04	29640	X	27572	-0-	-2068	-0-	25459	2	83	4	Y	1845	1807	0			175
							2030	9									
05	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	28789	2	5	4	Y	1874	1897	0			152
							2061	9									
06	29891	X	29891	-0-	-0-	-0-	27952	2	65	4	Y	1704	1737	0			119
							1874	9									
*07	31355	X	31355	-0-	-0-	-0-	29414	2	124	4	Y	1652	1651	0			120
							1817	9									
08	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	29116	2	54	4	Y	1632	1618	0			134
							1795	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20770	X	17436	-0-	-3334	-0-	15578	2	14	4	Y	1676	1711	0			120
							1844	9									
04	21960	X	17861	-0-	-4099	-0-	16044	2	53	4	Y	1604	1572	0			152
							1764	9									
05	22692	X	20106	-0-	-2586	-0-	18390	2	3	4	Y	1557	1583	0			126
							1713	9									
06	21960	X	17868	-0-	-4092	-0-	16325	2	38	4	Y	1368	1398	0			96
							1505	9									
*07	19406	X	18662	-0-	-744	-0-	16975	2	72	4	Y	1468	1457	0			107
							1615	9									
08	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	16264	2	30	4	Y	1349	1345	0			111
							1484	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	(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
03	24583	X	17426	-0-		-7157	-0-	16226	2	14	4	Y	1078	1095	0			
								1186	9									
04	23790	X	17546	-0-		-6244	-0-	16378	2	54	4	Y	1013	994	0			96
								1114	9									
05	24583	X	21472	-0-		-3111	-0-	20285	2	3	4	Y	1076	1085	0			87
								1184	9									
06	23790	X	20372	-0-		-3418	-0-	19303	2	45	4	Y	931	953	0			65
								1024	9									
*07	24488	X	24488	-0-		-0-	-0-	23269	2	98	4	Y	1019	1010	0			74
								1121	9									
08	20822	X	20822	-0-		-0-	-0-	19757	2	36	4	Y	935	932	0			77
								1029	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	(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
03	25234	X	22799	-0-		-2435	-0-	21999	2	20	4	Y	709	773	0			51
								780	9									
04	24420	X	23725	-0-		-695	-0-	22859	2	75	4	Y	719	702	0			68
								791	9									
05	26585	X	26585	-0-		-0-	-0-	25869	2	4	4	Y	647	663	0			52
								712	9									
06	23151	X	23151	-0-		-0-	-0-	22373	2	52	4	Y	660	666	0			46
								726	9									
*07	24780	X	24780	-0-		-0-	-0-	23875	2	101	4	Y	731	724	0			53
								804	9									
08	23622	X	19535	-0-		-4087	-0-	18944	2	35	4	Y	505	517	0			41
								556	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	(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
03	28055	X	24975	-0-		-3080	-0-	23222	2	20	4	Y	1575	1601	0			113
								1733	9									
04	27150	X	22627	-0-		-4523	-0-	21085	2	69	4	Y	1339	1325	0			127
								1473	9									
05	28055	X	25303	-0-		-2752	-0-	23810	2	4	4	Y	1354	1371	0			110
								1489	9									
06	27150	X	18010	-0-		-9140	-0-	16936	2	40	4	Y	940	984	0			66
								1034	9									
*07	28055	X	17401	-0-		-10654	-0-	16306	2	69	4	Y	933	931	0			68
								1026	9									
08	24967	X	24967	-0-		-0-	-0-	22601	2	42	4	Y	2113	2008	0			173
								2324	9									

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13764	X	9878	-0-		-3886	-0-	8294	2	7	4	Y	1434	1473	0			103
								1577	9									
04	13320	X	12100	-0-		-1220	-0-	10261	2	34	4	Y	1641	1589	0			155
								1805	9									
05	16404	X	16404	-0-		-0-	-0-	14279	2	2	4	Y	1930	1929	0			156
								2123	9									
06	15223	X	15223	-0-		-0-	-0-	12860	2	30	4	Y	2121	2129	0			148
								2333	9									
*07	16926	X	16926	-0-		-0-	-0-	14851	2	63	4	Y	1829	1844	0			133
								2012	9									
08	15430	X	15430	-0-		-0-	-0-	13683	2	25	4	Y	1565	1570	0			128
								1722	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	11863	-0-	-4939	-0-	10669	2	174	4	Y	927	1265	0			161
							1020	9									
04	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	32	1	11455	2	Y	1382	1322	0			221
							9	4	1520	9							
05	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	28	1	15829	2	Y	876	948	0			149
							172	4	964	9							
06	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	39	1	13942	2	Y	511	531	0			129
							16	4	562	9							
*07	24917	X	24917	-0-	-0-	-0-	45	1	24272	2	Y	438	499	0			68
							118	4	482	9							
08	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	21	1	13025	2	Y	413	456	0			25
							5	4	454	9							

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1121	948	0			173
08	3100	N	17334	-0-	14234	14234	27	1	16310	2	Y	900	998	0			75
							7	4	990	9							

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

03	10602	X	9904	-0-	-698	-0-	8465	2	138	4	Y	1183	1365	0			205
							1301	9									
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	33	1	11536	2	Y	1469	1439	0			235
							10	4	1616	9							
05	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	28	1	15635	2	Y	1821	1746	0			310
							170	4	2003	9							
06	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	27	1	9839	2	Y	1047	1093	0			264
							11	4	1152	9							
*07	13454	X	11741	-0-	-1713	-0-	20	1	10931	2	Y	670	831	0			103
							53	4	737	9							
08	11935	X	7918	-0-	-4017	-0-	12	1	7005	2	Y	816	868	0			51
							3	4	898	9							

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

03	11005	X	6034	-0-	-4971	-0-	5037	2	82	4	Y	832	1029	0			144
							915	9									
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	14	1	5137	2	Y	822	835	0			131
							4	4	904	9							
05	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	16	1	8953	2	Y	1504	1379	0			256
							97	4	1654	9							
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	15	1	5382	2	Y	1137	1106	0			287
							6	4	1251	9							
*07	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	17	1	9519	2	Y	771	939	0			119
							47	4	848	9							
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	9	1	5839	2	Y	842	909	0			52
							2	4	926	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 20370

03	27008	X	27008	-0-	-0-	-0-	24158	2	2850	9	Y	2591	2642	0			154
04	27130	X	27130	-0-	-0-	-0-	24663	2	2467	9	Y	2243	2239	0			158
05	28551	X	24602	-0-	-3949	-0-	22116	2	2486	9	Y	2260	2252	0			166
06	30911	X	30911	-0-	-0-	-0-	27777	2	3134	9	Y	2849	2838	0			177
*07	45922	X	45922	-0-	-0-	-0-	42427	2	3495	9	Y	3177	3140	0			214
08	40747	X	40747	-0-	-0-	-0-	37632	2	3115	9	Y	2832	2846	0			200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66809	X	66809	-0-	-0-	-0-	63684	2	3125	9	Y	2841	2880	0			169
04	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	55727	2	2894	9	Y	2631	2614	0			186
05	63147	X	46822	-0-	-16325	-0-	44730	2	2092	9	Y	1902	1948	0			140
06	64650	X	22027	-0-	-42623	-0-	20877	2	1150	9	Y	1045	1120	0			65
*07	66805	X	51617	-0-	-15188	-0-	48837	2	2780	9	Y	2527	2422	0			170
08	65813	X	61990	-0-	-3823	-0-	58767	2	3223	9	Y	2930	2893	0			207

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44795	X	42682	-0-	-2113	-0-	24	1	36353	2	Y	5696	5691	0			296
							39	4	6266	9							
04	51354	X	51354	-0-	-0-	-0-	44528	2	6826	9	Y	6205	6197	0			304
05	48225	X	48225	-0-	-0-	-0-	42655	2	20	4	Y	5045	5055	0			294
							5550	9									
06	41310	X	36138	-0-	-5172	-0-	31815	2	4	4	Y	3926	3952	0			268
							4319	9									
*07	53196	X	50534	-0-	-2662	-0-	44696	2	4	4	Y	5304	5283	0			289
							5834	9									
08	46004	X	44790	-0-	-1214	-0-	39515	2	13	4	Y	4784	4741	0			332
							5262	9									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56668	X	41296	-0-	-15372	-0-	36227	2	5069	9	Y	4608	4703	0			274
04	45870	X	39560	-0-	-6310	-0-	34661	2	4899	9	Y	4454	4413	0			315
05	47399	X	39925	-0-	-7474	-0-	35229	2	4696	9	Y	4269	4271	0			313
06	45630	X	40987	-0-	-4643	-0-	36223	2	4764	9	Y	4331	4376	0			268
*07	47151	X	35973	-0-	-11178	-0-	31631	2	4342	9	Y	3947	3949	0			266
08	37448	X	24844	-0-	-12604	-0-	21757	2	3087	9	Y	2806	2874	0			198

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	5403	-0-	-2626	-0-	3938	2	1465	9	Y	1332	1286	0			205
04	7770	X	5501	-0-	-2269	-0-	4406	2	1095	9	Y	995	1052	0			148
05	7347	X	5952	-0-	-1395	-0-	4953	2	999	9	Y	908	932	0			124
06	5910	X	2519	-0-	-3391	-0-	2059	2	460	9	Y	418	450	0			92
*07	5735	X	2913	-0-	-2822	-0-	2092	2	821	9	Y	746	748	0			90
08	4557	X	4037	-0-	-520	-0-	3401	2	636	9	Y	578	593	0			75

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	3566	-0-	-8524	-0-	2705	2	861	9	Y	783	838	0			121
04	9570	X	6323	-0-	-3247	-0-	5096	2	1227	9	Y	1115	1070	0			166
05	8184	X	6700	-0-	-1484	-0-	5360	2	1340	9	Y	1218	1217	0			167
06	6840	X	2961	-0-	-3879	-0-	2403	2	558	9	Y	507	562	0			112
*07	7068	X	3617	-0-	-3451	-0-	2705	2	912	9	Y	829	841	0			100
08	5270	X	2971	-0-	-2299	-0-	2292	2	679	9	Y	617	637	0			80

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26226	X	12186	-0-	-14040	-0-	9213	2	38	4	Y	2668	2582	0			424
							2935	9									
04	22920	X	11505	-0-	-11415	-0-	8582	2	37	4	Y	2624	2491	0			557
							2886	9									
05	14198	X	7083	-0-	-7115	-0-	4898	2	22	4	Y	1966	2223	0			300
							2163	9									
06	17556	X	17556	-0-	-0-	-0-	14908	2	27	4	Y	2383	2470	0			213
							2621	9									
*07	25084	X	25084	-0-	-0-	-0-	22539	2	22	4	Y	2294	2320	0			187
							2523	9									
08	19580	X	19580	-0-	-0-	-0-	16940	2	14	4	Y	2387	2435	0			139
							2626	9									

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
03	18848	X	11242	-0-	-7606	-0-	8998	2	37	4	Y	2006	1955	0			319
							2207	9									
04	18240	X	10418	-0-	-7822	-0-	8421	2	36	4	Y	1783	1724	0			378
							1961	9									
05	13082	X	6605	-0-	-6477	-0-	4947	2	22	4	Y	1487	1638	0			227
							1636	9									
06	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	16583	2	29	4	Y	1954	2006	0			175
							2149	9									
*07	25659	X	25659	-0-	-0-	-0-	23813	2	23	4	Y	1657	1697	0			135
							1823	9									
08	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	21231	2	17	4	Y	2045	2061	0			119
							2250	9									

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
03	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	8037	2	33	4	Y	2492	2386	0			396
							2741	9									
04	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	8570	2	37	4	Y	2502	2367	0			531
							2752	9									
05	10261	X	4523	-0-	-5738	-0-	3036	2	13	4	Y	1340	1666	0			205
							1474	9									
06	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	14686	2	26	4	Y	2418	2407	0			216
							2660	9									
*07	29116	X	29116	-0-	-0-	-0-	26492	2	26	4	Y	2362	2386	0			192
							2598	9									
08	22001	X	22001	-0-	-0-	-0-	19441	2	15	4	Y	2314	2372	0			134
							2545	9									

ARGENTINE STATE 7170 14U WELL #: A 14H RRCID -> 291880 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10618 - 20940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38936	X	23248	-0-	-15688	-0-	20147	2	3101	9	Y	2819	2814	0			132
04	37680	X	27204	-0-	-10476	-0-	24201	2	3003	9	Y	2730	2758	0			104
05	31372	X	22724	-0-	-8648	-0-	19735	2	2989	9	Y	2717	2712	0			109
06	30360	X	23533	-0-	-6827	-0-	20847	2	2686	9	Y	2442	2427	0			124
*07	29853	X	25578	-0-	-4275	-0-	22450	2	3128	9	Y	2844	2834	0			134
08	25017	X	23417	-0-	-1600	-0-	20523	2	2894	9	Y	2631	2597	0			168

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. 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
03	13671	X	12144	-0-		-1527	-0-	11617	2	1	4	Y	478	494	0			94
								526	9									
04	13350	X	11970	-0-		-1380	-0-	11068	2	13	4	Y	808	811	0			91
								889	9									
05	13795	X	12813	-0-		-982	-0-	11826	2	987	9	Y	897	814	0			174
06	13350	X	13085	-0-		-265	-0-	12221	2	6	4	Y	780	871	0			83
								858	9									
*07	12400	X	12327	-0-		-73	-0-	11489	2	25	4	Y	739	723	0			99
								813	9									
08	11439	X	10161	-0-		-1278	-0-	9686	2	475	9	Y	432	491	0			40

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

03	3875	X	1426	-0-		-2449	-0-	886	2	540	9	Y	491	487	0			97
04	3750	X	2698	-0-		-1052	-0-	1940	2	2	4	Y	687	707	0			77
								756	9									
05	3875	X	3004	-0-		-871	-0-	2155	2	849	9	Y	772	699	0			150
06	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	3232	2	1	4	Y	678	756	0			72
								746	9									
*07	2821	X	-0-	-0-		-2821	-0-					Y	419	435	0			56
08	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	3556	2	659	9	Y	599	600	0			55

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

03	14322	X	13747	-0-		-575	-0-	13182	2	1	4	Y	513	502	0			101
								564	9									
04	13860	X	13446	-0-		-414	-0-	12610	2	15	4	Y	746	763	0			84
								821	9									
05	14981	X	14981	-0-		-0-	-0-	14323	2	658	9	Y	598	566	0			116
06	15302	X	15302	-0-		-0-	-0-	14351	2	7	4	Y	858	883	0			91
								944	9									
*07	14105	X	13694	-0-		-411	-0-	12860	2	28	4	Y	733	726	0			98
								806	9									
08	14158	X	14158	-0-		-0-	-0-	13601	2	557	9	Y	506	558	0			46

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

03	4681	X	3699	-0-		-982	-0-	3197	2	502	9	Y	456	451	0			90
04	4530	X	2104	-0-		-2426	-0-	1376	2	2	4	Y	660	676	0			74
								726	9									
05	4681	X	2882	-0-		-1799	-0-	2124	2	758	9	Y	689	629	0			134
06	3990	X	3150	-0-		-840	-0-	2445	2	1	4	Y	640	706	0			68
								704	9									
*07	3689	X	3023	-0-		-666	-0-	2412	2	5	4	Y	551	545	0			74
								606	9									
08	3317	X	1523	-0-		-1794	-0-	1105	2	418	9	Y	380	419	0			35

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

03	5177	X	2129	-0-		-3048	-0-	1784	2	345	9	Y	314	324	0			62
04	3360	X	956	-0-		-2404	-0-	546	2	1	4	Y	372	392	0			42
								409	9									
05	2976	X	2380	-0-		-596	-0-	1555	2	825	9	Y	750	646	0			146
06	3197	X	3197	-0-		-0-	-0-	2024	2	1	4	Y	1065	1098	0			113
								1172	9									
*07	2731	X	2731	-0-		-0-	-0-	2053	2	4	4	Y	613	644	0			82
								674	9									
08	3100	N	3724	-0-		624	624	3182	2	542	9	Y	493	530	0			45

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 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11046 - 21412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	20536	-0-	-8294	-0-	17260	2	3276	9	Y	2978	2970	0			139
04	45549	X	45549	-0-	-0-	-0-	42339	2	3210	9	Y	2918	2946	0			111
05	48408	X	48408	-0-	-0-	-0-	45178	2	3230	9	Y	2936	2929	0			118
06	39485	X	39485	-0-	-0-	-0-	36872	2	2613	9	Y	2375	2372	0			121
*07	46500	X	45848	-0-	-652	-0-	43123	2	2725	9	Y	2477	2481	0			117
08	43741	X	38740	-0-	-5001	-0-	35572	2	3168	9	Y	2880	2813	0			184

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54560	X	53924	-0-	-636	-0-	50846	2	3078	9	Y	2798	2685	0			357
04	50370	X	48958	-0-	-1412	-0-	46369	2	7	4	Y	2347	2575	0			129
							2582	9									
05	50729	X	50729	-0-	-0-	-0-	47711	2	365	4	Y	2412	2394	0			147
							2653	9									
06	52170	X	46504	-0-	-5666	-0-	44435	2	80	4	Y	1808	1831	0			124
							1989	9									
*07	53909	X	42402	-0-	-11507	-0-	40086	2	17	4	Y	2090	2038	0			176
							2299	9									
08	47926	X	40906	-0-	-7020	-0-	38090	2	103	4	Y	2466	2433	0			209
							2713	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46035	X	42627	-0-	-3408	-0-	39115	2	3512	9	Y	3193	3094	0			408
04	44550	X	39918	-0-	-4632	-0-	36053	2	6	4	Y	3508	3724	0			192
							3859	9									
05	45756	X	41024	-0-	-4732	-0-	36735	2	281	4	Y	3644	3614	0			222
							4008	9									
06	43380	X	38335	-0-	-5045	-0-	34398	2	62	4	Y	3523	3503	0			242
							3875	9									
*07	44826	X	44674	-0-	-152	-0-	41325	2	18	4	Y	3028	3015	0			255
							3331	9									
08	44856	X	44856	-0-	-0-	-0-	42617	2	115	4	Y	1931	2022	0			164
							2124	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
03	15066	X	8733	-0-	-6333	-0-	7973	2	1	4	Y	690	767	0			136
							759	9									
04	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	13782	2	16	4	Y	1938	1856	0			218
							2132	9									
05	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	13325	2	2079	9	Y	1890	1741	0			367
06	14100	X	9946	-0-	-4154	-0-	8576	2	4	4	Y	1242	1477	0			132
							1366	9									
*07	16523	X	12412	-0-	-4111	-0-	10793	2	24	4	Y	1450	1388	0			194
							1595	9									
08	14229	X	12276	-0-	-1953	-0-	11103	2	1173	9	Y	1066	1162	0			98

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
03	17391	X	9876	-0-	-7515	-0-	7424	2	30	4	Y	2202	2115	0			350
							2422	9									
04	16830	X	9551	-0-	-7279	-0-	7089	2	31	4	Y	2210	2091	0			469
							2431	9									
05	11284	X	4448	-0-	-6836	-0-	3155	2	14	4	Y	1163	1454	0			178
							1279	9									
06	17190	X	17190	-0-	-0-	-0-	14821	2	27	4	Y	2129	2116	0			191
							2342	9									
*07	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	21175	2	20	4	Y	1913	1948	0			156
							2104	9									
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	16874	2	13	4	Y	2285	2308	0			133
							2514	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 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	34627	X	28121	-0-	-6506	-0-	24665	2	3456	9	Y	3142	3133	0		147
04	33510	X	26350	-0-	-7160	-0-	23013	2	3337	9	Y	3034	3066	0		115
05	34627	X	27108	-0-	-7519	-0-	23822	2	3286	9	Y	2987	2982	0		120
06	32040	X	25534	-0-	-6506	-0-	22594	2	2940	9	Y	2673	2657	0		136
*07	32302	X	23789	-0-	-8513	-0-	21053	2	2736	9	Y	2487	2506	0		117
08	31357	X	31357	-0-	-0-	-0-	27871	2	3486	9	Y	3169	3084	0		202

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18507	X	14645	-0-	-3862	-0-	12552	2	2093	9	Y	1903	2122	0		78
04	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	15937	2	3157	9	Y	2870	2748	0		200
05	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	16116	2	34	4	Y	2269	2386	0		83
							2496	9								
06	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	18281	2	38	4	Y	1980	1961	0		102
							2178	9								
*07	19747	X	16489	-0-	-3258	-0-	14846	2	102	4	Y	1401	1390	0		113
							1541	9								
08	35526	X	35526	-0-	-0-	-0-	32440	2	314	4	Y	2520	2445	0		188
							2772	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27900	X	20665	-0-	-7235	-0-	19665	2	1000	9	Y	909	972	0		37
04	25290	X	24614	-0-	-676	-0-	23325	2	1289	9	Y	1172	1127	0		82
05	26133	X	21423	-0-	-4710	-0-	20325	2	42	4	Y	960	1007	0		35
							1056	9								
06	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	20313	2	42	4	Y	965	950	0		50
							1062	9								
*07	25451	X	14680	-0-	-10771	-0-	13895	2	95	4	Y	627	626	0		51
							690	9								
08	24087	X	18295	-0-	-5792	-0-	17717	2	171	4	Y	370	393	0		28
							407	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 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
03	31558	X	23736	-0-	-7822	-0-	20868	2	2868	9	Y	2607	2758	0		107
04	30420	X	10205	-0-	-20215	-0-	8602	2	1603	9	Y	1457	1462	0		102
05	31434	X	28220	-0-	-3214	-0-	24612	2	51	4	Y	3234	3217	0		119
							3557	9								
06	31838	X	31838	-0-	-0-	-0-	28110	2	58	4	Y	3336	3283	0		172
							3670	9								
*07	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	23614	2	161	4	Y	2034	2042	0		164
							2237	9								
08	21576	X	15047	-0-	-6529	-0-	13055	2	126	4	Y	1696	1733	0		127
							1866	9								

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20739	X	12561	-0-	-8178	-0-	125	1	11699	2	Y	670	699	0		66
							737	9								
04	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	224	1	25444	2	Y	674	702	0		38
							741	9								
05	18228	X	17316	-0-	-912	-0-	212	1	16612	2	Y	447	458	0		27
							492	9								
06	17640	X	14458	-0-	-3182	-0-	218	1	13381	2	Y	781	738	0		70
							859	9								
*07	27311	X	10322	-0-	-16989	-0-	93	1	9502	2	Y	661	669	0		62
							727	9								
08	26288	X	8924	-0-	-17364	-0-	85	1	8076	2	Y	694	698	0		58
							763	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 21HU RRCID -> 293027 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10132 PERF.10227 - 19977

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
03	42346	X	32955	-0-		-9391	-0-	29775	2	3180	9	Y	2891	3356	0		118
04	43850	X	43850	-0-		-0-	-0-	39745	2	4105	9	Y	3732	3590	0		260
05	40176	X	30195	-0-		-9981	-0-	27030	2	57	4	Y	2825	2981	0		104
								3108	9								
06	31890	X	29672	-0-		-2218	-0-	26413	2	55	4	Y	2913	2867	0		150
								3204	9								
*07	45353	X	12338	-0-		-33015	-0-	10200	2	70	4	Y	1880	1878	0		152
								2068	9								
08	41075	X	29057	-0-		-12018	-0-	25121	2	243	4	Y	3357	3258	0		251
								3693	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 15080

03	12989	X	3264	-0-		-9725	-0-	2871	2	393	9	Y	357	674	0		15
04	12570	X	2722	-0-		-9848	-0-	2529	2	193	9	Y	175	178	0		12
05	17654	X	17654	-0-		-0-	-0-	15353	2	32	4	Y	2063	1999	0		76
								2269	9								
06	18972	X	18972	-0-		-0-	-0-	16833	2	35	4	Y	1913	1891	0		98
								2104	9								
*07	12419	X	12419	-0-		-0-	-0-	11013	2	75	4	Y	1210	1210	0		98
								1331	9								
08	17179	X	17179	-0-		-0-	-0-	15118	2	146	4	Y	1741	1709	0		130
								1915	9								

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800

03	18786	X	7132	-0-		-11654	-0-	6744	2	388	9	Y	353	432	0		14
04	18180	X	1590	-0-		-16590	-0-	1515	2	75	9	Y	68	77	0		5
05	19438	X	19438	-0-		-0-	-0-	18398	2	39	4	Y	910	882	0		33
								1001	9								
06	20915	X	20915	-0-		-0-	-0-	19907	2	41	4	Y	879	867	0		45
								967	9								
*07	13444	X	13444	-0-		-0-	-0-	12733	2	87	4	Y	567	566	0		46
								624	9								
08	18250	X	18250	-0-		-0-	-0-	17123	2	166	4	Y	874	855	0		65
								961	9								

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031

03	37944	X	23942	-0-		-14002	-0-	217	1	20333	2	Y	3084	3149	0		304
								3392	9								
04	36720	X	18269	-0-		-18451	-0-	127	1	14385	2	Y	3415	3528	0		191
								3757	9								
05	41335	X	41335	-0-		-0-	-0-	466	1	36452	2	Y	4015	3967	0		239
								4417	9								
06	26070	X	21066	-0-		-5004	-0-	295	1	18123	2	Y	2407	2429	0		217
								2648	9								
*07	23932	X	4379	-0-		-19553	-0-	36	1	3719	2	Y	567	731	0		53
								624	9								
08	21018	X	16138	-0-		-4880	-0-	147	1	13916	2	Y	1886	1781	0		158
								2075	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642

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
03	33135	X	33135	-0-		-0-	-0-		308	1	28834	2	Y	3630	3631	0			358
									3993	9									
04	30697	X	30697	-0-		-0-	-0-		234	1	26601	2	Y	3511	3673	0			196
									3862	9									
05	28520	X	26251	-0-		-2269	-0-		287	1	22463	2	Y	3183	3190	0			189
									3501	9									
06	32070	X	264	-0-		-31806	-0-		4	1	231	2	Y	26	213	0			2
									29	9									
*07	36092	X	36092	-0-		-0-	-0-		307	1	31318	2	Y	4061	3682	0			381
									4467	9									
08	34101	X	34101	-0-		-0-	-0-		317	1	30036	2	Y	3407	3503	0			285
									3748	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

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
03	26722	X	16783	-0-		-9939	-0-		161	1	15107	2	Y	1377	1260	0			136
									1515	9									
04	25860	X	23072	-0-		-2788	-0-		185	1	21025	2	Y	1693	1734	0			95
									1862	9									
05	19668	X	19668	-0-		-0-	-0-		222	1	17315	2	Y	1937	1917	0			115
									2131	9									
06	20342	X	20342	-0-		-0-	-0-		298	1	18291	2	Y	1594	1566	0			143
									1753	9									
*07	23870	X	19713	-0-		-4157	-0-		175	1	17733	2	Y	1641	1630	0			154
									1805	9									
08	21731	X	18469	-0-		-3262	-0-		176	1	16634	2	Y	1508	1536	0			126
									1659	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

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
03	44547	X	35434	-0-		-9113	-0-		330	1	30883	2	Y	3837	3920	0			378
									4221	9									
04	43110	X	36182	-0-		-6928	-0-		279	1	31617	2	Y	3896	4056	0			218
									4286	9									
05	38657	X	20184	-0-		-18473	-0-		225	1	17572	2	Y	2170	2259	0			129
									2387	9									
06	36030	X	30937	-0-		-5093	-0-		437	1	26841	2	Y	3326	3156	0			299
									3659	9									
*07	37479	X	33063	-0-		-4416	-0-		285	1	29039	2	Y	3399	3379	0			319
									3739	9									
08	32674	X	32089	-0-		-585	-0-		299	1	28244	2	Y	3224	3273	0			270
									3546	9									

LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791

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
03	43183	X	40090	-0-		-3093	-0-		36084	2	4006	9	Y	3642	3509	0			465
04	41790	X	34526	-0-		-7264	-0-		30982	2	5	4	Y	3217	3506	0			176
									3539	9									
05	38932	X	38932	-0-		-0-	-0-		34660	2	266	4	Y	3642	3596	0			222
									4006	9									
06	38790	X	37302	-0-		-1488	-0-		33341	2	60	4	Y	3546	3524	0			244
									3901	9									
*07	40083	X	37048	-0-		-3035	-0-		33403	2	15	4	Y	3300	3266	0			278
									3630	9									
08	37293	X	37234	-0-		-59	-0-		33284	2	90	4	Y	3509	3490	0			297
									3860	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 293422 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10546 - 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
03	41261	X	29149	-0-	-12112	-0-	267	1	24968	2	Y	3558	3610	0			351
							3914	9									
04	39930	X	30416	-0-	-9514	-0-	231	1	26285	2	Y	3545	3698	0			198
							3900	9									
05	32488	X	23019	-0-	-9469	-0-	252	1	19731	2	Y	2760	2794	0			164
							3036	9									
06	31440	X	11283	-0-	-20157	-0-	156	1	9589	2	Y	1398	1436	0			126
							1538	9									
*07	31496	X	-0-	-0-	-31496	-0-					Y	-0-	126	0			-0-
08	27156	X	-0-	-0-	-27156	-0-					Y	3	3	0			-0-

LOST KEYS 4345 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293442 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10854 - 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
03	45663	X	22258	-0-	-23405	-0-	19872	2	2386	9	Y	2169	2088	0			277
04	39180	X	29205	-0-	-9975	-0-	26163	2	4	4	Y	2762	2888	0			151
							3038	9									
05	39339	X	29952	-0-	-9387	-0-	26670	2	204	4	Y	2798	2778	0			171
							3078	9									
06	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	31846	2	57	4	Y	3254	3201	0			224
							3579	9									
*07	41173	X	41173	-0-	-0-	-0-	37616	2	16	4	Y	3219	3172	0			271
							3541	9									
08	38860	X	38860	-0-	-0-	-0-	35430	2	96	4	Y	3031	3045	0			257
							3334	9									

LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45663	X	39295	-0-	-6368	-0-	36413	2	2882	9	Y	2620	2359	0			334
04	41880	X	34684	-0-	-7196	-0-	32313	2	5	4	Y	2151	2367	0			118
							2366	9									
05	27777	X	27777	-0-	-0-	-0-	25311	2	194	4	Y	2065	2057	0			126
							2272	9									
06	38040	X	33353	-0-	-4687	-0-	31058	2	56	4	Y	2035	2021	0			140
							2239	9									
*07	39308	X	28572	-0-	-10736	-0-	26210	2	11	4	Y	2137	2097	0			180
							2351	9									
08	39278	X	39278	-0-	-0-	-0-	36738	2	100	4	Y	2218	2210	0			188
							2440	9									

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

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

KODIAK 7677 4U WELL #: A 4H RRCID -> 293807 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10746 - 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
03	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	17565	2	1	4	Y	1401	1340	0			276
							1541	9									
04	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	14917	2	18	4	Y	1996	2047	0			225
							2196	9									
05	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	16354	2	1	4	Y	2242	2032	0			435
							2466	9									
06	18480	X	6811	-0-	-11669	-0-	5752	2	3	4	Y	960	1293	0			102
							1056	9									
*07	19096	X	11057	-0-	-8039	-0-	9354	2	20	4	Y	1530	1427	0			205
							1683	9									
08	18135	X	15809	-0-	-2326	-0-	14313	2	1	4	Y	1359	1439	0			125
							1495	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
KODIAK 7677 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293813 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11158 - 20176

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	EOM BALANCE
03	5859	X	5508	-0-		-351	-0-	4912	2	596	9	Y	542	687	0	107
04	10759	X	10759	-0-		-0-	-0-	8782	2	11	4	Y	1787	1693	0	201
								1966	9							
05	17487	X	17487	-0-		-0-	-0-	14917	2	1	4	Y	2335	2083	0	453
								2569	9							
06	18382	X	18382	-0-		-0-	-0-	16136	2	7	4	Y	2035	2272	0	216
								2239	9							
*07	16492	X	7822	-0-		-8670	-0-	6694	2	15	4	Y	1012	1092	0	136
								1113	9							
08	12332	X	12332	-0-		-0-	-0-	11039	2	1293	9	Y	1175	1203	0	108

LOST KEYS 4345 1U WELL #: B 1H RRCID -> 293818 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11037 - 25797

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	EOM BALANCE
03	39463	X	31148	-0-		-8315	-0-	27035	2	24	4	Y	3717	3844	0	266
								4089	9							
04	35280	X	27469	-0-		-7811	-0-	23352	2	76	4	Y	3674	3592	0	348
								4041	9							
05	38936	X	33385	-0-		-5551	-0-	29006	2	5	4	Y	3976	4002	0	322
								4374	9							
06	37680	X	31808	-0-		-5872	-0-	27941	2	66	4	Y	3455	3535	0	242
								3801	9							
*07	38936	X	37438	-0-		-1498	-0-	33262	2	140	4	Y	3669	3644	0	267
								4036	9							
08	35246	X	35246	-0-		-0-	-0-	31715	2	58	4	Y	3157	3165	0	259
								3473	9							

LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

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	EOM BALANCE
03	43183	X	31598	-0-		-11585	-0-	27307	2	24	4	Y	3879	3869	0	278
								4267	9							
04	41790	X	31021	-0-		-10769	-0-	26292	2	86	4	Y	4221	4100	0	399
								4643	9							
05	43183	X	35489	-0-		-7694	-0-	30950	2	5	4	Y	4122	4188	0	333
								4534	9							
06	32603	X	32603	-0-		-0-	-0-	28594	2	67	4	Y	3584	3666	0	251
								3942	9							
*07	36534	X	36534	-0-		-0-	-0-	31900	2	135	4	Y	4090	4043	0	298
								4499	9							
08	36579	X	36579	-0-		-0-	-0-	32496	2	60	4	Y	3657	3655	0	300
								4023	9							

LOST KEYS 4345 3U WELL #: A 3H RRCID -> 293971 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10910 - 25955

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	EOM BALANCE
03	39931	X	39931	-0-		-0-	-0-	37382	2	33	4	Y	2287	2344	0	164
								2516	9							
04	40040	X	40040	-0-		-0-	-0-	36651	2	120	4	Y	2972	2855	0	281
								3269	9							
05	29927	X	29927	-0-		-0-	-0-	26636	2	4	4	Y	2988	3027	0	242
								3287	9							
06	38640	X	25896	-0-		-12744	-0-	23325	2	55	4	Y	2287	2369	0	160
								2516	9							
*07	41416	X	26537	-0-		-14879	-0-	23444	2	99	4	Y	2722	2684	0	198
								2994	9							
08	38626	X	27941	-0-		-10685	-0-	25202	2	46	4	Y	2448	2445	0	201
								2693	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

SUGARLOAF 7475 10U WELL #: C 10H RRCID -> 294104 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11120 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	24721	2	3439	9	Y	3126	3057	0			146
04	23418	X	23418	-0-	-0-	-0-	20032	2	3386	9	Y	3078	3107	0			117
05	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	15636	2	3193	9	Y	2903	2904	0			116
06	27240	X	16019	-0-	-11221	-0-	13383	2	2636	9	Y	2396	2390	0			122
*07	28148	X	12321	-0-	-15827	-0-	9820	2	2501	9	Y	2274	2289	0			107
08	25544	X	12559	-0-	-12985	-0-	10034	2	2525	9	Y	2295	2256	0			146

SUGARLOAF 7475 4U WELL #: A 4H RRCID -> 294668 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10925 - 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
03	33232	X	28458	-0-	-4774	-0-	23787	2	4671	9	Y	4246	4246	0			198
04	32160	X	29300	-0-	-2860	-0-	24680	2	4620	9	Y	4200	4238	0			160
05	31651	X	24977	-0-	-6674	-0-	20611	2	4366	9	Y	3969	3970	0			159
06	30600	X	23661	-0-	-6939	-0-	20054	2	3607	9	Y	3279	3271	0			167
*07	31620	X	24518	-0-	-7102	-0-	20277	2	4241	9	Y	3855	3840	0			182
08	25513	X	24221	-0-	-1292	-0-	20156	2	4065	9	Y	3695	3641	0			236

SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38006	X	37021	-0-	-985	-0-	31282	2	5739	9	Y	5217	5185	0			244
04	38121	X	38121	-0-	-0-	-0-	32783	2	5338	9	Y	4853	4913	0			184
05	36834	X	36834	-0-	-0-	-0-	31517	2	5317	9	Y	4834	4824	0			194
06	35820	X	30927	-0-	-4893	-0-	26466	2	4461	9	Y	4055	4043	0			206
*07	39463	X	33492	-0-	-5971	-0-	28461	2	5031	9	Y	4574	4564	0			216
08	33883	X	26640	-0-	-7243	-0-	22963	2	3677	9	Y	3343	3346	0			213

SUGARLOAF 7475 7U WELL #: A 7H RRCID -> 295149 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10606 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35681	X	29302	-0-	-6379	-0-	25125	2	4177	9	Y	3797	3780	0			177
04	34530	X	17542	-0-	-16988	-0-	13886	2	3656	9	Y	3324	3375	0			126
05	29853	X	24363	-0-	-5490	-0-	20778	2	3585	9	Y	3259	3254	0			131
06	28890	X	22647	-0-	-6243	-0-	19344	2	3303	9	Y	3003	2981	0			153
*07	29388	X	21015	-0-	-8373	-0-	17301	2	3714	9	Y	3376	3370	0			159
08	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	23655	2	3548	9	Y	3225	3178	0			206

SUGARLOAF 7475 9U WELL #: B 9H RRCID -> 295216 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10943 - 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
03	34681	X	34681	-0-	-0-	-0-	30766	2	3915	9	Y	3559	3550	0			166
04	32970	X	30441	-0-	-2529	-0-	26640	2	3801	9	Y	3455	3490	0			131
05	31589	X	24366	-0-	-7223	-0-	20341	2	4025	9	Y	3659	3643	0			147
06	33570	X	21998	-0-	-11572	-0-	18826	2	3172	9	Y	2884	2884	0			147
*07	34689	X	24126	-0-	-10563	-0-	20728	2	3398	9	Y	3089	3090	0			146
08	31775	X	23870	-0-	-7905	-0-	20463	2	3407	9	Y	3097	3045	0			198

SUGARLOAF 7475 5U WELL #: B 5H RRCID -> 295440 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10847 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38148	X	38148	-0-	-0-	-0-	33979	2	4169	9	Y	3790	3766	0			177
04	35040	X	25620	-0-	-9420	-0-	21900	2	3720	9	Y	3382	3430	0			129
05	36208	X	25715	-0-	-10493	-0-	22060	2	3655	9	Y	3323	3319	0			133
06	36930	X	24677	-0-	-12253	-0-	20380	2	4297	9	Y	3906	3841	0			198
*07	38161	X	22545	-0-	-15616	-0-	19238	2	3307	9	Y	3006	3062	0			142
08	35123	X	23387	-0-	-11736	-0-	20091	2	3296	9	Y	2996	2947	0			191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 9U WELL #: C 9HU RRCID -> 295530 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821

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
03	113677	X	81751	-0-		-31926	-0-		77936	2	2242	4	Y	1430	1418	0			71
									1573	9									
04	89070	X	75716	-0-		-13354	-0-		74153	2	136	4	Y	1297	1324	0			44
									1427	9									
05	95665	X	95665	-0-		-0-	-0-		93093	2	831	4	Y	1583	1565	0			62
									1741	9									
06	91779	X	91779	-0-		-0-	-0-		88789	2	1420	4	Y	1427	1427	0			62
									1570	9									
*07	92472	X	92472	-0-		-0-	-0-		90348	2	554	4	Y	1427	1431	0			58
									1570	9									
08	93124	X	93124	-0-		-0-	-0-		90723	2	718	4	Y	1530	1508	0	20	1	60
									1683	9									

SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372

03	40176	X	28375	-0-		-11801	-0-		22703	2	5672	9	Y	5156	5071	0			241
04	38880	X	24385	-0-		-14495	-0-		18768	2	5617	9	Y	5106	5153	0			194
05	36208	X	28948	-0-		-7260	-0-		23952	2	4996	9	Y	4542	4554	0			182
06	33592	X	33592	-0-		-0-	-0-		28326	2	5266	9	Y	4787	4726	0			243
*07	32959	X	32959	-0-		-0-	-0-		27626	2	5333	9	Y	4848	4862	0			229
08	23819	X	23819	-0-		-0-	-0-		19780	2	4039	9	Y	3672	3667	0			234

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

03	90520	X	80890	-0-		-9630	-0-		74894	2	2154	4	Y	3493	3507	0			173
									3842	9									
04	83760	X	78208	-0-		-5552	-0-		74222	2	136	4	Y	3500	3554	0			119
									3850	9									
05	78990	X	78990	-0-		-0-	-0-		74506	2	665	4	Y	3472	3454	0			137
									3819	9									
06	78270	X	74537	-0-		-3733	-0-		70083	2	1120	4	Y	3031	3036	0			132
									3334	9									
*07	80879	X	74864	-0-		-6015	-0-		71080	2	436	4	Y	3044	3052	0			124
									3348	9									
08	77376	X	72066	-0-		-5310	-0-		68077	2	539	4	Y	3136	3095	0	43	1	122
									3450	9									

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

03	41821	X	41821	-0-		-0-	-0-		35095	2	1009	4	Y	5197	5163	0			257
									5717	9									
04	40816	X	40816	-0-		-0-	-0-		35150	2	64	4	Y	5093	5176	0			174
									5602	9									
05	47475	X	47475	-0-		-0-	-0-		41913	2	374	4	Y	4716	4704	0			186
									5188	9									
06	42950	X	42950	-0-		-0-	-0-		37168	2	594	4	Y	4716	4697	0			205
									5188	9									
*07	44027	X	44027	-0-		-0-	-0-		38966	2	239	4	Y	4384	4410	0			179
									4822	9									
08	44830	X	44830	-0-		-0-	-0-		39258	2	311	4	Y	4783	4714	0	62	1	186
									5261	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71083	X	61614	-0-	-9469	-0-	58914	2	1695	4	Y	914	917	0			45
							1005	9									
04	68790	X	34618	-0-	-34172	-0-	34037	2	62	4	Y	472	501	0			16
							519	9									
05	63240	X	46189	-0-	-17051	-0-	45024	2	402	4	Y	694	683	0			27
							763	9									
06	59820	X	52769	-0-	-7051	-0-	51074	2	817	4	Y	798	790	0			35
							878	9									
*07	61659	X	56435	-0-	-5224	-0-	55260	2	339	4	Y	760	764	0			31
							836	9									
08	60884	X	57411	-0-	-3473	-0-	56029	2	444	4	Y	853	840	0	11	1	33
							938	9									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 5HU RRCID -> 296035 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9545 - 19682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49135	X	21384	-0-	-27751	-0-	17238	2	496	4	Y	3318	3326	0			164
							3650	9									
04	47550	X	30694	-0-	-16856	-0-	26237	2	48	4	Y	4008	4035	0			137
							4409	9									
05	24087	X	21563	-0-	-2524	-0-	19008	2	170	4	Y	2168	2219	0			86
							2385	9									
06	36716	X	36716	-0-	-0-	-0-	31860	2	509	4	Y	3952	3866	0			172
							4347	9									
*07	39981	X	39981	-0-	-0-	-0-	35248	2	216	4	Y	4106	4110	0			168
							4517	9									
08	48162	X	48162	-0-	-0-	-0-	43300	2	343	4	Y	4108	4058	0	58	1	160
							4519	9									

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 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
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6126	3	219	9	N	199	180	1			226
04	5220	X	442	-0-	-4778	-0-	209	3	233	9	N	212	180	1			258
05	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5666	3	182	9	N	165	177	1			246
*06	5220	X	113	-0-	-5107	-0-	62	3	51	9	N	46					292
*07	5394	X	114	-0-	-5280	-0-	61	3	53	9	N	48					340
*08	5394	X	88	-0-	-5306	-0-	38	3	50	9	N	45					385

POINT ENERGY PARTNERS PETRO, LLC 668897
DIRE WOLF 70 WC A WELL #: RRCID -> 298166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9502 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	X	683	-0-	-0-	-0-	578	3	105	9	Y	95	85	0			21
04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	217	3	35	9	Y	32	32	0			21
05	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	1978	3	352	9	Y	320	341	0			-0-
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1603	3	240	9	Y	218	217	0			1
07	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1945	3	61	9	Y	55	56	0			-0-
08	2325	X	773	-0-	-1552	-0-	747	3	26	9	Y	24	23	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	4093	-0-	-14662	-0-	3249	3	844	9	Y	767	689	0			119
04	18150	X	5051	-0-	-13099	-0-	4277	3	774	9	Y	704	674	0			149
05	18755	X	5863	-0-	-12892	-0-	5167	3	696	9	Y	633	671	0			111
06	14040	X	7848	-0-	-6192	-0-	6789	3	1059	9	Y	963	939	0			135
07	7378	X	6033	-0-	-1345	-0-	5009	3	1024	9	Y	931	1066	0			-0-
08	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	4914	3	1123	9	Y	1021	932	0			89

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 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
03	26877	X	13645	-0-	-13232	-0-	11756	3	1889	9	Y	1717	1542	1			355
04	26010	X	13873	-0-	-12137	-0-	12411	3	1462	9	Y	1329	1383	1			301
05	15562	X	11438	-0-	-4124	-0-	9845	3	1593	9	Y	1448	1469	1			280
06	13200	X	8775	-0-	-4425	-0-	7536	3	1239	9	Y	1126	1023	1			383
07	14322	X	12964	-0-	-1358	-0-	11305	3	1659	9	Y	1508	1695	1			196
08	14322	X	9338	-0-	-4984	-0-	7621	3	1717	9	Y	1561	1553	1			204

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3691	-0-	-587	-0-	2797	3	894	9	Y	813	730	0			120
04	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	1693	3	404	9	Y	367	357	0			130
05	2790	X	2425	-0-	-365	-0-	2205	3	220	9	Y	200	213	0			117
06	3570	X	2524	-0-	-1046	-0-	2259	3	265	9	Y	241	234	0			124
07	3689	X	3143	-0-	-546	-0-	2890	3	253	9	Y	230	304	0			50
08	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	3260	3	366	9	Y	333	298	0			85

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2633	3	392	9	Y	356	320	0			115
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3205	3	961	9	Y	874	835	0			154
05	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	925	3	701	9	Y	637	668	0			123
06	2940	X	1679	-0-	-1261	-0-	808	3	871	9	Y	792	769	0			146
07	3286	X	3272	-0-	-14	-0-	2691	3	581	9	Y	528	674	0			-0-
08	4309	X	3617	-0-	-692	-0-	2893	3	724	9	Y	658	600	0			58

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	2149	-0-	-4175	-0-	1752	3	397	9	Y	361	324	0			100
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2139	3	321	9	Y	292	282	0			110
05	5394	X	5141	-0-	-253	-0-	4303	3	838	9	Y	762	855	0			17
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	6399	3	1079	9	Y	981	964	0			34
07	5394	X	3699	-0-	-1695	-0-	3112	3	587	9	Y	534	568	0			-0-
08	5146	X	3536	-0-	-1610	-0-	2713	3	823	9	Y	748	682	0			66

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 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
03	28024	X	8891	-0-	-19133	-0-	7707	3	1184	9	Y	1076	1009	1			223
04	27120	X	9598	-0-	-17522	-0-	8409	3	1189	9	Y	1081	1059	1			245
05	12183	X	8151	-0-	-4032	-0-	6988	3	1163	9	Y	1057	1098	1			204
06	11460	X	11262	-0-	-198	-0-	10220	3	1042	9	Y	947	829	1			322
07	11842	X	10616	-0-	-1226	-0-	9701	3	915	9	Y	832	1046	1			108
*08	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	11327	3	933	9	Y	848	845	1			111

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
03	T. A.		2252	-0-	2252	4281	2237	3	15	9	Y	14	13	0			56
04	T. A.		801	-0-	801	5082	777	3	24	9	Y	22	20	0			58
05	T. A.		2250	-0-	2250	7332	2166	3	84	9	Y	76	84	0			50
06	8998	X	1666	-0-	-7332	-0-	1613	3	53	9	Y	48	47	0			51
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2790	3	13	9	Y	12	39	0			24
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3058	3	67	9	Y	61	54	0			31

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	9873	-0-	-13656	-0-	9057	3	816	9	Y	742	765	0	1	8	40
04	20640	X	9614	-0-	-11026	-0-	8866	3	748	9	Y	680	673	0	1	8	46
05	18569	X	10101	-0-	-8468	-0-	9314	3	787	9	Y	715	693	0	1	8	67
06	17970	X	9026	-0-	-8944	-0-	8293	3	733	9	Y	666	694	0			39
07	10819	X	9193	-0-	-1626	-0-	8401	3	792	9	Y	720	708	0	1	8	50
08	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	9910	3	726	9	Y	660	672	0	1	8	37

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 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
03	45849	X	45849	-0-	-0-	-0-	43835	3	2014	9	N	1831	1856	0	2	8	76
04	43569	X	43569	-0-	-0-	-0-	41825	3	1744	9	N	1585	1586	0	2	8	73
05	42017	X	42017	-0-	-0-	-0-	40215	3	1802	9	N	1638	1563	0	4	8	144
06	42164	X	42164	-0-	-0-	-0-	40385	3	1779	9	N	1617	1682	0			79
07	22382	X	17735	-0-	-4647	-0-	16101	3	1634	9	N	1485	1376	0	2	8	186
08	22382	X	14169	-0-	-8213	-0-	12725	3	1444	9	N	1313	1438	0	2	8	59

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 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
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4247	X	2529	-0-	-1718	-0-	1944	3	585	9	Y	532	528	0			21
04	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	1833	3	649	9	Y	590	595	0			16
05	2635	X	2461	-0-	-174	-0-	1780	3	681	9	Y	619	619	0			16
06	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	1555	3	619	9	Y	563	566	0			13
07	2635	X	2408	-0-	-227	-0-	1811	3	597	9	Y	543	545	0			11
08	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	1933	3	666	9	Y	605	604	0			12

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
03	16740	X	12327	-0-	-4413	-0-	10358	3	1969	9	Y	1790	1721	0	1	8	199
04	16200	X	11872	-0-	-4328	-0-	10068	3	1804	9	Y	1640	1590	0	1	8	248
05	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	10875	3	3417	9	Y	3106	2964	0	1	8	389
06	11940	X	7600	-0-	-4340	-0-	5792	3	1808	9	Y	1644	1750	0			283
07	12338	X	7157	-0-	-5181	-0-	5686	3	1471	9	Y	1337	1310	0	1	8	309
08	14291	X	4526	-0-	-9765	-0-	3427	3	1099	9	Y	999	1209	0	1	8	98

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
03	14384	X	12847	-0-	-1537	-0-	11287	3	1560	9	Y	1418	1417	0	1	8	76
04	13920	X	13390	-0-	-530	-0-	11879	3	1511	9	Y	1374	1355	0	1	8	94
05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	12291	3	1552	9	Y	1411	1372	0	1	8	132
06	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	12110	3	1453	9	Y	1321	1376	0			77
07	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	12755	3	1233	9	Y	1121	1119	0	1	8	78
08	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	15881	3	1789	9	Y	1626	1611	0	1	8	92

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
03	21111	X	19813	-0-	-1298	-0-	18351	3	1462	9	N	1329	1331	0	1	8	121
04	19620	X	19592	-0-	-28	-0-	18187	3	1405	9	N	1277	1280	0	1	8	117
05	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	18842	3	1445	9	N	1314	1259	0	1	8	171
06	19837	X	19837	-0-	-0-	-0-	18474	3	1363	9	N	1239	1286	0			124
07	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	21901	3	1571	9	N	1428	1445	0	2	8	105
08	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	20644	3	1548	9	N	1407	1367	0	3	8	142

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
03	17827	X	17827	-0-	-0-	-0-	16034	3	1793	9	Y	1630	1616	0	1	8	84
04	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	14924	3	2198	9	Y	1998	2013	0	2	8	67
05	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	16736	3	2461	9	Y	2237	2236	0	2	8	66
06	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	22336	3	2693	9	Y	2448	2461	0			53
07	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	12975	3	1794	9	Y	1631	1636	0	1	8	47
08	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	6979	3	1745	9	Y	1586	1583	0	1	8	49

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
03	17949	X	14153	-0-	-3796	-0-	11648	3	2505	9	Y	2277	2247	0	1	8	147
04	16410	X	15527	-0-	-883	-0-	12850	3	2677	9	Y	2434	2382	0	1	8	198
05	17453	X	16006	-0-	-1447	-0-	13538	3	2468	9	Y	2244	2252	0	1	8	189
06	16890	X	14243	-0-	-2647	-0-	11904	3	2339	9	Y	2126	2205	0			110
07	17453	X	13437	-0-	-4016	-0-	11313	3	2124	9	Y	1931	1878	0	1	8	162
08	16058	X	15164	-0-	-894	-0-	12614	3	2550	9	Y	2318	2317	0	2	8	161

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
03	24738	X	24100	-0-	-638	-0-	23241	3	859	9	Y	781	826	0	2	8	50
04	23940	X	22910	-0-	-1030	-0-	22252	3	658	9	Y	598	597	0	2	8	49
05	24614	X	23820	-0-	-794	-0-	23106	3	714	9	Y	649	641	0	2	8	55
06	23820	X	21536	-0-	-2284	-0-	20935	3	601	9	Y	546	573	0			28
07	24614	X	22247	-0-	-2367	-0-	21585	3	662	9	Y	602	578	0	2	8	50
08	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	23422	3	745	9	Y	677	677	0	3	8	47

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
03	14942	X	14045	-0-	-897	-0-	12037	3	2008	9	Y	1825	1807	0	1	8	190
04	14280	X	14150	-0-	-130	-0-	12267	3	1883	9	Y	1712	1630	0	1	8	271
05	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	13238	3	1827	9	Y	1661	1630	0	2	8	300
06	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	13157	3	1865	9	Y	1695	1744	0			251
07	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	13117	3	1791	9	Y	1628	1574	0	2	8	303
08	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	14050	3	1877	9	Y	1706	1722	0	3	8	284

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
03	27342	X	27342	-0-	-0-	-0-	24636	3	2706	9	Y	2460	2438	0	2	8	94
04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	21891	3	2861	9	Y	2601	2620	0	2	8	73
05	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	23426	3	3178	9	Y	2889	2889	0	2	8	71
06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	22112	3	3068	9	Y	2789	2804	0			56
07	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	25254	3	3028	9	Y	2753	2762	0	3	8	44
08	25660	X	25660	-0-	-0-	-0-	22621	3	3039	9	Y	2763	2756	0	4	8	47

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
03	11253	X	3687	-0-	-7566	-0-	3003	3	684	9	N	622	511	0			306
04	7560	X	3768	-0-	-3792	-0-	3045	3	723	9	N	657	768	0			195
05	8649	X	7021	-0-	-1628	-0-	6375	3	646	9	N	587	483	0	1	8	298
06	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7103	3	781	9	N	710	708	0			300
07	47875	X	47875	-0-	-0-	-0-	44098	3	3777	9	N	3434	3502	0	4	8	228
*08	33162	X	33162	-0-	-0-	-0-	29379	3	3783	9	N	3439	3278	0	3	8	386

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

MO	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
03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1286	3	410	9	Y	373	370	0			86
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1345	3	461	9	Y	419	422	0			83
05	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1593	3	446	9	Y	405	405	0			83
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1822	3	136	9	Y	124	125	0			82
07	825	X	825	-0-	-0-	-0-	629	3	196	9	Y	178	179	0			81
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8788	3	189	9	Y	172	170	0	2	8	81

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

MO	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
03	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	18907	3	2110	9	Y	1918	1902	0	1	8	77
04	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	16515	3	2210	9	Y	2009	2023	0	2	8	61
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	20959	3	2286	9	Y	2078	2077	0	2	8	60
06	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	14946	3	2020	9	Y	1836	1846	0			50
07	21920	X	21920	-0-	-0-	-0-	19397	3	2523	9	Y	2294	2304	0	2	8	38
08	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	15370	3	2110	9	Y	1918	1913	0	3	8	40

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

MO	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

MO	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
03	2511	X	2466	-0-	-45	-0-	2012	3	454	9	Y	413	409	0			14
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1936	3	494	9	Y	449	453	0			10
05	2480	X	2339	-0-	-141	-0-	1820	3	519	9	Y	472	472	0			10
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	597	600	0			7
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3230	3	647	9	Y	588	591	0			4
08	3100	N	4400	-0-	1300	1300	3737	3	663	9	Y	603	601	0	1	8	5

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

MO	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 20754

MO	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

MO	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7427	3	359	9	Y	326	312	0	1	8	36
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6858	3	244	9	Y	222	224	0	1	8	33
05	8649	X	6628	-0-	-2021	-0-	6276	3	352	9	Y	320	312	0	1	8	40
06	8370	X	6781	-0-	-1589	-0-	6147	3	634	9	Y	576	517	0			99
07	8649	X	7804	-0-	-845	-0-	7126	3	678	9	Y	616	572	0	1	8	142
08	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8249	3	757	9	Y	688	761	0	1	8	68

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
03	20863	X	19447	-0-	-1416	-0-	17604	3	1843	9	Y	1675	1745	0	2	8	83
04	20190	X	15612	-0-	-4578	-0-	14186	3	1426	9	Y	1296	1313	0	1	8	65
05	20863	X	16441	-0-	-4422	-0-	14560	3	1881	9	Y	1710	1619	0	1	8	155
06	19770	X	15306	-0-	-4464	-0-	13625	3	1681	9	Y	1528	1578	0			105
07	20429	X	14805	-0-	-5624	-0-	13210	3	1595	9	Y	1450	1478	0	1	8	76
08	19437	X	15694	-0-	-3743	-0-	14122	3	1572	9	Y	1429	1428	0	3	8	74

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
03	63710	X	63710	-0-	-0-	-0-	60984	3	2726	9	Y	2478	2473	0	4	8	117
04	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	66785	3	2883	9	Y	2621	2595	0	5	8	138
05	70967	X	70967	-0-	-0-	-0-	68075	3	2892	9	Y	2629	2657	0	4	8	106
06	40797	X	40797	-0-	-0-	-0-	39534	3	1263	9	Y	1148	1184	0			70
07	58729	X	58729	-0-	-0-	-0-	56967	3	1762	9	Y	1602	1557	0	4	8	111
08	61738	X	61738	-0-	-0-	-0-	59536	3	2202	9	Y	2002	2001	0	4	8	108

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
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1333	X	179	-0-	-1154	-0-	149	3	30	9	Y	27	2	0			25
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	13	0			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8990	X	4516	-0-	-4474	-0-	3792	3	724	9	Y	658	654	0			44
04	8700	X	4469	-0-	-4231	-0-	3736	3	733	9	Y	666	648	0			62
05	8990	X	7984	-0-	-1006	-0-	7168	3	816	9	Y	742	743	0	1	8	60
06	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	9468	3	829	9	Y	754	736	0			78
07	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10000	3	454	9	Y	413	443	0	1	8	47
08	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	7546	3	381	9	Y	346	353	0	1	8	39

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
03	13764	X	11028	-0-	-2736	-0-	10146	3	882	9	N	802	769	0	1	8	283
04	13320	X	12905	-0-	-415	-0-	11933	3	972	9	N	884	858	0	1	8	308
05	13764	X	13622	-0-	-142	-0-	12633	3	989	9	N	899	812	0	1	8	394
06	13050	X	12766	-0-	-284	-0-	11901	3	865	9	N	786	872	0			308
07	13485	X	12332	-0-	-1153	-0-	11504	3	828	9	N	753	758	0	1	8	302
08	13609	X	11637	-0-	-1972	-0-	10907	3	730	9	N	664	735	0	2	8	229

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
03	46408	X	46408	-0-	-0-	-0-	43417	3	2991	9	Y	2719	2734	0	7	8	283
04	50770	X	50770	-0-	-0-	-0-	47176	3	3594	9	Y	3267	3228	0	8	8	314
05	53156	X	53156	-0-	-0-	-0-	49536	3	3620	9	Y	3291	3247	0	9	8	349
06	45962	X	45962	-0-	-0-	-0-	43008	3	2954	9	Y	2685	2740	0			294
07	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-	48694	3	3380	9	Y	3073	3039	0	9	8	319
08	51838	X	51838	-0-	-0-	-0-	48381	3	3457	9	Y	3143	3157	0	14	8	291

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7475	3	176	9	Y	160	158	0	1	8	8
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7573	3	451	9	Y	410	395	0	1	8	22
05	6789	X	6052	-0-	-737	-0-	5880	3	172	9	Y	156	171	0	1	8	6
06	7410	X	4745	-0-	-2665	-0-	4470	3	275	9	Y	250	241	0			15
07	8277	X	4425	-0-	-3852	-0-	4023	3	402	9	Y	365	355	0			25
08	8277	X	5216	-0-	-3061	-0-	4853	3	363	9	Y	330	337	0			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	43	39	0			5
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	15	17	0			3
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2857	-0-	-739	-0-	2581	3	276	9	Y	251	243	0			31
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	2723	3	393	9	Y	357	338	0			50
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	2785	3	215	9	Y	195	206	0			39
06	3120	X	949	-0-	-2171	-0-	643	3	306	9	Y	278	277	0			40
07	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	2353	3	37	9	Y	34	68	0			6
08	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	2816	3	180	9	Y	164	145	0			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8437	-0-	-987	-0-	7954	3	483	9	N	439	441	0			52
04	9120	X	8182	-0-	-938	-0-	7717	3	465	9	N	423	403	0	1	8	71
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	8797	3	860	9	N	782	719	0	1	8	133
06	8370	X	5583	-0-	-2787	-0-	5001	3	582	9	N	529	579	0			83
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	9372	3	842	9	N	765	724	0	1	8	123
08	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10255	3	606	9	N	551	594	0	1	8	79

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30615	X	30615	-0-	-0-	-0-	27950	3	2665	9	Y	2423	2435	0	2	8	115
04	23130	X	16643	-0-	-6487	-0-	14494	3	2149	9	Y	1954	1965	0	1	8	103
05	33573	X	13471	-0-	-20102	-0-	11148	3	2323	9	Y	2112	2129	0	1	8	85
06	32490	X	22794	-0-	-9696	-0-	21000	3	1794	9	Y	1631	1616	0			100
07	33573	X	27007	-0-	-6566	-0-	24888	3	2119	9	Y	1926	1890	0	2	8	134
08	30628	X	22916	-0-	-7712	-0-	21001	3	1915	9	Y	1741	1779	0	2	8	94

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	10008	3	1540	9	N	1400	1419	0	1	8	165
04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	10292	3	1510	9	N	1373	1305	0	1	8	232
05	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	12044	3	1409	9	N	1281	1293	0	1	8	219
06	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	10326	3	1242	9	N	1129	1171	0			177
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	9572	3	1210	9	N	1100	1100	0	1	8	176
08	8618	X	8419	-0-	-199	-0-	7236	3	1183	9	N	1075	1096	0	1	8	154

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

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
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2116	3	195	9	Y	177	175	0			8
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1644	3	153	9	Y	139	140	0			7
05	1488	X	1003	-0-	-485	-0-	872	3	131	9	Y	119	121	0			5
06	2250	X	877	-0-	-1373	-0-	876	3	1	9	Y	1	6	0			-0-
07	2325	X	1651	-0-	-674	-0-	1572	3	79	9	Y	72	67	0			5
*08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2316	3	212	9	Y	193	188	0			10

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

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
03	27528	X	20707	-0-	-6821	-0-	19248	3	1459	9	Y	1326	1311	0	1	8	130
04	26640	X	24159	-0-	-2481	-0-	22928	3	1231	9	Y	1119	1166	0	1	8	82
05	24087	X	23752	-0-	-335	-0-	22584	3	1168	9	Y	1062	1018	0	1	8	125
06	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	21025	3	1207	9	Y	1097	1145	0			77
07	25104	X	25104	-0-	-0-	-0-	23732	3	1372	9	Y	1247	1177	0	2	8	145
08	24955	X	24596	-0-	-359	-0-	23472	3	1124	9	Y	1022	1079	0	2	8	86

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	3938	-0-	-4990	-0-	3822	3	116	9	Y	105	108	0			4
04	7530	X	1710	-0-	-5820	-0-	1524	3	186	9	Y	169	165	0			8
05	7781	X	5918	-0-	-1863	-0-	5723	3	195	9	Y	177	173	0			12
06	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	10978	3	194	9	Y	176	180	0			8
07	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15025	3	89	9	Y	81	83	0	1	8	5
08	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	15148	3	90	9	Y	82	79	0	2	8	6

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: RRCID -> 284683 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2551	X	2551	-0-		-0-	-0-	2311	3	240	9	Y	218	165	0			193
04	2326	X	2326	-0-		-0-	-0-	2094	3	232	9	Y	211	252	0			152
05	2449	X	1691	-0-		-758	-0-	1516	3	175	9	Y	159	162	0			149
06	2460	X	874	-0-		-1586	-0-	772	3	102	9	Y	93	76	0			166
07	2542	X	1734	-0-		-808	-0-	1534	3	200	9	Y	182	190	0			158
08	2542	X	1210	-0-		-1332	-0-	1035	3	175	9	Y	159	190	0			127

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
03	13919	X	11410	-0-		-2509	-0-	9713	3	1697	9	Y	1543	1568	0	1	8	190
04	13140	X	12625	-0-		-515	-0-	10851	3	1774	9	Y	1613	1576	0	2	8	225
05	12710	X	12688	-0-		-22	-0-	10937	3	1751	9	Y	1592	1499	0	2	8	316
06	11758	X	11758	-0-		-0-	-0-	10172	3	1586	9	Y	1442	1551	0			207
07	13236	X	13236	-0-		-0-	-0-	11379	3	1857	9	Y	1688	1601	0	2	8	292
08	13051	X	12611	-0-		-440	-0-	10937	3	1674	9	Y	1522	1584	0	2	8	228

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
03	6315	X	6315	-0-		-0-	-0-	5343	3	972	9	Y	884	924	0			34
04	11574	X	11574	-0-		-0-	-0-	10385	3	1189	9	Y	1081	1063	0	1	8	51
05	12333	X	12333	-0-		-0-	-0-	11362	3	971	9	Y	883	874	0	1	8	59
06	553	X	553	-0-		-0-	-0-	469	3	84	9	Y	76	132	0			3
07	14137	X	14137	-0-		-0-	-0-	12863	3	1274	9	Y	1158	1088	0	1	8	72
08	14892	X	14892	-0-		-0-	-0-	13695	3	1197	9	Y	1088	1080	0	2	8	78

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
03	10664	X	3832	-0-		-6832	-0-	3692	3	140	9	Y	127	131	0			5
04	10320	X	1796	-0-		-8524	-0-	1584	3	212	9	Y	193	189	0			9
05	6603	X	5737	-0-		-866	-0-	5588	3	149	9	Y	135	135	0			9
06	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-	5075	3	140	9	Y	127	130	0			6
07	6911	X	6911	-0-		-0-	-0-	6687	3	224	9	Y	204	196	0	1	8	13
08	7623	X	7623	-0-		-0-	-0-	7356	3	267	9	Y	243	238	0	1	8	17

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5584	X	5584	-0-		-0-	-0-	4569	3	1015	9	N	923	926	0			55
04	9335	X	9335	-0-		-0-	-0-	7737	3	1598	9	N	1453	1419	0	1	8	88
05	5843	X	5843	-0-		-0-	-0-	4746	3	1097	9	N	997	1045	0	1	8	39
06	5270	X	5270	-0-		-0-	-0-	4793	3	477	9	N	434	451	0			22
07	4906	X	4906	-0-		-0-	-0-	4452	3	454	9	N	413	412	0	1	8	22
08	4878	X	4878	-0-		-0-	-0-	4456	3	422	9	N	384	386	0	1	8	19

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 05H RRCID -> 285155 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

03	25079	X	25079	-0-	-0-	-0-	21413	3	3666	9	N	3333	3324	0	2	8	198
04	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	22647	3	3247	9	N	2952	2970	0	2	8	178
05	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	21654	3	3273	9	N	2975	3035	0	2	8	116
06	25600	X	25600	-0-	-0-	-0-	22223	3	3377	9	N	3070	3030	0			156
07	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	21970	3	3451	9	N	3137	3124	0	2	8	167
08	25015	X	25015	-0-	-0-	-0-	21686	3	3329	9	N	3026	3041	0	3	8	149

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

03	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1307	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

03	3379	X	2667	-0-	-712	-0-	2140	3	527	9	Y	479	470	0			23
04	3270	X	2513	-0-	-757	-0-	1865	3	648	9	Y	589	581	0			31
05	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2037	3	606	9	Y	551	560	0			22
06	2820	X	1994	-0-	-826	-0-	1432	3	562	9	Y	511	502	0			31
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2430	3	554	9	Y	504	500	0			35
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2505	3	504	9	Y	458	468	0			25

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

03	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	25951	3	4161	9	N	3783	3772	0	2	8	225
04	30997	X	30997	-0-	-0-	-0-	27059	3	3938	9	N	3580	3587	0	2	8	216
05	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	25587	3	3960	9	N	3600	3674	0	2	8	140
06	30640	X	30640	-0-	-0-	-0-	26511	3	4129	9	N	3754	3703	0			191
07	30427	X	30427	-0-	-0-	-0-	26210	3	4217	9	N	3834	3818	0	2	8	205
08	29939	X	29939	-0-	-0-	-0-	25871	3	4068	9	N	3698	3717	0	4	8	182

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 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
03	T. A.		13668	-0-	13668	26464	13239	3	429	9	Y	390	409	0	1	8	15
04	T. A.		13433	-0-	13433	39897	13092	3	341	9	Y	310	309	0	1	8	15
05	T. A.		12293	-0-	12293	52190	11911	3	382	9	Y	347	338	0	1	8	23
06	64786	X	12596	-0-	-52190	-0-	12168	3	428	9	Y	389	394	0			18
07	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11115	3	479	9	Y	435	425	0	1	8	27
08	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	11669	3	553	9	Y	503	493	0	1	8	36

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	7028	-0-	-6581	-0-	5774	3	1254	9	Y	1140	1184	0			252
04	13170	X	5002	-0-	-8168	-0-	3977	3	1025	9	Y	932	971	0			213
05	13609	X	6664	-0-	-6945	-0-	5296	3	1368	9	Y	1244	1217	0	1	8	239
06	8520	X	3350	-0-	-5170	-0-	2582	3	768	9	Y	698	750	0			187
07	8804	X	6778	-0-	-2026	-0-	5368	3	1410	9	Y	1282	1217	0	1	8	251
08	7037	X	5813	-0-	-1224	-0-	4512	3	1301	9	Y	1183	1179	0	1	8	254

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33380	X	33380	-0-	-0-	-0-	30457	3	2923	9	Y	2657	2645	0	2	8	179
04	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	26548	3	2768	9	Y	2516	2458	0	3	8	234
05	35688	X	35688	-0-	-0-	-0-	32373	3	3315	9	Y	3014	3000	0	3	8	245
06	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	22641	3	2462	9	Y	2238	2252	0			231
07	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	20056	3	2501	9	Y	2274	2244	0	3	8	258
08	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	19268	3	2586	9	Y	2351	2340	0	4	8	265

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27169	X	27169	-0-	-0-	-0-	26155	3	1014	9	Y	922	969	0	2	8	35
04	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	28697	3	1	4	Y	569	575	0	2	8	27
							626	9									
05	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-	18881	3	683	9	Y	621	605	0	1	8	42
06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6328	3	741	9	Y	674	685	0			31
07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10066	3	743	9	Y	675	663	0	1	8	42
08	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	11364	3	970	9	Y	882	860	0	1	8	63

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9579	X	6436	-0-	-3143	-0-	6348	3	88	9	Y	80	79	0			3
04	9270	X	4062	-0-	-5208	-0-	3796	3	266	9	Y	242	234	0			11
05	9579	X	4209	-0-	-5370	-0-	3608	3	601	9	Y	546	520	0			37
06	9270	X	7691	-0-	-1579	-0-	7239	3	452	9	Y	411	429	0			19
07	9579	X	7831	-0-	-1748	-0-	7554	3	277	9	Y	252	254	0	1	8	16
08	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7603	3	91	9	Y	83	92	0	1	8	6

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
03	30287	X	15218	-0-	-15069	-0-	14776	3	442	9	Y	402	420	0	1	8	15
04	21570	X	14586	-0-	-6984	-0-	13984	3	602	9	Y	547	535	0	1	8	26
05	21235	X	16175	-0-	-5060	-0-	15612	3	563	9	Y	512	503	0	1	8	34
06	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25050	3	560	9	Y	509	520	0			23
07	29272	X	29272	-0-	-0-	-0-	28709	3	563	9	Y	512	501	0	2	8	32
08	32921	X	32921	-0-	-0-	-0-	32316	3	605	9	Y	550	539	0	4	8	39

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
03	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					Y	-0-					-0-
04	20400	X	-0-	-0-	-20400	-0-					Y	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	141	0			15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	367	355	0			27
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	408	387	0			48
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	286	0			18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	184	180	0			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	303	300	0			25

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHORT YUENGLING WELL #: B101H RRCID -> 286503 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10835 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28148	X	20014	-0-	-8134	-0-	18478	3	1536	9	Y	1396	1454	0	1	8	69
04	26580	X	24341	-0-	-2239	-0-	22784	3	1557	9	Y	1415	1410	0	3	8	71
05	24714	X	24714	-0-	-0-	-0-	23287	3	1427	9	Y	1297	1248	0	3	8	117
06	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	22343	3	1269	9	Y	1154	1192	0			79
07	25141	X	24234	-0-	-907	-0-	22877	3	1357	9	Y	1234	1245	0	3	8	65
08	25141	X	17667	-0-	-7474	-0-	16382	3	1285	9	Y	1168	1170	0	3	8	60

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 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
03	20215	X	20215	-0-	-0-	-0-	19878	3	337	9	Y	306	312	0	1	8	12
04	23700	X	23200	-0-	-500	-0-	22817	3	1	4	Y	347	342	0	1	8	16
							382	9									
05	24490	X	15794	-0-	-8696	-0-	15282	3	512	9	Y	465	449	0	1	8	31
06	23700	X	16182	-0-	-7518	-0-	15949	3	233	9	Y	212	233	0			10
07	23963	X	15229	-0-	-8734	-0-	15040	3	189	9	Y	172	170	0	1	8	11
08	23963	X	19494	-0-	-4469	-0-	19264	3	230	9	Y	209	203	0	2	8	15

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24824	X	24824	-0-	-0-	-0-	23872	3	952	9	Y	865	865	0	2	8	33
04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	19890	3	1042	9	Y	947	934	0	1	8	45
05	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13692	3	361	9	Y	328	350	0	1	8	22
06	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	Y	8	30	0			-0-
07	51	X	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	13414	3	1128	9	Y	1025	1052	0	1	8	39
04	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	14358	3	1080	9	Y	982	974	0	1	8	46
05	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	18458	3	911	9	Y	828	817	0	1	8	56
06	24038	X	24038	-0-	-0-	-0-	22841	3	1197	9	Y	1088	1094	0			50
07	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	16276	3	908	9	Y	825	823	0	1	8	51
08	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	21527	3	1014	9	Y	922	904	0	3	8	66

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3265	3	596	9	Y	542	549	0			65
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3445	3	528	9	Y	480	474	0			71
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	3941	3	549	9	Y	499	488	0			82
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3793	3	515	9	Y	468	486	0			64
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4409	3	635	9	Y	577	535	0	1	8	105
08	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	3430	3	537	9	Y	488	502	0	1	8	90

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	12188	3	1397	9	Y	1270	1294	0	1	8	152
04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	12194	3	1211	9	Y	1101	1089	0	1	8	163
05	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	12212	3	1176	9	Y	1069	1055	0	1	8	176
06	13140	X	10967	-0-	-2173	-0-	10048	3	919	9	Y	835	897	0			114
07	13857	X	11295	-0-	-2562	-0-	10283	3	1012	9	Y	920	865	0	1	8	168
08	13857	X	9855	-0-	-4002	-0-	8949	3	906	9	Y	824	839	0	2	8	151

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
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4056	3	934	9	N	849	824	0			61
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	4214	3	928	9	N	844	813	0			92
05	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4058	3	650	9	N	591	663	0			20
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	4297	3	916	9	N	833	793	0			60
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4037	3	864	9	N	785	804	0			41
08	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	5284	3	981	9	N	892	894	0	1	8	38

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
03	72742	X	72742	-0-	-0-	-0-	70740	3	2002	9	Y	1820	1935	0	4	8	69
04	77032	X	77032	-0-	-0-	-0-	74816	3	2	4	Y	2013	1982	0	5	8	95
							2214	9									
05	71299	X	71299	-0-	-0-	-0-	69673	3	1626	9	Y	1478	1469	0	5	8	99
06	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-	68378	3	1	4	Y	2029	2035	0			93
							2232	9									
07	69972	X	69972	-0-	-0-	-0-	68007	3	1965	9	Y	1786	1763	0	5	8	111
08	70736	X	70736	-0-	-0-	-0-	68354	3	2382	9	Y	2165	2113	0	8	8	155

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	41384	X	41384	-0-	-0-	-0-	40646	3	738	9	Y	671	685	0	3	8	25
04	39921	X	39921	-0-	-0-	-0-	39120	3	1	4	Y	727	715	0	3	8	34
							800	9									
05	36050	X	36050	-0-	-0-	-0-	35310	3	740	9	Y	673	659	0	3	8	45
06	29372	X	29372	-0-	-0-	-0-	28682	3	1	4	Y	626	642	0			29
							689	9									
07	34263	X	34263	-0-	-0-	-0-	33514	3	749	9	Y	681	665	0	3	8	42
08	T. A.		34935	-0-	34935	34935	34196	3	739	9	Y	672	662	0	4	8	48

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
03	22041	X	20936	-0-	-1105	-0-	18498	3	2438	9	Y	2216	2199	0	1	8	385
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	17487	3	2136	9	Y	1942	1919	0	2	8	406
05	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	23081	3	1	4	Y	3157	3070	0	2	8	491
							3473	9									
06	25684	X	25684	-0-	-0-	-0-	21967	3	1	4	Y	3378	3391	0			478
							3716	9									
07	22444	X	22444	-0-	-0-	-0-	19422	3	3022	9	Y	2747	2791	0	2	8	432
08	26567	X	19123	-0-	-7444	-0-	16454	3	2669	9	Y	2426	2434	0	3	8	421

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
03	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	4739	3	1038	9	Y	944	943	0	1	8	164
04	6330	X	5264	-0-	-1066	-0-	4321	3	943	9	Y	857	841	0	1	8	179
05	6417	X	5227	-0-	-1190	-0-	4326	3	901	9	Y	819	870	0	1	8	127
06	6120	X	5644	-0-	-476	-0-	4615	3	1029	9	Y	935	930	0			132
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	4960	3	1009	9	Y	917	904	0	1	8	144
08	5766	X	5359	-0-	-407	-0-	4393	3	966	9	Y	878	869	0	1	8	152

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	10347	3	893	9	Y	812	811	0	1	8	141
04	11040	X	10592	-0-	-448	-0-	9776	3	816	9	Y	742	727	0	1	8	155
05	10261	X	8994	-0-	-1267	-0-	8286	3	708	9	Y	644	698	0	1	8	100
06	10890	X	10020	-0-	-870	-0-	9180	3	1	4	Y	763	755	0			108
							839	9									
07	11253	X	10722	-0-	-531	-0-	9875	3	847	9	Y	770	756	0	1	8	121
08	11253	X	9927	-0-	-1326	-0-	9081	3	846	9	Y	769	755	0	2	8	133

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
03	27838	X	15383	-0-	-12455	-0-	13652	3	1731	9	Y	1574	1596	0	1	8	109
04	26940	X	10491	-0-	-16449	-0-	9418	3	1073	9	Y	975	990	0	1	8	93
05	23436	X	9114	-0-	-14322	-0-	8026	3	1	4	Y	988	979	0	1	8	101
							1087	9									
06	22500	X	7893	-0-	-14607	-0-	6867	3	5	4	Y	928	928	0			101
							1021	9									
07	20150	X	4964	-0-	-15186	-0-	4430	3	534	9	Y	485	513	0			73
08	15376	X	4559	-0-	-10817	-0-	3991	3	568	9	Y	516	504	0	1	8	84

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
03	14632	X	13118	-0-	-1514	-0-	11482	3	1636	9	Y	1487	1468	0	1	8	103
04	13410	X	11686	-0-	-1724	-0-	10331	3	1355	9	Y	1232	1217	0	1	8	117
05	13857	X	8232	-0-	-5625	-0-	6859	3	1	4	Y	1247	1236	0	1	8	127
							1372	9									
06	12690	X	6751	-0-	-5939	-0-	5624	3	4	4	Y	1021	1037	0			111
							1123	9									
07	13113	X	6205	-0-	-6908	-0-	5248	3	957	9	Y	870	849	0	1	8	131
08	13113	X	6513	-0-	-6600	-0-	5512	3	1	4	Y	909	892	0			148
							1000	9									

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
03	17515	X	16447	-0-	-1068	-0-	14498	3	1949	9	Y	1772	1754	0	1	8	123
04	16320	X	16293	-0-	-27	-0-	14477	3	1816	9	Y	1651	1615	0	2	8	157
05	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	16064	3	2	4	Y	1906	1867	0	2	8	194
							2097	9									
06	15930	X	15336	-0-	-594	-0-	13371	3	10	4	Y	1777	1777	0			194
							1955	9									
07	16833	X	14822	-0-	-2011	-0-	13162	3	1660	9	Y	1509	1474	0	1	8	228
08	18166	X	13392	-0-	-4774	-0-	11729	3	1	4	Y	1511	1491	0	2	8	246
							1662	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
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	11134	3	1984	9	N	1804	1764	0	1	8	129
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	9083	3	1682	9	N	1529	1491	0	1	8	166
05	10974	X	10576	-0-	-398	-0-	9278	3	1298	9	N	1180	1306	0	1	8	39
06	10620	X	10537	-0-	-83	-0-	8998	3	1539	9	N	1399	1337	0			101
07	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	9453	3	1587	9	N	1443	1467	0	1	8	76
08	10974	X	7499	-0-	-3475	-0-	6322	3	1177	9	N	1070	1099	0	1	8	46

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

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
03	35428	X	35428	-0-	-0-	-0-	31409	3	4019	9	N	3654	3537	0	4	8	262
04	33690	X	32646	-0-	-1044	-0-	29313	3	3333	9	N	3030	2960	0	3	8	329
05	34761	X	34761	-0-	-0-	-0-	30209	3	4552	9	N	4138	4326	0	3	8	138
06	34290	X	32941	-0-	-1349	-0-	29275	3	3666	9	N	3333	3230	0			241
07	35433	X	32548	-0-	-2885	-0-	28920	3	3628	9	N	3298	3363	0	3	8	173
08	35433	X	30803	-0-	-4630	-0-	27415	3	3388	9	N	3080	3116	0	5	8	132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
03	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	26964 4102	3 9	111	4	N	3729	3687	0	3	8	215
04	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	23986 3599	3 9	218	4	N	3272	3154	0	3	8	330
05	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	27028 3442	3 9	19	4	N	3129	3295	0	3	8	161
06	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	26747 3330	3 9	29	4	N	3027	3039	0			149
07	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	26663 3367	3 9	25	4	N	3061	3012	0	3	8	195
08	30608	X	30608	-0-	-0-	-0-	27087 3504	3 9	17	4	N	3185	3216	0	4	8	160

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
03	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	35841 3774	3 9	147	4	N	3431	3408	0	3	8	198
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	21681 2870	3 9	197	4	N	2609	2542	0	2	8	263
05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	19113 1899	3 9	13	4	N	1726	1898	0	2	8	89
06	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	19554 2885	3 9	21	4	N	2623	2583	0			129
07	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	16757 2805	3 9	16	4	N	2550	2514	0	2	8	163
08	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	7442 1420	3 9	5	4	N	1291	1388	0	1	8	65

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	9300	X	4483	-0-	-4817	-0-	3381	3	1102	9	N	1002	1031	0			150
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	843	842	0			151
05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	1034	987	0			198
06	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	830	874	0			154
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	1011	1038	0			127
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	3	8	9	N	7	132	0	1	8	1

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
03	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	15557	3	1695	9	Y	1541	1520	0	1	8	152
04	17370	X	13727	-0-	-3643	-0-	12102	3	1625	9	Y	1477	1520	0	1	8	108
05	21359	X	14454	-0-	-6905	-0-	12896	3	1558	9	Y	1416	1357	0	1	8	166
06	20670	X	14245	-0-	-6425	-0-	12581	3	1664	9	Y	1513	1573	0			106
07	21359	X	15045	-0-	-6314	-0-	13282	3	1763	9	Y	1603	1521	0	1	8	187
08	17267	X	14583	-0-	-2684	-0-	13136	3	1447	9	Y	1315	1391	0	1	8	110

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 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
03	6727	X	5630	-0-	-1097	-0-	4612	3	1018	9	N	925	1006	0			138
04	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	9958	3	1245	9	N	1132	1066	0	1	8	203
05	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	13272	3	1571	9	N	1428	1357	0	1	8	273
06	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	9955	3	1280	9	N	1164	1222	0			215
07	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	14752	3	1627	9	N	1479	1507	0	2	8	185
*08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	4473	3	2449	9	N	2226	2018	0	1	8	392

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

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

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	40982	X	39299	-0-	-1683	-0-	35281	3	4018	9	Y	3653	3652	0			23
04	39660	X	32764	-0-	-6896	-0-	29570	3	3194	9	Y	2904	2902	0			25
05	41323	X	37967	-0-	-3356	-0-	33868	3	4099	9	Y	3726	3735	0			16
06	40269	X	40269	-0-	-0-	-0-	35933	3	4336	9	Y	3942	3953	0			5
07	41323	X	40863	-0-	-460	-0-	36748	3	4115	9	Y	3741	3741	0			5
08	39308	X	36804	-0-	-2504	-0-	32974	3	3830	9	Y	3482	3479	0			8

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	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

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
03	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	9830	3	4413	9	Y	4012	4009	0			26
04	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	7409	3	3578	9	Y	3253	3251	0			28
05	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	7243	3	4349	9	Y	3954	3965	0			17
06	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	2595	3	3777	9	Y	3434	3447	0			4
07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	6278	3	1481	9	Y	1346	1348	0			2
08	14229	X	11341	-0-	-2888	-0-	9405	3	1936	9	Y	1760	1758	0			4

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
03	28892	X	24057	-0-	-4835	-0-	21155	3	2902	9	Y	2638	2636	0			17
04	24870	X	18425	-0-	-6445	-0-	15986	3	2439	9	Y	2217	2215	0			19
05	27692	X	27692	-0-	-0-	-0-	24196	3	3496	9	Y	3178	3183	0			14
06	26473	X	26473	-0-	-0-	-0-	22870	3	3603	9	Y	3275	3285	0			4
07	24428	X	24068	-0-	-360	-0-	19499	3	4569	9	Y	4154	4152	0			6
08	27683	X	22409	-0-	-5274	-0-	19230	3	3179	9	Y	2890	2889	0			7

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
03	71207	X	52992	-0-	-18215	-0-	49574	3	3418	9	Y	3107	3104	0			20
04	51270	X	41358	-0-	-9912	-0-	38370	3	2988	9	Y	2716	2713	0			23
05	52979	X	49750	-0-	-3229	-0-	46594	3	3156	9	Y	2869	2880	0			12
06	51270	X	43464	-0-	-7806	-0-	40526	3	2938	9	Y	2671	2680	0			3
07	52979	X	45040	-0-	-7939	-0-	41941	3	3099	9	Y	2817	2816	0			4
08	52979	X	43008	-0-	-9971	-0-	39884	3	3124	9	Y	2840	2837	0			7

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
03	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	8862	3	920	9	Y	836	836	0			5
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7176	3	829	9	Y	754	753	0			6
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7437	3	644	9	Y	585	588	0			3
06	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	9034	3	1574	9	Y	1431	1432	0			2
07	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6201	3	433	9	Y	394	395	0			1
08	9796	X	8996	-0-	-800	-0-	8325	3	671	9	Y	610	610	0			1

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
03	24428	X	17247	-0-	-7181	-0-	13450	3	3797	9	Y	3452	3453	0			22
04	23640	X	16704	-0-	-6936	-0-	13132	3	3572	9	Y	3247	3242	0			27
05	24428	X	4310	-0-	-20118	-0-	3655	3	655	9	Y	595	619	0			3
06	21570	X	10401	-0-	-11169	-0-	8194	3	2207	9	Y	2006	2006	0			3
07	20646	X	13725	-0-	-6921	-0-	10598	3	3127	9	Y	2843	2842	0			4
08	17267	X	15253	-0-	-2014	-0-	11569	3	3684	9	Y	3349	3345	0			8

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
03	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	27608	3	3634	9	Y	3304	3300	0			21
04	30338	X	30338	-0-	-0-	-0-	27335	3	3003	9	Y	2730	2728	0			23
05	38149	X	38149	-0-	-0-	-0-	34435	3	3714	9	Y	3376	3385	0			14
06	39707	X	39707	-0-	-0-	-0-	35835	3	3872	9	Y	3520	3530	0			4
07	46421	X	46421	-0-	-0-	-0-	41495	3	4926	9	Y	4478	4476	0			6
08	43033	X	43033	-0-	-0-	-0-	37978	3	5055	9	Y	4595	4590	0			11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38192	X	35247	-0-		-2945	-0-	13 4072	1 9	31162	3	Y	3702	3690	0	3	8	82
04	36960	X	33792	-0-		-3168	-0-	12 4040	1 9	29740	3	Y	3673	3659	0	4	8	92
05	38192	X	34761	-0-		-3431	-0-	14 4470	1 9	30277	3	Y	4064	4036	0	4	8	116
06	36150	X	31468	-0-		-4682	-0-	12 3726	1 9	27730	3	Y	3387	3421	0			82
07	36735	X	34050	-0-		-2685	-0-	11 4129	1 9	29910	3	Y	3754	3701	0	3	8	132
08	35247	X	31779	-0-		-3468	-0-	8 3926	1 9	27845	3	Y	3569	3593	0	4	8	104

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37944	X	35498	-0-		-2446	-0-	12 4076	1 9	31410	3	Y	3705	3692	0	3	8	82
04	36450	X	32139	-0-		-4311	-0-	11 3823	1 9	28305	3	Y	3475	3466	0	3	8	88
05	36766	X	32110	-0-		-4656	-0-	13 3903	1 9	28194	3	Y	3548	3531	0	3	8	102
06	35580	X	29187	-0-		-6393	-0-	11 3508	1 9	25668	3	Y	3189	3213	0			78
07	35495	X	29857	-0-		-5638	-0-	10 3572	1 9	26275	3	Y	3247	3208	0	3	8	114
08	35495	X	29829	-0-		-5666	-0-	7 3422	1 9	26400	3	Y	3111	3129	0	5	8	91

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63798	X	48377	-0-		-15421	-0-	9 5237	1 9	43131	3	Y	4761	4762	0	3	8	105
04	61867	X	61867	-0-		-0-	-0-	10 6360	1 9	55497	3	Y	5782	5737	0	4	8	146
05	62031	X	56299	-0-		-5732	-0-	11 6349	1 9	49939	3	Y	5772	5749	0	4	8	165
06	55830	X	54637	-0-		-1193	-0-	10 5726	1 9	48901	3	Y	5205	5243	0			127
07	63922	X	52896	-0-		-11026	-0-	8 5848	1 9	47040	3	Y	5316	5253	0	4	8	186
08	63922	X	52248	-0-		-11674	-0-	6 5785	1 9	46457	3	Y	5259	5285	0	6	8	154

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61251	X	61251	-0-		-0-	-0-	11 7424	1 9	53816	3	Y	6749	6807	0	5	8	149
04	58860	X	53813	-0-		-5047	-0-	9 6464	1 9	47340	3	Y	5876	5871	0	6	8	148
05	63271	X	10606	-0-		-52665	-0-	2 1869	1 9	8735	3	Y	1699	1797	0	1	8	49
06	61230	X	51351	-0-		-9879	-0-	9 7687	1 9	43655	3	Y	6988	6867	0			170
07	63271	X	45998	-0-		-17273	-0-	7 6721	1 9	39270	3	Y	6110	6061	0	5	8	214
08	61256	X	53633	-0-		-7623	-0-	6 7213	1 9	46414	3	Y	6557	6570	0	9	8	192

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 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
03	38006	X	29541	-0-	-8465	-0-	10	1	26093	3	Y	3125	3117	0	2	8	69
							3438	9									
04	36780	X	27699	-0-	-9081	-0-	9	1	24401	3	Y	2990	2982	0	2	8	75
							3289	9									
05	38006	X	27946	-0-	-10060	-0-	10	1	24425	3	Y	3192	3174	0	2	8	91
							3511	9									
06	32430	X	23687	-0-	-8743	-0-	8	1	20618	3	Y	2783	2806	0			68
							3061	9									
07	30659	X	23557	-0-	-7102	-0-	7	1	20457	3	Y	2812	2778	0	3	8	99
							3093	9									
08	29543	X	24404	-0-	-5139	-0-	7	1	21185	3	Y	2920	2930	0	4	8	85
							3212	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 295536 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11301 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	11	1	25311	3	Y	3312	3303	0	4	8	73
							3643	9									
04	28650	X	25010	-0-	-3640	-0-	10	1	21221	3	Y	3435	3418	0	4	8	86
							3779	9									
05	30411	X	30043	-0-	-368	-0-	12	1	26237	3	Y	3449	3431	0	5	8	99
							3794	9									
06	29430	X	27539	-0-	-1891	-0-	11	1	23609	3	Y	3563	3575	0			87
							3919	9									
07	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	10	1	26540	3	Y	3668	3624	0	2	8	129
							4035	9									
08	30039	X	28387	-0-	-1652	-0-	7	1	24378	3	Y	3638	3658	0	3	8	106
							4002	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 295537 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10939 - 20790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59694	X	59694	-0-	-0-	-0-	10	1	51234	3	Y	7682	7607	0	3	8	170
							8450	9									
04	55460	X	55460	-0-	-0-	-0-	9	1	49040	3	Y	5828	5848	0	3	8	147
							6411	9									
05	56512	X	56512	-0-	-0-	-0-	11	1	50728	3	Y	5248	5242	0	3	8	150
							5773	9									
06	57780	X	54114	-0-	-3666	-0-	10	1	48614	3	Y	4991	5019	0			122
							5490	9									
07	59706	X	53344	-0-	-6362	-0-	8	1	47992	3	Y	4858	4807	0	3	8	170
							5344	9									
08	59706	X	53975	-0-	-5731	-0-	6	1	48823	3	Y	4678	4706	0	5	8	137
							5146	9									

STORM KING STATE 11-14 H WELL #: 8H RRCID -> 300933 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11880 - 22530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150660	X	108902	-0-	-41758	-0-	93762	3	15140	9	Y	13764	13754	0	6	8	88
04	145800	X	81211	-0-	-64589	-0-	70950	3	10261	9	Y	9328	9331	0	6	8	79
05	131812	X	101673	-0-	-30139	-0-	88695	3	12978	9	Y	11798	11819	0	7	8	51
06	115860	X	89985	-0-	-25875	-0-	78708	3	11277	9	Y	10252	10290	0			13
07	113801	X	91521	-0-	-22280	-0-	80361	3	11160	9	Y	10145	10138	0	6	8	14
08	DLQ G-10		85320	-0-	85320	85320	74795	3	10525	9	Y	9568	9551	0	9	8	22

STORM KING STATE 14 WELL #: 101H RRCID -> 301010 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11307 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61101	X	43033	-0-	-18068	-0-	35594	3	7439	9	Y	6763	6759	0	4	8	43
04	59130	X	33152	-0-	-25978	-0-	27731	3	5421	9	Y	4928	4925	0	4	8	42
05	55428	X	23650	-0-	-31778	-0-	19734	3	3916	9	Y	3560	3584	0	3	8	15
06	46410	X	31245	-0-	-15165	-0-	26064	3	5181	9	Y	4710	4719	0			6
07	46686	X	31433	-0-	-15253	-0-	26281	3	5152	9	Y	4684	4681	0	3	8	6
08	DLQ G-10		29279	-0-	29279	29279	24261	3	5018	9	Y	4562	4552	0	5	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STORM KING STATE 11-14 B WELL #: 2H RRCID -> 301086 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11309 - 21665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215760	X	136356	-0-	-79404	-0-	118021	3	18335	9	Y	16668	16643	0	22	8	106
04	208800	X	51442	-0-	-157358	-0-	45022	3	6420	9	Y	5836	5883	0	10	8	49
05	153698	X	106958	-0-	-46740	-0-	92063	3	14895	9	Y	13541	13512	0	20	8	58
06	148740	X	107825	-0-	-40915	-0-	94951	3	12874	9	Y	11704	11747	0			15
07	142135	X	110561	-0-	-31574	-0-	97841	3	12720	9	Y	11564	11541	0	22	8	16
08	136369	X	106246	-0-	-30123	-0-	93871	3	12375	9	Y	11250	11206	0	34	8	26

STORM KING STATE 11-14 G WELL #: 7H RRCID -> 301096 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11483 - 22881

03	179149	X	56254	-0-	-122895	-0-	534 9032	1 9	46688	3	Y	8211	8223	0	5	8	52
04	173370	X	56674	-0-	-116696	-0-	693 8362	1 9	47619	3	Y	7602	7584	0	6	8	64
05	99200	X	65862	-0-	-33338	-0-	741 10439	1 9	54682	3	Y	9490	9506	0	7	8	41
06	96000	X	69640	-0-	-26360	-0-	717 9766	1 9	59157	3	Y	8878	8908	0			11
07	79980	X	62355	-0-	-17625	-0-	727 8515	1 9	53113	3	Y	7741	7734	0	7	8	11
08	65875	X	61462	-0-	-4413	-0-	741 8471	1 9	52250	3	Y	7701	7684	0	10	8	18

STORM KING STATE 11-14 D WELL #: 4H RRCID -> 301104 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11241 - 22232

03	203980	X	144320	-0-	-59660	-0-	125693	3	18627	9	Y	16934	16922	0	11	8	108
04	197400	X	106062	-0-	-91338	-0-	93820	3	12242	9	Y	11129	11130	0	13	8	94
05	171833	X	128565	-0-	-43268	-0-	112978	3	15587	9	Y	14170	14183	0	20	8	61
06	155640	X	121847	-0-	-33793	-0-	107384	3	14463	9	Y	13148	13193	0			16
07	151156	X	122152	-0-	-29004	-0-	108802	3	13350	9	Y	12136	12124	0	11	8	17
08	144305	X	115479	-0-	-28826	-0-	102966	3	12513	9	Y	11375	11352	0	14	8	26

STORM KING STATE 11-14 A WELL #: 1H RRCID -> 301105 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11042 - 21050

*09	0		75755	-0-	75755	75755	56319	3	19436	9	Y	17669	17595	0	5	8	69
10	0		209251	-0-	209251	285006	157926	3	51325	9	Y	46659	46657	0	2	8	69
11	0		139246	-0-	139246	424252	108790	3	30456	9	Y	27687	27700	0	2	8	54
*12	546361	X	122109	-0-	-424252	-0-	97709	3	24400	9	Y	22182	22166	0	5	8	65
01	122636	X	106805	-0-	-15831	-0-	86767	3	20038	9	Y	18216	18218	0			63
02	110768	X	87208	-0-	-23560	-0-	71663	3	15545	9	Y	14132	14100	0	6	8	89
03	122636	X	89651	-0-	-32985	-0-	74468	3	15183	9	Y	13803	13799	0	5	8	88
04	118680	X	68870	-0-	-49810	-0-	58101	3	10769	9	Y	9790	9790	0	5	8	83
05	122109	X	75818	-0-	-46291	-0-	62451	3	13367	9	Y	12152	12178	0	5	8	52
06	103350	X	63529	-0-	-39821	-0-	53135	3	10394	9	Y	9449	9489	0			12
07	96565	X	68689	-0-	-27876	-0-	58153	3	10536	9	Y	9578	9572	0	5	8	13
08	89652	X	66731	-0-	-22921	-0-	56494	3	10237	9	Y	9306	9291	0	7	8	21

STORM KING STATE 11-14 C WELL #: 3H RRCID -> 301172 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11201 - 21762

03	124062	X	82241	-0-	-41821	-0-	68540	3	13701	9	Y	12455	12452	0	3	8	80
04	120060	X	60506	-0-	-59554	-0-	51244	3	9262	9	Y	8420	8426	0	3	8	71
05	113274	X	65493	-0-	-47781	-0-	54346	3	11147	9	Y	10134	10159	0	3	8	43
06	94830	X	58606	-0-	-36224	-0-	48642	3	9964	9	Y	9058	9090	0			11
07	87389	X	55352	-0-	-32037	-0-	47983	3	7369	9	Y	6699	6698	0	3	8	9
08	82243	X	51799	-0-	-30444	-0-	43856	3	7943	9	Y	7221	7209	0	4	8	17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STORM KING STATE 11-14 F WELL #: 6H RRCID -> 301255 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11275 - 22799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167400	X	136277	-0-	-31123	-0-	118511	3	17766	9	Y	16151	16128	0	20	8	103
04	162000	X	97624	-0-	-64376	-0-	86095	3	11529	9	Y	10481	10477	0	18	8	89
05	118942	X	118942	-0-	-0-	-0-	104465	3	14477	9	Y	13161	13173	0	21	8	56
06	148080	X	105750	-0-	-42330	-0-	93592	3	12158	9	Y	11053	11095	0			14
07	142228	X	106172	-0-	-36056	-0-	94107	3	12065	9	Y	10968	10948	0	19	8	15
08	136276	X	98603	-0-	-37673	-0-	87263	3	11340	9	Y	10309	10272	0	28	8	24

STORM KING STATE 11-14 E WELL #: 5H RRCID -> 301277 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10981 - 22260

03	212350	X	97699	-0-	-114651	-0-	794	1	81255	3	Y	14227	14213	0	12	8	91
							15650	9									
04	205500	X	63516	-0-	-141984	-0-	742	1	51367	3	Y	10370	10364	0	9	8	88
							11407	9									
05	212350	X	70568	-0-	-141782	-0-	794	1	58016	3	Y	10689	10721	0	10	8	46
							11758	9									
06	107340	X	82966	-0-	-24374	-0-	762	1	70769	3	Y	10395	10428	0			13
							11435	9									
07	100626	X	78294	-0-	-22332	-0-	794	1	66936	3	Y	9604	9592	0	12	8	13
							10564	9									
08	97712	X	62615	-0-	-35097	-0-	794	1	52552	3	Y	8426	8405	0	15	8	19
							9269	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAP ROCK OPERATING, LLC 836003
FLOTILLA E WELL #: 212H RRCID -> 301013 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10634 - 20587

03	89962	X	69481	-0-	-20481	-0-	1633	1	58213	2	N	8759	8688	1	50	8	66
							9635	9									
04	87060	X	60386	-0-	-26674	-0-	1105	1	51196	2	N	7303	7327	1			42
							52	4	8033	9							
05	89962	X	71482	-0-	-18480	-0-	1454	1	62392	2	N	6942	6927	1			57
							7636	9									
06	82500	X	63965	-0-	-18535	-0-	1412	1	55888	2	N	6059	6036	1	27	8	53
							6665	9									
07	71393	X	60568	-0-	-10825	-0-	1371	1	52912	2	N	5714	5716	1			51
							6285	9									
08	71486	X	53881	-0-	-17605	-0-	1330	1	46785	2	N	5242	5226	1	2	8	65
							5766	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA A WELL #: 211H RRCID -> 301017 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10751 - 21074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93000	X	69241	-0-	-23759	-0-	1591	1	56768	2	N	9893	9818	1	55	8	72
							10882	9									
04	90000	X	59551	-0-	-30449	-0-	1065	1	49326	2	N	8288	8315	1			45
							43	4	9117	9							
05	93000	X	57023	-0-	-35977	-0-	1101	1	47174	2	N	7953	7930	1			68
							8748	9									
06	89940	X	48699	-0-	-41241	-0-	1019	1	40311	2	N	6699	6686	1	20	8	61
							7369	9									
07	78089	X	47817	-0-	-30272	-0-	1027	1	39654	2	N	6487	6482	1			66
							7136	9									
08	69254	X	39829	-0-	-29425	-0-	925	1	32693	2	N	5646	5640	1	2	8	70
							6211	9									

FLOTILLA G WELL #: 222H RRCID -> 301052 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11136 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141174	X	106263	-0-	-34911	-0-	2581	1	92102	2	N	10527	10297	1	208	8	75
							11580	9									
04	90141	X	90141	-0-	-0-	-0-	1699	1	78732	2	N	8767	8795	1			47
							66	4	9644	9							
05	141174	X	86417	-0-	-54757	-0-	1758	1	75369	2	N	8445	8421	1			71
							9290	9									
06	136620	X	79734	-0-	-56886	-0-	1760	1	69684	2	N	7536	7504	1	34	8	69
							8290	9									
07	117583	X	77230	-0-	-40353	-0-	1753	1	67535	2	N	7220	7221	1			68
							7942	9									
08	106268	X	71877	-0-	-34391	-0-	1779	1	62549	2	N	6863	6839	1	10	8	82
							7549	9									

FLOTILLA H WELL #: 217H RRCID -> 301053 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10762 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73844	-0-	73844	653303	1696	1	60441	2	N	10643	10569	1	55	8	75
							11707	9									
04	720378	X	67075	-0-	-653303	-0-	1215	1	56319	2	N	8625	8648	1			52
							53	4	9488	9							
05	97650	X	59130	-0-	-38520	-0-	1129	1	48422	2	N	8708	8689	1			71
							9579	9									
06	92700	X	52591	-0-	-40109	-0-	1091	1	43176	2	N	7567	7545	1	21	8	72
							8324	9									
07	79298	X	51154	-0-	-28144	-0-	1091	1	42082	2	N	7255	7259	1			68
							7981	9									
08	73842	X	47988	-0-	-25854	-0-	1120	1	39388	2	N	6800	6782	1	3	8	83
							7480	9									

FLOTILLA F WELL #: 132H RRCID -> 301065 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10516 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108376	X	93468	-0-	-14908	-0-	2099	1	74880	2	N	14990	14877	1	84	8	108
							16489	9									
04	104880	X	78584	-0-	-26296	-0-	1372	1	63586	2	N	12341	12384	1			65
							51	4	13575	9							
05	108376	X	75016	-0-	-33360	-0-	1419	1	60847	2	N	11591	11562	1			94
							12750	9									
06	104880	X	67252	-0-	-37628	-0-	1375	1	54429	2	N	10407	10378	1	26	8	97
							11448	9									
07	104346	X	63206	-0-	-41140	-0-	1335	1	51530	2	N	9401	9412	1			86
							10341	9									
08	93465	X	61540	-0-	-31925	-0-	1423	1	50026	2	N	9174	9142	1	4	8	114
							10091	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA C WELL #: 131H RRCID -> 301082 COMPL. DATE 12/14/2025 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10632 - 21298

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
03	133247	X	133247	-0-		-0-	-0-	2906	1	103876	2	N	24059	23917	1	104	8	169
								26465	9									
04	127920	X	101826	-0-		-26094	-0-	1691	1	79137	2	N	19057	19118	1			108
								35	4	20963	9							
05	132184	X	99709	-0-		-32475	-0-	1800	1	77145	2	N	18876	18826	1			158
								20764	9									
06	127920	X	88330	-0-		-39590	-0-	1738	1	68816	2	N	16160	16127	1	34	8	157
								17776	9									
07	132184	X	82112	-0-		-50072	-0-	1643	1	63695	2	N	15249	15249	1			157
								16774	9									
08	132184	X	80055	-0-		-52129	-0-	1758	1	61827	2	N	14973	14943	1	5	8	182
								16470	9									

FLOTILLA B WELL #: 221H RRCID -> 301097 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11232 - 20934

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
03	124620	X	110955	-0-		-13665	-0-	2728	1	97322	2	N	9914	9703	1	194	8	69
								10905	9									
04	120600	X	94032	-0-		-26568	-0-	1798	1	83303	2	N	8055	8081	1			43
								70	4	8861	9							
05	124620	X	90442	-0-		-34178	-0-	1872	1	80226	2	N	7585	7564	1			64
								8344	9									
06	120600	X	84249	-0-		-36351	-0-	1893	1	74931	2	N	6750	6718	1	36	8	60
								7425	9									
07	110949	X	81084	-0-		-29865	-0-	1875	1	72243	2	N	6333	6334	1			59
								6966	9									
08	110949	X	76110	-0-		-34839	-0-	1928	1	67759	2	N	5839	5819	1	9	8	70
								6423	9									

FLOTILLA D WELL #: 215H RRCID -> 301098 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10788 - 21194

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
03	90241	X	63331	-0-		-26910	-0-	1491	1	53186	2	N	7867	7792	1	59	8	57
								8654	9									
04	87330	X	54974	-0-		-32356	-0-	1009	1	46754	2	N	6519	6541	1			35
								40	4	7171	9							
05	90241	X	53211	-0-		-37030	-0-	1057	1	45311	2	N	6221	6206	1			50
								6843	9									
06	82920	X	32249	-0-		-50671	-0-	691	1	27735	2	N	3475	3463	1	13	8	49
								3823	9									
07	70587	X	47721	-0-		-22866	-0-	1068	1	41163	2	N	4991	4994	1			46
								5490	9									
08	63333	X	43790	-0-		-19543	-0-	1069	1	37577	2	N	4676	4662	1	3	8	57
								5144	9									

TRP OPERATING LLC 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 606H RRCID -> 300548 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10943 - 21129

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
03	29388	X	17511	-0-		-11877	-0-	675	1	12954	3	N	3265	3262	0	5	8	60
								290	4	3592	9							
04	28440	X	15626	-0-		-12814	-0-	777	1	11259	3	N	3264	3290	0			34
								3590	9									
05	29388	X	14887	-0-		-14501	-0-	904	1	10430	3	N	3230	3241	0			23
								3553	9									
06	27870	X	17346	-0-		-10524	-0-	761	1	13255	3	N	3027	3040	0			10
								3330	9									
07	17515	X	16570	-0-		-945	-0-	723	1	12882	3	N	2695	2673	0	3	8	29
								2965	9									
08	18497	X	18497	-0-		-0-	-0-	708	1	15036	3	N	2503	2493	0	3	8	36
								2753	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 701H RRCID -> 300614 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF.11270 - 20654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	428	1	16981	3	N	1657	1670	0	4	8	30
							161	4	1823	9							
04	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	461	1	14684	3	N	1711	1721	0			20
							1882	9									
05	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	444	1	15437	3	N	1710	1710	0			20
							1881	9									
06	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	434	1	14817	3	N	1577	1572	0			25
							1735	9									
07	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	418	1	13608	3	N	1520	1523	0	2	8	20
							1672	9									
08	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	439	1	14821	3	N	1566	1559	0	2	8	25
							1723	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 706H RRCID -> 300615 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11408 - 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
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	407	1	16227	3	N	1199	1209	0	4	8	22
							154	4	1319	9							
04	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	404	1	15380	3	N	1123	1132	0			13
							1235	9									
05	17933	X	17933	-0-	-0-	-0-	431	1	16215	3	N	1170	1169	0			14
							1287	9									
06	17591	X	17591	-0-	-0-	-0-	415	1	15962	3	N	1104	1100	0			18
							1214	9									
07	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	401	1	15914	3	N	1075	1076	0	3	8	14
							1183	9									
08	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	405	1	15829	3	N	1096	1091	0	2	8	17
							1206	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 601H RRCID -> 300616 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11143 - 21470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25902	X	25902	-0-	-0-	-0-	401	1	22168	3	N	2838	2857	0	4	8	52
							211	4	3122	9							
04	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	377	1	20893	3	N	2294	2319	0			27
							2523	9									
05	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	424	1	21427	3	N	2335	2335	0			27
							2569	9									
06	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	417	1	20530	3	N	2180	2172	0			35
							2398	9									
07	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	373	1	20069	3	N	2132	2137	0	2	8	28
							2345	9									
08	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	422	1	20691	3	N	2200	2191	0	2	8	35
							2420	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 602H RRCID -> 300617 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11250 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	517	1	19574	3	N	2559	2580	0	4	8	47
							186	4	2815	9							
04	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	451	1	19044	3	N	2316	2336	0			27
							2548	9									
05	21924	X	21924	-0-	-0-	-0-	435	1	18933	3	N	2324	2324	0			27
							2556	9									
06	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	415	1	18186	3	N	2176	2169	0			34
							2394	9									
07	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	564	1	17747	3	N	2051	2056	0	2	8	27
							2256	9									
08	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	420	1	16967	3	N	2077	2069	0	2	8	33
							2285	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 603H RRCID -> 300618 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11234 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21399	X	21399	-0-	-0-	-0-	446	1	18570	3	N	2006	2023	0	4	8	37
							176	4	2207	9							
04	19855	X	19855	-0-	-0-	-0-	440	1	17332	3	N	1894	1909	0			22
							2083	9									
05	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	468	1	18037	3	N	1885	1885	0			22
							2074	9									
06	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	449	1	17273	3	N	1711	1706	0			27
							1882	9									
07	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	420	1	17681	3	N	1745	1747	0	2	8	23
							1920	9									
08	19262	X	19262	-0-	-0-	-0-	434	1	16925	3	N	1730	1724	0	2	8	27
							1903	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 604H RRCID -> 300619 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11237 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23650	X	23650	-0-	-0-	-0-	445	1	20592	3	N	2197	2212	0	3	8	40
							196	4	2417	9							
04	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	438	1	17943	3	N	1974	1991	0			23
							2171	9									
05	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	466	1	20478	3	N	2015	2015	0			23
							2217	9									
06	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	448	1	19216	3	N	1871	1864	0			30
							2058	9									
07	22240	X	22240	-0-	-0-	-0-	424	1	19814	3	N	1820	1824	0	2	8	24
							2002	9									
08	20565	X	20565	-0-	-0-	-0-	434	1	18114	3	N	1834	1827	0	2	8	29
							2017	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 605H RRCID -> 300620 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11360 - 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
03	27059	X	27059	-0-	-0-	-0-	475	1	23745	3	N	2375	2392	0	4	8	43
							226	4	2613	9							
04	24213	X	24213	-0-	-0-	-0-	425	1	21526	3	N	2056	2075	0			24
							2262	9									
05	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	429	1	21530	3	N	2151	2150	0			25
							2366	9									
06	22749	X	22749	-0-	-0-	-0-	410	1	20220	3	N	1926	1920	0			31
							2119	9									
07	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	373	1	20870	3	N	1962	1965	0	2	8	26
							2158	9									
08	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	430	1	21306	3	N	2032	2024	0	2	8	32
							2235	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 802H RRCID -> 300625 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12560 - 22922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33851	X	33851	-0-	-0-	-0-	1377	1	28622	3	N	3371	3335	0	8	8	98
							144	4	3708	9							
04	33249	X	33249	-0-	-0-	-0-	1413	1	28123	3	N	3375	3396	0	1	8	76
							3713	9									
05	32857	X	32857	-0-	-0-	-0-	1417	1	27378	3	N	3400	3435	0			41
							322	4	3740	9							
06	33763	X	33763	-0-	-0-	-0-	1329	1	27421	3	N	4557	4411	0			187
							5013	9									
07	32173	X	32173	-0-	-0-	-0-	1209	1	26038	3	N	4478	4554	0	4	8	107
							4926	9									
08	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	1259	1	25480	3	N	3112	3073	0	4	8	142
							3423	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 601H RRCID -> 300626 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11667 - 22169

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

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 701H RRCID -> 300630 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11415 PERF.12364 - 22500

03	10137	X	8300	-0-	-1837	-0-	800	1	6629	3	N	762	755	0	2	8	22
							33	4	838	9							
04	9810	X	8610	-0-	-1200	-0-	833	1	6886	3	N	810	814	0			18
							891	9									
05	9672	X	8832	-0-	-840	-0-	777	1	7035	3	N	852	860	0			10
							83	4	937	9							
06	9360	X	8188	-0-	-1172	-0-	774	1	6283	3	N	1028	996	0			42
							1131	9									
07	8897	X	8004	-0-	-893	-0-	735	1	6127	3	N	1038	1054	0	1	8	25
							1142	9									
08	8897	X	6924	-0-	-1973	-0-	690	1	5527	3	N	643	638	0	1	8	29
							707	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 702H RRCID -> 300631 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12230 - 22442

03	17360	X	14224	-0-	-3136	-0-	848	1	12335	3	N	890	883	0	2	8	26
							62	4	979	9							
04	16800	X	15303	-0-	-1497	-0-	872	1	13399	3	N	938	943	0			21
							1032	9									
05	20925	X	13043	-0-	-7882	-0-	560	1	11355	3	N	904	914	0			11
							134	4	994	9							
06	20250	X	13128	-0-	-7122	-0-	492	1	11330	3	N	1187	1149	0			49
							1306	9									
07	20925	X	12360	-0-	-8565	-0-	503	1	10579	3	N	1162	1182	0	1	8	28
							1278	9									
08	15810	X	12764	-0-	-3046	-0-	528	1	11292	3	N	858	846	0	1	8	39
							944	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 603H RRCID -> 300632 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11320 - 21921

03	23653	X	20897	-0-	-2756	-0-	866	1	16870	3	N	2796	2774	0	4	8	81
							85	4	3076	9							
04	22890	X	19540	-0-	-3350	-0-	892	1	15702	3	N	2678	2698	0			61
							2946	9									
05	22444	X	21157	-0-	-1287	-0-	1090	1	16692	3	N	2889	2915	0			35
							197	4	3178	9							
06	21630	X	20787	-0-	-843	-0-	1120	1	15780	3	N	3534	3424	0			145
							3887	9									
07	20894	X	20106	-0-	-788	-0-	948	1	15202	3	N	3596	3653	0	2	8	86
							3956	9									
08	21142	X	16783	-0-	-4359	-0-	836	1	13438	3	N	2281	2261	0	2	8	104
							2509	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 604H RRCID -> 300633 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11375 - 22577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20553	X	17638	-0-	-2915	-0-	989	1	13416	3	N	2877	2853	0	5	8	84
							68	4	3165	9							
04	19890	X	17099	-0-	-2791	-0-	988	1	12945	3	N	2878	2897	0			65
							3166	9									
05	20057	X	18608	-0-	-1449	-0-	1133	1	13893	3	N	3107	3134	0			38
							164	4	3418	9							
06	18870	X	17164	-0-	-1706	-0-	924	1	12159	3	N	3710	3596	0			152
							4081	9									
07	17670	X	16752	-0-	-918	-0-	884	1	11711	3	N	3779	3838	0	2	8	91
							4157	9									
08	18600	X	16087	-0-	-2513	-0-	925	1	12216	3	N	2678	2644	0	3	8	122
							2946	9									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 703H RRCID -> 300634 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11427 - 23087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	24637	-0-	-2054	-0-	1128	1	21235	3	N	1970	1952	0	4	8	57
							107	4	2167	9							
04	25830	X	25637	-0-	-193	-0-	1148	1	22150	3	N	2126	2135	0			48
							2339	9									
05	26319	X	25368	-0-	-951	-0-	1153	1	21626	3	N	2122	2144	0			26
							255	4	2334	9							
06	25470	X	23764	-0-	-1706	-0-	1154	1	19673	3	N	2670	2587	0			109
							2937	9									
07	26505	X	22454	-0-	-4051	-0-	1020	1	18559	3	N	2614	2658	0	2	8	63
							2875	9									
08	26505	X	21497	-0-	-5008	-0-	1061	1	18414	3	N	1838	1815	0	2	8	84
							2022	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 601H RRCID -> 300635 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11042 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41602	X	35496	-0-	-6106	-0-	547	1	32229	3	Y	2118	2103	0	3	8	15
							390	4	2330	9							
04	40260	X	29249	-0-	-11011	-0-	548	1	26711	3	Y	1650	1659	0			6
							175	4	1815	9							
05	38905	X	22209	-0-	-16696	-0-	578	1	19401	3	Y	2027	2021	0			12
							2230	9									
06	34980	X	18022	-0-	-16958	-0-	462	1	15967	3	Y	1448	1443	0			17
							1593	9									
07	35495	X	17540	-0-	-17955	-0-	526	1	15530	3	Y	1349	1347	0	2	8	17
							1484	9									
08	35495	X	20387	-0-	-15108	-0-	551	1	18572	3	Y	1149	1154	0	2	8	10
							1264	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 604H RRCID -> 300636 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10774 - 19633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18135	X	14793	-0-	-3342	-0-	544	1	12370	3	Y	1572	1560	0	3	8	28
							150	4	1729	9							
04	17550	X	16135	-0-	-1415	-0-	553	1	13766	3	Y	1569	1572	0			25
							90	4	1726	9							
05	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	636	1	15735	3	Y	1494	1494	0			25
							1643	9									
06	14310	X	13828	-0-	-482	-0-	582	1	11961	3	Y	1168	1179	0			14
							1285	9									
07	16678	X	14921	-0-	-1757	-0-	654	1	12978	3	Y	1172	1170	0	1	8	15
							1289	9									
08	18011	X	14361	-0-	-3650	-0-	639	1	12538	3	Y	1076	1081	0	1	8	9
							1184	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 606H RRCID -> 300637 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11078 - 18253

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
03	16523	X	13623	-0-		-2900	-0-	727	1	10872	3	Y	1721	1709	0	2	8	31
								131	4	1893	9							
04	15990	X	14295	-0-		-1695	-0-	737	1	11821	3	Y	1508	1514	0			25
								78	4	1659	9							
05	14415	X	13945	-0-		-470	-0-	773	1	12054	3	Y	1016	1019	0			22
								1118	9									
06	13170	X	12964	-0-		-206	-0-	620	1	10884	3	Y	1327	1333	0			16
								1460	9									
07	14787	X	12262	-0-		-2525	-0-	682	1	10143	3	Y	1306	1305	0	1	8	16
								1437	9									
08	14787	X	12746	-0-		-2041	-0-	708	1	10514	3	Y	1385	1388	0	1	8	12
								1524	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 608H RRCID -> 300638 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10989 - 16738

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
03	9734	X	8217	-0-		-1517	-0-	545	1	5419	3	Y	1988	1974	0	3	8	20
								66	4	2187	9							
04	9420	X	8737	-0-		-683	-0-	553	1	6128	3	Y	1833	1838	0			15
								40	4	2016	9							
05	9325	X	9325	-0-		-0-	-0-	581	1	6471	3	Y	2066	2062	0			19
								2273	9									
06	8010	X	7500	-0-		-510	-0-	469	1	5323	3	Y	1553	1554	0			18
								1708	9									
07	9021	X	6569	-0-		-2452	-0-	540	1	4326	3	Y	1548	1546	0	1	8	19
								1703	9									
08	9603	X	9603	-0-		-0-	-0-	589	1	7269	3	Y	1586	1589	0	2	8	14
								1745	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 602H RRCID -> 300664 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10952 - 20854

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
03	25761	X	25761	-0-		-0-	-0-	340	1	21467	3	N	3157	3159	0	4	8	58
								481	4	3473	9							
04	25538	X	25538	-0-		-0-	-0-	318	1	22118	3	N	2820	2849	0			29
								3102	9									
05	26909	X	26909	-0-		-0-	-0-	326	1	23270	3	N	3012	3020	0			21
								3313	9									
06	25260	X	24525	-0-		-735	-0-	317	1	21124	3	N	2804	2815	0			10
								3084	9									
07	26381	X	24863	-0-		-1518	-0-	327	1	21342	3	N	2904	2881	0	2	8	31
								3194	9									
08	26660	X	26109	-0-		-551	-0-	324	1	22779	3	N	2733	2723	0	2	8	39
								3006	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 603H RRCID -> 300665 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10993 - 20895

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
03	17887	X	12977	-0-		-4910	-0-	468	1	10539	3	N	1576	1583	0	3	8	29
								236	4	1734	9							
04	17310	X	13815	-0-		-3495	-0-	439	1	11640	3	N	1578	1591	0			16
								1736	9									
05	16802	X	15624	-0-		-1178	-0-	418	1	13437	3	N	1608	1613	0			11
								1769	9									
06	16260	X	11445	-0-		-4815	-0-	414	1	9686	3	N	1223	1230	0			4
								1345	9									
07	14694	X	11299	-0-		-3395	-0-	530	1	9237	3	N	1393	1380	0	2	8	15
								1532	9									
08	15624	X	12281	-0-		-3343	-0-	587	1	10052	3	N	1493	1485	0	2	8	21
								1642	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 604H RRCID -> 300666 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11033 - 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
03	39649	X	36375	-0-	-3274	-0-	488	1	32769	3	N	2166	2153	0	3	8	40
							735	4	2383	9							
04	38370	X	38039	-0-	-331	-0-	446	1	35174	3	N	2199	2216	0			23
							2419	9									
05	39237	X	39237	-0-	-0-	-0-	397	1	36356	3	N	2258	2265	0			16
							2484	9									
06	36311	X	36311	-0-	-0-	-0-	378	1	33731	3	N	2002	2011	0			7
							2202	9									
07	39308	X	31080	-0-	-8228	-0-	324	1	28693	3	N	1875	1860	0	2	8	20
							2063	9									
08	39308	X	25164	-0-	-14144	-0-	323	1	22829	3	N	1829	1821	0	2	8	26
							2012	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 605H RRCID -> 300667 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10973 - 21103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	21738	-0-	-1946	-0-	336	1	18353	3	N	2398	2403	0	4	8	44
							411	4	2638	9							
04	22920	X	21748	-0-	-1172	-0-	320	1	18832	3	N	2360	2380	0			24
							2596	9									
05	23777	X	23367	-0-	-410	-0-	328	1	20327	3	N	2465	2472	0			17
							2712	9									
06	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	337	1	20862	3	N	2424	2433	0			8
							2666	9									
07	23777	X	20276	-0-	-3501	-0-	343	1	17504	3	N	2208	2190	0	2	8	24
							2429	9									
08	23732	X	23732	-0-	-0-	-0-	334	1	20856	3	N	2311	2300	0	2	8	33
							2542	9									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 606H RRCID -> 300668 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11230 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	423	1	30576	3	N	1649	1661	0	4	8	30
							290	4	1814	9							
04	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	435	1	29209	3	N	1820	1829	0			21
							2002	9									
05	33316	X	33316	-0-	-0-	-0-	467	1	30278	3	N	2337	2331	0			27
							2571	9									
06	33526	X	33526	-0-	-0-	-0-	447	1	30536	3	N	2312	2302	0			37
							2543	9									
07	32894	X	32894	-0-	-0-	-0-	428	1	30038	3	N	2207	2213	0	2	8	29
							2428	9									
08	32519	X	32519	-0-	-0-	-0-	437	1	29639	3	N	2221	2213	0	2	8	35
							2443	9									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 601H RRCID -> 300672 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10859 - 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
03	22568	X	19444	-0-	-3124	-0-	345	1	15267	3	N	3173	3189	0	4	8	59
							342	4	3490	9							
04	21840	X	18954	-0-	-2886	-0-	361	1	15369	3	N	2931	2960	0			30
							3224	9									
05	22103	X	15846	-0-	-6257	-0-	381	1	13091	3	N	2158	2173	0			15
							2374	9									
06	21390	X	15740	-0-	-5650	-0-	401	1	13107	3	N	2029	2037	0			7
							2232	9									
07	22103	X	14958	-0-	-7145	-0-	419	1	11935	3	N	2367	2347	0	2	8	25
							2604	9									
08	19592	X	16587	-0-	-3005	-0-	417	1	13577	3	N	2357	2346	0	2	8	34
							2593	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
SKYFALL STATE 8-11 F WELL #: 6WB RRCID -> 300686 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11218 - 21264

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
03	84723	X	75058	-0-	-9665	-0-	1157	1	64109	3	Y	8197	8141	0	11	8	89
							775	4	9017	9							
04	81990	X	77297	-0-	-4693	-0-	1143	1	67935	3	Y	7066	7092	0	1	8	62
							446	4	7773	9							
05	75640	X	66646	-0-	-8994	-0-	1186	1	58421	3	Y	6399	6399	0			62
							7039	9									
06	72630	X	61307	-0-	-11323	-0-	1123	1	53960	3	Y	5658	5654	0			66
							6224	9									
07	79887	X	61762	-0-	-18125	-0-	1138	1	54608	3	Y	5469	5461	0	5	8	69
							6016	9									
08	79887	X	51662	-0-	-28225	-0-	1236	1	43498	3	Y	6298	6309	0	4	8	54
							6928	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 708H RRCID -> 300687 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11293 - 16558

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	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					Y	-0-					-0-
*10	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*11	115950	X	-0-	-0-	-115950	-0-					Y	-0-					-0-
*12	119815	X	-0-	-0-	-119815	-0-					Y	-0-					-0-
*01	119815	X	-0-	-0-	-119815	-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-
*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-

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 602H RRCID -> 300688 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11098 - 19994

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
03	14384	X	11952	-0-	-2432	-0-	545	1	9783	3	Y	1369	1358	0	3	8	17
							118	4	1506	9							
04	13920	X	12652	-0-	-1268	-0-	553	1	10658	3	Y	1246	1250	0			13
							70	4	1371	9							
05	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	647	1	11963	3	Y	1349	1347	0			15
							1484	9									
06	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	599	1	11093	3	Y	1102	1104	0			13
							1212	9									
07	13082	X	12136	-0-	-946	-0-	676	1	10308	3	Y	1047	1046	0	1	8	13
							1152	9									
08	14105	X	12558	-0-	-1547	-0-	558	1	10740	3	Y	1145	1146	0	2	8	10
							1260	9									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 701H RRCID -> 300689 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11214 - 21261

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
03	39277	X	33701	-0-	-5576	-0-	1090	1	29099	3	Y	2873	2851	0	4	8	48
							352	4	3160	9							
04	38010	X	35776	-0-	-2234	-0-	1104	1	31845	3	Y	2380	2390	0			38
							209	4	2618	9							
05	35929	X	33405	-0-	-2524	-0-	1156	1	29728	3	Y	2292	2291	0			39
							2521	9									
06	32610	X	27816	-0-	-4794	-0-	928	1	24767	3	Y	1928	1944	0			23
							2121	9									
07	36983	X	27685	-0-	-9298	-0-	962	1	24477	3	Y	2042	2037	0	2	8	26
							2246	9									
08	36983	X	31233	-0-	-5750	-0-	1080	1	27512	3	Y	2401	2404	0	2	8	21
							2641	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 701H RRCID -> 300701 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11252 - 21053

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
03	26273	X	26273	-0-		-0-	-0-	333	1	22481	3	N	2686	2683	0	6	8	50
								504	4	2955	9							
04	24592	X	24592	-0-		-0-	-0-	316	1	21676	3	N	2364	2390	0			24
								2600	9									
05	26195	X	25154	-0-		-1041	-0-	321	1	22145	3	N	2444	2451	0			17
								2688	9									
06	25440	X	25385	-0-		-55	-0-	311	1	22169	3	N	2641	2649	0			9
								2905	9									
07	26288	X	22735	-0-		-3553	-0-	324	1	19657	3	N	2504	2483	0	3	8	27
								2754	9									
08	27360	X	27360	-0-		-0-	-0-	324	1	24224	3	N	2556	2543	0	3	8	37
								2812	9									

SKYFALL STATE 8-11 A WELL #: 1WA RRCID -> 301147 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11203 - 20253

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
03	116281	X	50128	-0-		-66153	-0-	1150	1	38246	3	Y	9336	9180	0	9	8	192
								462	4	10270	9							
04	112530	X	47884	-0-		-64646	-0-	1112	1	37614	3	Y	8101	8129	0	1	8	163
								247	4	8911	9							
05	52452	X	43608	-0-		-8844	-0-	1161	1	34076	3	Y	7610	7607	0			166
								8371	9									
06	48420	X	42520	-0-		-5900	-0-	1173	1	34150	3	Y	6543	6632	0			77
								7197	9									
07	50034	X	42850	-0-		-7184	-0-	1123	1	34696	3	Y	6392	6385	0	4	8	80
								7031	9									
08	50034	X	47411	-0-		-2623	-0-	1353	1	39317	3	Y	6128	6151	0	4	8	53
								6741	9									

SKYFALL STATE 8-11 B WELL #: 2WB RRCID -> 301148 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11780 - 20556

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
03	133672	X	61099	-0-		-72573	-0-	1343	1	52173	3	Y	6320	6280	0	8	8	68
								631	4	6952	9							
04	129360	X	46408	-0-		-82952	-0-	1324	1	38457	3	Y	5795	5811	0	1	8	51
								252	4	6375	9							
05	70649	X	42808	-0-		-27841	-0-	1383	1	34690	3	Y	6123	6115	0			59
								6735	9									
06	68370	X	40232	-0-		-28138	-0-	1162	1	33280	3	Y	5264	5262	0			61
								5790	9									
07	61101	X	40455	-0-		-20646	-0-	1296	1	33652	3	Y	5006	5001	0	3	8	63
								5507	9									
08	61101	X	47914	-0-		-13187	-0-	1319	1	40308	3	Y	5715	5725	0	4	8	49
								6287	9									

SKYFALL STATE 8-11 C WELL #: 3WA RRCID -> 301149 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11039 - 20688

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
03	162285	X	27225	-0-		-135060	-0-	1349	1	18907	3	Y	6127	6108	0	5	8	54
								229	4	6740	9							
04	157050	X	26237	-0-		-130813	-0-	1327	1	19017	3	Y	5244	5264	0			34
								125	4	5768	9							
05	32581	X	25865	-0-		-6716	-0-	1384	1	18551	3	Y	5391	5385	0			40
								5930	9									
06	30600	X	22826	-0-		-7774	-0-	1167	1	16182	3	Y	4979	4961	0			58
								5477	9									
07	31620	X	23305	-0-		-8315	-0-	1172	1	16737	3	Y	4905	4898	0	3	8	62
								5396	9									
08	27249	X	22742	-0-		-4507	-0-	1135	1	16888	3	Y	4290	4312	0	3	8	37
								4719	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
SKYFALL STATE 8-11 E WELL #: 5WA RRCID -> 301153 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10812 - 20859

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
03	200322	X	63348	-0-		-136974		-0-	1355	1	51472	3	Y	8999	8944	0	11	8	102
									622	4	9899	9							
04	193860	X	68591	-0-		-125269		-0-	1332	1	57346	3	Y	8670	8690	0	1	8	81
									376	4	9537	9							
05	70525	X	62997	-0-		-7528		-0-	1335	1	51719	3	Y	9039	9028	0			92
									9943	9									
06	68250	X	41300	-0-		-26950		-0-	1306	1	31932	3	Y	7329	7335	0			86
									8062	9									
07	70866	X	22515	-0-		-48351		-0-	1089	1	16302	3	Y	4658	4681	0	4	8	59
									5124	9									
08	70866	X	48465	-0-		-22401		-0-	1344	1	36980	3	Y	9219	9193	0	6	8	79
									10141	9									

SKYFALL STATE 8-11 D WELL #: 4WB RRCID -> 301155 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11283 - 20730

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
03	150877	X	47836	-0-		-103041		-0-	1158	1	38776	3	Y	6757	6768	0	7	8	28
									469	4	7433	9							
04	146010	X	49526	-0-		-96484		-0-	1136	1	39599	3	Y	7755	7760	0	1	8	22
									260	4	8531	9							
05	71920	X	62926	-0-		-8994		-0-	998	1	54972	3	Y	6324	6331	0			15
									6956	9									
06	69600	X	41118	-0-		-28482		-0-	927	1	34681	3	Y	5009	4966	0			58
									5510	9									
07	71920	X	42019	-0-		-29901		-0-	946	1	35708	3	Y	4877	4871	0	3	8	61
									5365	9									
08	62930	X	38074	-0-		-24856		-0-	1037	1	32166	3	Y	4428	4447	0	4	8	38
									4871	9									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 601H RRCID -> 301444 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11380 - 20542

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
03	248496	X	22160	-0-		-226336		-0-	358	1	20107	3	Y	1541	1549	0	5	8	42
									1695	9									
04	240480	X	20950	-0-		-219530		-0-	334	1	19235	3	Y	1255	1255	0			42
									1381	9									
05	248496	X	21046	-0-		-227450		-0-	348	1	19489	3	Y	1099	1111	0			30
									1209	9									
06	240480	X	21532	-0-		-218948		-0-	353	1	18815	3	Y	2149	2105	0			74
									2364	9									
07	22165	X	21786	-0-		-379		-0-	372	1	19318	3	Y	1905	1916	0	3	8	60
									2096	9									
08	22329	X	22329	-0-		-0-		-0-	383	1	19784	3	Y	1965	1955	0	3	8	67
									2162	9									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 603H RRCID -> 301445 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11132 - 20494

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
03	301475	X	22560	-0-		-278915		-0-	466	1	19654	3	Y	2218	2221	0	3	8	61
									2440	9									
04	291750	X	21872	-0-		-269878		-0-	456	1	18988	3	Y	2207	2194	0			74
									2428	9									
05	301475	X	22728	-0-		-278747		-0-	484	1	19708	3	Y	2305	2316	0			63
									2536	9									
06	291750	X	19566	-0-		-272184		-0-	407	1	18447	3	Y	647	688	0			22
									712	9									
07	22568	X	21664	-0-		-904		-0-	430	1	19001	3	Y	2030	1986	0	2	8	64
									2233	9									
08	22754	X	21458	-0-		-1296		-0-	434	1	18814	3	Y	2009	2002	0	2	8	69
									2210	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 605H RRCID -> 301446 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11088 - 20050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172608	X	22021	-0-	-150587	-0-	387	1	19031	3	Y	2366	2366	0	5	8	65
							2603	9									
04	167040	X	21431	-0-	-145609	-0-	362	1	18390	3	Y	2435	2418	0			82
							2679	9									
05	172608	X	21804	-0-	-150804	-0-	372	1	18764	3	Y	2425	2441	0			66
							2668	9									
06	167040	X	19665	-0-	-147375	-0-	359	1	16940	3	Y	2151	2143	0			74
							2366	9									
07	22258	X	20753	-0-	-1505	-0-	381	1	18039	3	Y	2121	2125	0	3	8	67
							2333	9									
08	22258	X	20751	-0-	-1507	-0-	383	1	17996	3	Y	2156	2146	0	3	8	74
							2372	9									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 606H RRCID -> 301447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11444 - 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
03	306001	X	24079	-0-	-281922	-0-	382	1	20851	3	Y	2587	2590	0	4	8	71
							2846	9									
04	296130	X	23407	-0-	-272723	-0-	361	1	20197	3	Y	2590	2574	0			87
							2849	9									
05	306001	X	23674	-0-	-282327	-0-	368	1	20370	3	Y	2669	2683	0			73
							2936	9									
06	296130	X	22224	-0-	-273906	-0-	356	1	19062	3	Y	2551	2537	0			87
							2806	9									
07	24273	X	23150	-0-	-1123	-0-	380	1	20149	3	Y	2383	2392	0	2	8	76
							2621	9									
08	24273	X	22900	-0-	-1373	-0-	382	1	19965	3	Y	2321	2315	0	2	8	80
							2553	9									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 602H RRCID -> 301448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11166 - 20528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245365	X	18543	-0-	-226822	-0-	357	1	16463	3	Y	1566	1568	0	3	8	43
							1723	9									
04	237450	X	17681	-0-	-219769	-0-	373	1	15585	3	Y	1566	1556	0			53
							1723	9									
05	245365	X	17982	-0-	-227383	-0-	388	1	15798	3	Y	1633	1641	0			45
							1796	9									
06	237450	X	16433	-0-	-221017	-0-	335	1	14406	3	Y	1538	1530	0			53
							1692	9									
07	18445	X	17327	-0-	-1118	-0-	358	1	15383	3	Y	1442	1448	0	1	8	46
							1586	9									
08	18445	X	16772	-0-	-1673	-0-	373	1	14930	3	Y	1335	1334	0	1	8	46
							1469	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 801H RRCID -> 301451 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11857 - 21819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49603	X	49603	-0-	-0-	-0-	2061	1	43287	3	N	3533	3540	0	10	8	142
							369	4	3886	9							
04	49162	X	49162	-0-	-0-	-0-	1934	1	43436	3	N	3447	3422	0	1	8	166
							3792	9									
05	51116	X	51116	-0-	-0-	-0-	2052	1	45194	3	N	3518	3473	0			211
							3870	9									
06	57500	X	57500	-0-	-0-	-0-	1970	1	51825	3	N	3368	3422	0			157
							3705	9									
07	67209	X	67209	-0-	-0-	-0-	2234	1	61035	3	N	3582	3572	0	10	8	157
							3940	9									
08	63797	X	63797	-0-	-0-	-0-	2201	1	57568	3	N	3662	3622	0	10	8	187
							4028	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 604H RRCID -> 301463 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11122 - 19284

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
03	182249	X	17591	-0-		-164658	-0-	408	1	15453	3	Y	1573	1576	0	2	8	43
								1730	9									
04	176370	X	17048	-0-		-159322	-0-	384	1	14924	3	Y	1582	1572	0			53
								1740	9									
05	182249	X	17652	-0-		-164597	-0-	359	1	15490	3	Y	1639	1647	0			45
								1803	9									
06	176370	X	16077	-0-		-160293	-0-	354	1	14021	3	Y	1547	1539	0			53
								1702	9									
07	17608	X	16902	-0-		-706	-0-	378	1	14923	3	Y	1455	1460	0	2	8	46
								1601	9									
08	17670	X	17026	-0-		-644	-0-	361	1	15185	3	Y	1345	1344	0	1	8	46
								1480	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 606H RRCID -> 301465 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11060 - 15998

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
03	9592	X	9592	-0-		-0-	-0-	2116	1	5574	3	N	1607	1630	0	2	8	23
								134	4	1768	9							
04	11210	X	11210	-0-		-0-	-0-	2263	1	6982	3	N	1786	1761	0			48
								1965	9									
05	11045	X	11045	-0-		-0-	-0-	2256	1	6955	3	N	1667	1674	0			41
								1834	9									
06	10112	X	10112	-0-		-0-	-0-	2151	1	6303	3	N	1507	1504	0			44
								1658	9									
07	10198	X	10198	-0-		-0-	-0-	2143	1	6457	3	N	1453	1432	0	1	8	64
								1598	9									
08	12329	X	12329	-0-		-0-	-0-	2267	1	8432	3	N	1482	1497	0	1	8	48
								1630	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 706H RRCID -> 301466 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11350 - 16908

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
03	12378	X	12378	-0-		-0-	-0-	2243	1	8487	3	N	1313	1330	0	2	8	19
								204	4	1444	9							
04	14480	X	14480	-0-		-0-	-0-	2267	1	10336	3	N	1706	1680	0			45
								1877	9									
05	14119	X	14119	-0-		-0-	-0-	2277	1	10388	3	N	1322	1335	0			32
								1454	9									
06	9170	X	9170	-0-		-0-	-0-	2226	1	5643	3	N	1183	1180	0			35
								1301	9									
07	12819	X	12819	-0-		-0-	-0-	2170	1	9193	3	N	1324	1299	0	2	8	58
								1456	9									
08	14056	X	14056	-0-		-0-	-0-	2265	1	10308	3	N	1348	1361	0	2	8	43
								1483	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 601H RRCID -> 301467 COMPL. DATE 09/20/2020 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11274 - 19599

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
03	116870	X	20597	-0-		-96273	-0-	2256	1	14939	3	N	2766	2804	0	3	8	40
								359	4	3043	9							
04	113100	X	21819	-0-		-91281	-0-	2287	1	16309	3	N	2930	2892	0			78
								3223	9									
05	116870	X	23679	-0-		-93191	-0-	2265	1	18243	3	N	2883	2891	0			70
								3171	9									
06	113100	X	19180	-0-		-93920	-0-	2148	1	14546	3	N	2260	2264	0			66
								2486	9									
07	22754	X	20927	-0-		-1827	-0-	2127	1	16006	3	N	2540	2493	0	2	8	111
								2794	9									
08	23684	X	22242	-0-		-1442	-0-	2267	1	16858	3	N	2834	2852	0	2	8	91
								3117	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 602H RRCID -> 301468 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11246 - 19678

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
03	232779	X	19712	-0-		-213067	-0-	2250	1	14073	3	N	2774	2800	0	4	8	41
								338	4	3051	9							
04	225270	X	21323	-0-		-203947	-0-	2268	1	15786	3	N	2972	2934	0			79
								3269	9									
05	232779	X	21825	-0-		-210954	-0-	2276	1	16370	3	N	2890	2899	0			70
								3179	9									
06	225270	X	20866	-0-		-204404	-0-	2280	1	15681	3	N	2641	2634	0			77
								2905	9									
07	22134	X	20738	-0-		-1396	-0-	2292	1	15672	3	N	2522	2486	0	2	8	111
								2774	9									
08	22491	X	22491	-0-		-0-	-0-	2273	1	16982	3	N	2942	2956	0	2	8	95
								3236	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 603H RRCID -> 301472 COMPL. DATE 10/02/2020 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11306 - 18773

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
03	210893	X	13850	-0-		-197043	-0-	2279	1	9150	3	N	2001	2036	0	2	8	29
								220	4	2201	9							
04	204090	X	13407	-0-		-190683	-0-	1814	1	9530	3	N	1875	1854	0			50
								2063	9									
05	210893	X	19610	-0-		-191283	-0-	2202	1	14803	3	N	2368	2360	0			58
								2605	9									
06	204090	X	16689	-0-		-187401	-0-	1985	1	12443	3	N	2055	2053	0			60
								2261	9									
07	18789	X	18789	-0-		-0-	-0-	2055	1	14124	3	N	2373	2327	0	2	8	104
								2610	9									
08	20971	X	20971	-0-		-0-	-0-	2230	1	15968	3	N	2521	2542	0	2	8	81
								2773	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 604H RRCID -> 301474 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11223 - 17783

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
03	157263	X	11573	-0-		-145690	-0-	1909	1	7675	3	N	1641	1665	0	2	8	24
								184	4	1805	9							
04	152190	X	11292	-0-		-140898	-0-	2169	1	7043	3	N	1891	1865	0			50
								2080	9									
05	157263	X	8466	-0-		-148797	-0-	2276	1	4191	3	N	1817	1823	0			44
								1999	9									
06	152190	X	9603	-0-		-142587	-0-	1825	1	6142	3	N	1487	1487	0			44
								1636	9									
07	12214	X	8734	-0-		-3480	-0-	2122	1	4817	3	N	1632	1602	0	2	8	72
								1795	9									
08	11749	X	7711	-0-		-4038	-0-	2266	1	3730	3	N	1559	1579	0	2	8	50
								1715	9									

LIBERTY STATE UNIT 9-69 WELL #: 605H RRCID -> 301475 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11226 - 17921

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
03	88660	X	10488	-0-		-78172	-0-	2030	1	6761	3	N	1395	1423	0	2	8	20
								162	4	1535	9							
04	85800	X	14704	-0-		-71096	-0-	1873	1	10661	3	N	1973	1940	0			53
								2170	9									
05	88660	X	20131	-0-		-68529	-0-	2238	1	14814	3	N	2799	2784	0			68
								3079	9									
06	85800	X	18865	-0-		-66935	-0-	2143	1	13964	3	N	2507	2501	0			74
								2758	9									
07	16993	X	16993	-0-		-0-	-0-	2034	1	12437	3	N	2293	2264	0	2	8	101
								2522	9									
08	20150	X	17783	-0-		-2367	-0-	2267	1	13137	3	N	2163	2192	0	2	8	70
								2379	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 701H RRCID -> 301492 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11684 - 20398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147498	X	15260	-0-	-132238	-0-	911	1	12163	3	N	1878	1848	0	3	8	54
							120	4	2066	9							
04	142740	X	13641	-0-	-129099	-0-	861	1	10686	3	N	1716	1719	0			51
							206	4	1888	9							
05	147498	X	14997	-0-	-132501	-0-	839	1	12144	3	N	1831	1847	0			35
							2014	9									
06	142740	X	12153	-0-	-130587	-0-	777	1	9421	3	N	1777	1729	0			83
							1955	9									
07	15190	X	10537	-0-	-4653	-0-	924	1	7851	3	N	1602	1623	0	2	8	60
							1762	9									
08	15190	X	11390	-0-	-3800	-0-	982	1	8466	3	N	1765	1780	0	2	8	43
							1942	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 602H RRCID -> 301493 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11340 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83080	X	20138	-0-	-62942	-0-	1172	1	14843	3	N	3615	3565	0	3	8	104
							146	4	3977	9							
04	80400	X	18102	-0-	-62298	-0-	1060	1	13136	3	N	3321	3327	0			98
							253	4	3653	9							
05	83080	X	20007	-0-	-63073	-0-	1282	1	15043	3	N	3347	3381	0			64
							3682	9									
06	80400	X	17864	-0-	-62536	-0-	1150	1	13136	3	N	3253	3165	0			152
							3578	9									
07	20181	X	16180	-0-	-4001	-0-	987	1	11845	3	N	3044	3079	0	2	8	115
							3348	9									
08	20181	X	16571	-0-	-3610	-0-	870	1	12422	3	N	2981	3022	0	2	8	72
							3279	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 702H RRCID -> 301494 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11665 - 20949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122388	X	10207	-0-	-112181	-0-	946	1	8365	3	N	740	728	0	2	8	21
							82	4	814	9							
04	118440	X	11198	-0-	-107242	-0-	1090	1	9216	3	N	650	652	0			19
							177	4	715	9							
05	122388	X	8637	-0-	-113751	-0-	662	1	7177	3	N	725	730	0			14
							798	9									
06	118440	X	8670	-0-	-109770	-0-	629	1	7212	3	N	754	733	0			35
							829	9									
07	10819	X	10397	-0-	-422	-0-	777	1	8674	3	N	860	862	0	1	8	32
							946	9									
08	10819	X	9498	-0-	-1321	-0-	792	1	7697	3	N	917	926	0	1	8	22
							1009	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 603H RRCID -> 301495 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11546 - 20508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130262	X	9288	-0-	-120974	-0-	802	1	6857	3	N	1419	1400	0	2	8	41
							68	4	1561	9							
04	126060	X	8779	-0-	-117281	-0-	737	1	6518	3	N	1272	1275	0			38
							125	4	1399	9							
05	130262	X	8812	-0-	-121450	-0-	813	1	6625	3	N	1249	1263	0			24
							1374	9									
06	126060	X	8608	-0-	-117452	-0-	709	1	6637	3	N	1147	1117	0			54
							1262	9									
07	10199	X	7598	-0-	-2601	-0-	869	1	5532	3	N	1088	1100	0	1	8	41
							1197	9									
08	18609	X	18609	-0-	-0-	-0-	937	1	14835	3	N	2579	2554	0	3	8	63
							2837	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 703H RRCID -> 301496 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11751 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100254	X	7341	-0-	-92913	-0-	677	1	5635	3	N	885	874	0	2	8	25
							55	4	974	9							
04	97020	X	5751	-0-	-91269	-0-	658	1	4179	3	N	758	761	0			22
							80	4	834	9							
05	100254	X	6575	-0-	-93679	-0-	721	1	4983	3	N	792	799	0			15
							871	9									
06	97020	X	5880	-0-	-91140	-0-	633	1	4484	3	N	694	677	0			32
							763	9									
07	8680	X	5465	-0-	-3215	-0-	667	1	4146	3	N	593	602	0	1	8	22
							652	9									
08	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	1080	1	8533	3	N	1084	1078	0	2	8	26
							1192	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 604H RRCID -> 301497 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11304 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74958	X	8112	-0-	-66846	-0-	724	1	5341	3	N	1813	1795	0	2	8	52
							53	4	1994	9							
04	72540	X	6335	-0-	-66205	-0-	654	1	3893	3	N	1557	1563	0			46
							75	4	1713	9							
05	74958	X	7034	-0-	-67924	-0-	716	1	4594	3	N	1567	1583	0			30
							1724	9									
06	72540	X	6312	-0-	-66228	-0-	628	1	4151	3	N	1394	1359	0			65
							1533	9									
07	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	677	1	9942	3	N	2803	2759	0	3	8	106
							3083	9									
08	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	786	1	13082	3	N	3123	3150	0	3	8	76
							3435	9									

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 704H RRCID -> 301498 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11535 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107539	X	19715	-0-	-87824	-0-	790	1	17613	3	N	1035	1032	0	3	8	30
							173	4	1139	9							
04	104070	X	14672	-0-	-89398	-0-	712	1	12880	3	N	756	764	0			22
							248	4	832	9							
05	107539	X	17237	-0-	-90302	-0-	784	1	15585	3	N	789	796	0			15
							868	9									
06	104070	X	15557	-0-	-88513	-0-	690	1	13963	3	N	822	799	0			38
							904	9									
07	27559	X	17123	-0-	-10436	-0-	844	1	15351	3	N	844	848	0	2	8	32
							928	9									
08	19716	X	16715	-0-	-3001	-0-	876	1	14918	3	N	837	847	0	2	8	20
							921	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 601H RRCID -> 301499 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11145 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 605H RRCID -> 301500 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11509 - 20671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34193	X	7554	-0-	-26639	-0-	722	1	5071	3	N	1555	1534	0	2	8	45
							50	4	1711	9							
04	33090	X	5811	-0-	-27279	-0-	654	1	3558	3	N	1392	1396	0			41
							68	4	1531	9							
05	34193	X	6779	-0-	-27414	-0-	735	1	4476	3	N	1425	1439	0			27
							1568	9									
06	33090	X	5296	-0-	-27794	-0-	614	1	3936	3	N	678	673	0			32
							746	9									
07	8525	X	6532	-0-	-1993	-0-	756	1	4420	3	N	1233	1217	0	1	8	47
							1356	9									
08	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	668	1	7301	3	N	1767	1769	0	2	8	43
							1944	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 701H RRCID -> 301501 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10274 PERF.11328 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	1182	1	13684	3	N	943	942	0	2	8	38
							117	4	1037	9							
04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	1105	1	12846	3	N	892	887	0			43
							981	9									
05	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	1179	1	13275	3	N	874	865	0			52
							961	9									
06	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	1199	1	13733	3	N	802	817	0			37
							882	9									
07	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	1128	1	16386	3	N	876	873	0	2	8	38
							964	9									
08	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	1071	1	16628	3	N	850	843	0	2	8	43
							935	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 7701H RRCID -> 301503 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11466 - 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
03	37105	X	37105	-0-	-0-	-0-	843	1	33947	3	N	1842	1836	0	9	8	74
							289	4	2026	9							
04	34632	X	34632	-0-	-0-	-0-	789	1	31944	3	N	1726	1716	0	1	8	83
							1899	9									
05	37770	X	37770	-0-	-0-	-0-	819	1	35068	3	N	1712	1692	0			103
							1883	9									
06	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	851	1	28565	3	N	1815	1834	0			84
							1997	9									
07	21467	X	21467	-0-	-0-	-0-	909	1	18773	3	N	1623	1633	0	3	8	71
							1785	9									
*08	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	897	1	16487	3	N	1489	1481	0	3	8	76
							1638	9									

DREAMLAND STATE C19-16-12 D WELL #: 802H RRCID -> 301623 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11993 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		162000	-0-	162000	278762	144944	3	17056	9	Y	15505	15529	0	61	8	49
04	378487	X	99725	-0-	-278762	-0-	585	1	89837	3	Y	8457	8254	0	214	1	35
							9303	9					3	8			
05	129797	X	83175	-0-	-46622	-0-	709	1	74569	3	Y	7179	7156	0	1	8	57
							7897	9									
06	125610	X	46592	-0-	-79018	-0-	667	1	39225	3	Y	5994	6018	0			33
							107	4	6593	9							
07	129797	X	74354	-0-	-55443	-0-	667	1	67051	3	Y	5664	5658	0	7	8	32
							406	4	6230	9							
08	129797	X	70703	-0-	-59094	-0-	814	1	64135	3	Y	5231	5208	0	7	8	48
							5754	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DREAMLAND STATE C19-16-12 B WELL #: 601H RRCID -> 301624 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11236 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152365	X	134509	-0-	-17856	-0-	101	1	114464	3	Y	18131	18192	0	25	8	57
							19944	9									
04	147450	X	108323	-0-	-39127	-0-	715	1	92001	3	Y	14188	13826	0	358	1	59
							15607	9					2	8			
05	152365	X	90028	-0-	-62337	-0-	714	1	76490	3	Y	11658	11624	0	1	8	92
							12824	9									
06	147450	X	47629	-0-	-99821	-0-	658	1	36888	3	Y	9076	9118	0			50
							99	4	9984	9							
07	152365	X	66961	-0-	-85404	-0-	665	1	56918	3	Y	8214	8212	0	6	8	46
							343	4	9035	9							
08	134509	X	78336	-0-	-56173	-0-	741	1	67926	3	Y	8790	8749	0	6	8	81
							9669	9									

DREAMLAND STATE C19-16-12 C WELL #: 701H RRCID -> 301625 COMPL. DATE 01/27/2026 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11557 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		126170	-0-	126170	199138	107638	3	18532	9	Y	16847	16814	0	59	8	53
04	296253	X	97115	-0-	-199138	-0-	524	1	83487	3	Y	11913	11612	0	301	1	50
							13104	9					3	8			
05	119567	X	83691	-0-	-35876	-0-	711	1	72407	3	Y	9612	9585	0	1	8	76
							10573	9									
06	115710	X	50913	-0-	-64797	-0-	622	1	42230	3	Y	7224	7260	0			40
							115	4	7946	9							
07	119567	X	64723	-0-	-54844	-0-	673	1	55684	3	Y	7300	7288	0	11	8	41
							336	4	8030	9							
08	119567	X	69469	-0-	-50098	-0-	743	1	61485	3	Y	6583	6553	0	10	8	61
							7241	9									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 603H RRCID -> 301637 COMPL. DATE 10/05/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11338 - 23402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19748	X	19748	-0-	-0-	-0-	1182	1	14653	3	N	3444	3450	0	4	8	139
							125	4	3788	9							
04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	1091	1	13747	3	N	3261	3243	0			157
							3587	9									
05	19103	X	19103	-0-	-0-	-0-	1182	1	14303	3	N	3289	3249	0			197
							3618	9									
06	198990	X	19957	-0-	-179033	-0-	1197	1	15503	3	N	2961	3020	0			138
							3257	9									
07	205623	X	20629	-0-	-184994	-0-	1191	1	15702	3	N	3396	3381	0	4	8	149
							3736	9									
08	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	1201	1	19086	3	N	3333	3307	0	4	8	171
							3666	9									

WOODSHED STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 701H RRCID -> 301653 COMPL. DATE 01/28/2026 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11312 - 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
03	0		145145	-0-	145145	240313	127754	3	17391	9	Y	15810	15822	0	38	8	50
04	341587	X	101274	-0-	-240313	-0-	699	1	87871	3	Y	11549	11257	0	292	1	48
							12704	9					2	8			
05	147839	X	93073	-0-	-54766	-0-	717	1	78830	3	Y	12296	12246	0	1	8	97
							13526	9									
06	143070	X	52421	-0-	-90649	-0-	665	1	40561	3	Y	10078	10119	0			56
							109	4	11086	9							
07	147839	X	81419	-0-	-66420	-0-	694	1	68506	3	Y	10726	10713	0	9	8	60
							420	4	11799	9							
08	147839	X	73064	-0-	-74775	-0-	744	1	62685	3	Y	8759	8732	0	6	8	81
							9635	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DREAMLAND STATE C19-16-12 A WELL #: 801H RRCID -> 301683 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11722 - 21266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		163093	-0-	163093	242939	144970	3	18123	9	Y	16475	16414	0	86	8	52
04	429750	X	186811	-0-	-242939	-0-	168322	3	18489	9	Y	16808	16359	0	424	1	70
													7	8			
05	168020	X	154765	-0-	-13255	-0-	3	1	141694	3	Y	11880	11854	0	2	8	94
							13068	9									
06	162600	X	76731	-0-	-85869	-0-	579	1	65203	3	Y	9792	9832	0			54
							178	4	10771	9							
07	168020	X	122579	-0-	-45441	-0-	669	1	112834	3	Y	7629	7617	0	23	8	43
							684	4	8392	9							
08	168020	X	116725	-0-	-51295	-0-	724	1	106946	3	Y	8232	8180	0	19	8	76
							9055	9									

MISBEHAVING STATE C19-19-14-20 WELL #: 701H RRCID -> 301721 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11396 - 27251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		244441	-0-	244441	-0-	203855	3	2111	4	Y	34977	34918	0	106	8	110
							38475	9									
04	0		237359	-0-	237359	-0-	204700	3	1167	4	Y	28629	27889	0	722	1	120
							31492	9					8	8			
05	224000	X	190437	-0-	-33563	-0-	165644	3	429	4	Y	22149	22090	0	3	8	176
							24364	9									
06	240000	X	155167	-0-	-84833	-0-	136546	3	200	4	Y	16746	16829	0			93
							18421	9									
07	248000	X	149331	-0-	-98669	-0-	130494	3	756	4	Y	16437	16410	0	28	8	92
							18081	9									
08	248000	X	134404	-0-	-113596	-0-	117875	3	16529	9	Y	15026	14957	0	22	8	139

COWPOKE STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 702H RRCID -> 301722 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11051 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		99897	-0-	99897	209851	118	1	83501	3	Y	14012	14067	0	27	8	44
							865	4	15413	9							
04	0		73225	-0-	73225	283076	977	1	60761	3	Y	10131	9875	0	256	1	42
							343	4	11144	9			2	8			
05	346010	X	62934	-0-	-283076	-0-	1730	1	51808	3	Y	8421	8395	0	1	8	67
							133	4	9263	9							
06	99960	X	54541	-0-	-45419	-0-	1655	1	45176	3	Y	6949	6977	0			39
							66	4	7644	9							
07	103292	X	52862	-0-	-50430	-0-	2363	1	42979	3	Y	6611	6607	0	6	8	37
							248	4	7272	9							
08	103292	X	48872	-0-	-54420	-0-	2313	1	39838	3	Y	6110	6086	0	5	8	56
							6721	9									

COWPOKE STATE C19-15-13-19 WELL #: 601H RRCID -> 301723 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10921 - 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
03	0		88493	-0-	88493	-0-	125	1	70998	3	Y	15127	15175	0	25	8	48
							730	4	16640	9							
04	0		71672	-0-	71672	-0-	969	1	57458	3	Y	11749	11450	0	297	1	49
							321	4	12924	9			1	8			
05	DELQ PR		59149	-0-	59149	-0-	1617	1	46890	3	Y	9565	9538	0			76
							120	4	10522	9							
06	94740	X	50615	-0-	-44125	-0-	1621	1	40134	3	Y	8002	8034	0			44
							58	4	8802	9							
07	97898	X	51369	-0-	-46529	-0-	2348	1	39820	3	Y	8156	8148	0	6	8	46
							229	4	8972	9							
08	97898	X	49126	-0-	-48772	-0-	2321	1	38277	3	Y	7753	7721	0	6	8	72
							8528	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
COWPOKE STATE C19-15-13-18 WELL #: 801H RRCID -> 301724 COMPL. DATE 02/02/2026 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11432 - 28890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		245469	-0-	245469	-0-	218922	3	2294	4	Y	22048	21936	0	121	1	69
							24253	9									
04	0		310626	-0-	310626	-0-	286760	3	1669	4	Y	20179	19642	0	509	1	84
							22197	9					13	8			
05	DELQ PR		282139	-0-	282139	-0-	260932	3	683	4	Y	18658	18589	0	5	8	148
							20524	9									
06	333510	X	234431	-0-	-99079	-0-	216824	3	320	4	Y	15715	15776	0			87
							17287	9									
07	344627	X	220626	-0-	-124001	-0-	203719	3	1187	4	Y	14291	14251	0	47	8	80
							15720	9									
08	344627	X	209128	-0-	-135499	-0-	194139	3	14989	9	Y	13626	13541	0	39	8	126

DESPERADO STATE UNIT C19-21-18 WELL #: 705H RRCID -> 301824 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11603 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99727	X	8228	-0-	-91499	-0-	990	1	5359	3	N	1660	1641	0	5	8	48
							53	4	1826	9							
04	96510	X	5875	-0-	-90635	-0-	804	1	3487	3	N	1379	1386	0			41
							67	4	1517	9							
05	99727	X	6579	-0-	-93148	-0-	1066	1	3916	3	N	1452	1465	0			28
							1597	9									
06	96510	X	6224	-0-	-90286	-0-	894	1	3901	3	N	1299	1266	0			61
							1429	9									
07	99727	X	6343	-0-	-93384	-0-	927	1	3967	3	N	1317	1328	0			50
							1449	9									
08	99727	X	7683	-0-	-92044	-0-	876	1	5265	3	N	1402	1416	0	2	8	34
							1542	9									

DOLLY VARDEN 33-69 WELL #: 701H RRCID -> 302139 COMPL. DATE 11/02/2025 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11695 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		157942	-0-	157942	157942	122503	3	2707	4	Y	29756	26064	0	3666	1	143
							32732	9					42	8			

RAINBOW STATE 53-54-70 B WELL #: 701H RRCID -> 302164 COMPL. DATE 01/24/2026 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11698 - 26180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		144959	-0-	144959	144959	111275	3	2459	4	Y	28386	24766	0	3484	1	136
							31225	9					49	8			

RAINBOW STATE 53-54-70 D WELL #: 601H RRCID -> 302165 COMPL. DATE 02/07/2026 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11583 - 25881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		165315	-0-	165315	165315	119681	3	2645	4	Y	39081	34110	0	4798	1	187
							42989	9					42	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
RAINBOW STATE 53-54-70 F WELL #: 702H RRCID -> 302166 COMPL. DATE 12/07/2025 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11673 - 25126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		135080	-0-	135080	135080	102320	3	2261	4	Y	27726	24204	0	3405	1	133
							30499	9					43	8			

DONATELLO UNIT 4-1 WELL #: 601H RRCID -> 302192 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10609 - 21103

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONATELLO UNIT 4-1 WELL #: 603H RRCID -> 302194 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10622 - 21201

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DREAMLAND STATE UNIT C19-16-12 WELL #: 4WA RRCID -> 302240 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11214 - 20215

03	146072	X	NO RPT	-0-	-146072	-0-					N	NO RPT					-0-
04	141360	X	NO RPT	-0-	-141360	-0-					N	NO RPT					-0-
05	146072	X	NO RPT	-0-	-146072	-0-					N	NO RPT					-0-
06	141360	X	NO RPT	-0-	-141360	-0-					N	NO RPT					-0-
07	146072	X	NO RPT	-0-	-146072	-0-					N	NO RPT					-0-
08	146072	X	NO RPT	-0-	-146072	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSHED STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 603H RRCID -> 302244 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10975 - 17937

03	135253	X	NO RPT	-0-	-135253	-0-					N	NO RPT					-0-
04	130890	X	NO RPT	-0-	-130890	-0-					N	NO RPT					-0-
05	135253	X	NO RPT	-0-	-135253	-0-					N	NO RPT					-0-
06	130890	X	NO RPT	-0-	-130890	-0-					N	NO RPT					-0-
07	135253	X	NO RPT	-0-	-135253	-0-					N	NO RPT					-0-
08	135253	X	NO RPT	-0-	-135253	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSHED STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 601H RRCID -> 302245 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11105 - 19733

03	160239	X	NO RPT	-0-	-160239	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	155070	X	NO RPT	-0-	-155070	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	160239	X	NO RPT	-0-	-160239	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	155070	X	NO RPT	-0-	-155070	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	160239	X	NO RPT	-0-	-160239	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	160239	X	NO RPT	-0-	-160239	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
COWPOKE STATE UNIT C19-15-13 WELL #: 701H RRCID -> 302246 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11290 - 18120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
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
03	15231	X	15231	-0-	-0-	-0-	1860	1	12379	2	N	239	258	0			410
							729	4	263	9							
04	14010	X	13784	-0-	-226	-0-	1800	1	11432	2	N	214	156	0			468
							317	4	235	9							
05	14446	X	13401	-0-	-1045	-0-	1860	1	9874	2	N	92	242	0			318
							1566	4	101	9							
06	14730	X	13619	-0-	-1111	-0-	1800	1	10159	2	N	155	111	0			362
							1489	4	171	9							
07	15221	X	13962	-0-	-1259	-0-	1860	1	11659	2	N	403	305	0			460
							443	9									
*08	15221	X	13861	-0-	-1360	-0-	1784	1	11804	2	N	248	198	0			510
							273	9									

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
*09	23970	X	22070	-0-	-1900	-0-	21330	2	740	9	N	673	762	0			323
*10	24459	X	22835	-0-	-1624	-0-	21858	2	1	4	N	887	1031	0			179
							976	9									
*11	23550	X	21812	-0-	-1738	-0-	20777	2	1035	9	N	941	925	0			195
*12	24025	X	21969	-0-	-2056	-0-	20921	2	1048	9	N	953	989	0			159
*01	24025	X	16291	-0-	-7734	-0-	15511	2	780	9	N	709	709	0			159
*02	20888	X	16262	-0-	-4626	-0-	15653	2	40	4	N	517	419	0			257
							569	9									
*03	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	23331	2	170	4	N	981	1020	0			218
							1079	9									
*04	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	23135	2	1	4	N	971	912	0			277
							1068	9									
*05	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	24804	2	119	4	N	879	946	0			210
							967	9									
*06	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	22968	2	647	4	N	1049	1029	0			230
							1154	9									
*07	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	23939	2	10	4	N	1008	1008	0			230
							1109	9									
*08	25978	X	1091	-0-	-24887	-0-	106	4	985	9	N	895	909	0			216

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

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
03	14849	X	10386	-0-	-4463	-0-	9196	2	1190	9	Y	1082	1077	0			47
04	11430	X	6953	-0-	-4477	-0-	5907	2	1046	9	Y	951	907	0			91
05	11625	X	5784	-0-	-5841	-0-	4658	2	1126	9	Y	1024	1099	0			16
06	11010	X	6426	-0-	-4584	-0-	5355	2	1071	9	Y	974	966	0			24
07	11377	X	7147	-0-	-4230	-0-	6072	2	18	4	Y	961	962	0			23
							1057	9									
*08	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	5473	2	17	4	Y	901	898	0			26
							991	9									

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
03	34627	X	28771	-0-	-5856	-0-	26033	2	2738	9	Y	2489	2577	0			143
04	29520	X	26674	-0-	-2846	-0-	24000	2	2674	9	Y	2431	2433	0			141
05	30008	X	27739	-0-	-2269	-0-	25148	2	2591	9	Y	2355	2469	0			27
06	29040	X	27765	-0-	-1275	-0-	25271	2	2494	9	Y	2267	2205	0			89
07	30008	X	28933	-0-	-1075	-0-	26358	2	2575	9	Y	2341	2355	0			75
*08	28425	X	28425	-0-	-0-	-0-	25837	2	139	4	Y	2226	2242	0			59
							2449	9									

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
03	16585	X	8419	-0-	-8166	-0-	7687	2	732	9	Y	665	627	0			38
04	16050	X	16048	-0-	-2	-0-	15219	2	829	9	Y	754	748	0			44
05	14738	X	14738	-0-	-0-	-0-	13755	2	983	9	Y	894	928	0			10
06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	15316	2	971	9	Y	883	858	0			35
07	16585	X	14187	-0-	-2398	-0-	13187	2	1000	9	Y	909	915	0			29
*08	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	13873	2	75	4	Y	814	821	0			22
							895	9									

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
03	7626	X	6975	-0-	-651	-0-	5635	2	1340	9	N	1218	1235	0			213
04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	5833	2	1252	9	N	1138	1138	0			213
05	7378	X	6927	-0-	-451	-0-	5496	2	43	4	N	1262	1242	0			233
							1388	9									
06	7140	X	6118	-0-	-1022	-0-	4924	2	64	4	N	1027	1077	0			183
							1130	9									
07	7378	X	6533	-0-	-845	-0-	5132	2	30	4	N	1246	1174	0			255
							1371	9									
*08	7316	X	5837	-0-	-1479	-0-	4634	2	1203	9	N	1094	1058	0			291

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
03	11036	X	10800	-0-	-236	-0-	8852	2	1948	9	N	1771	1829	0			83
04	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	12161	2	2754	9	N	2504	2437	0			150
05	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	12697	2	117	4	N	2583	2482	0			251
							2841	9									
06	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	12237	2	2297	9	N	2088	2207	0			132
07	15407	X	14074	-0-	-1333	-0-	11782	2	2292	9	N	2084	2102	0			114
*08	15655	X	15429	-0-	-226	-0-	12731	2	2698	9	N	2453	2428	0			139

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
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3047	2	562	9	N	511	485	0			204
04	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	2675	2	523	9	N	475	466	0			213
05	3441	X	3372	-0-	-69	-0-	2810	2	562	9	N	511	583	0			141
06	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	2831	2	482	9	N	438	446	0			133
07	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	2599	2	502	9	N	456	465	0			124
*08	3596	X	2954	-0-	-642	-0-	2477	2	477	9	N	434	466	0			92

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
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
03	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	4031	2	1233	9	N	1121	1115	0			160
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	4558	2	1275	9	N	1159	1119	0			200
05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	4626	2	147	4	N	1111	1139	0			172
							1222	9									
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	4080	2	1154	9	N	1049	1049	0			172
07	6014	X	5717	-0-	-297	-0-	4534	2	1183	9	N	1075	1069	0			178
*08	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	5162	2	1082	9	N	984	989	0			173

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	9255	2	1409	9	N	1281	1287	0			60
04	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	9270	2	1354	9	N	1231	1217	0			74
05	10540	X	10283	-0-	-257	-0-	8953	2	83	4	N	1134	1098	0			110
							1247	9									
06	10320	X	9415	-0-	-905	-0-	8248	2	1167	9	N	1061	1104	0			67
07	10974	X	9696	-0-	-1278	-0-	8486	2	1210	9	N	1100	1107	0			60
*08	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	10054	2	1276	9	N	1160	1154	0			66

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4173	2	597	9	N	543	654	0			292
04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4739	2	627	9	N	570	473	0			389
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	4566	2	515	9	N	468	515	0			342
06	4470	X	4457	-0-	-13	-0-	3960	2	10	4	N	443	507	0			278
							487	9									
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4118	2	510	9	N	464	500	0			242
*08	4619	X	4452	-0-	-167	-0-	3948	2	504	9	N	458	500	0			200

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	27826	2	36	4	N	1947	1854	0			186
							2142	9									
04	29250	X	28942	-0-	-308	-0-	26953	2	1989	9	N	1808	1806	0			188
05	30225	X	27608	-0-	-2617	-0-	25614	2	1994	9	N	1813	1856	0			145
06	29250	X	26257	-0-	-2993	-0-	24548	2	1709	9	N	1554	1601	0			98
07	30008	X	22190	-0-	-7818	-0-	20399	2	1791	9	N	1628	1674	0			52
*08	30008	X	17834	-0-	-12174	-0-	16077	2	1757	9	N	1597	1580	0			69

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 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
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	9107	2	12	4	N	1349	1285	0			129
							1484	9									
04	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	9530	2	1384	9	N	1258	1256	0			131
05	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	10379	2	1481	9	N	1346	1370	0			107
06	9390	X	9346	-0-	-44	-0-	8261	2	1085	9	N	986	1031	0			62
07	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	10243	2	1395	9	N	1268	1290	0			40
*08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	11960	2	1253	9	N	1139	1130	0			49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1152H RRCID -> 292721 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11100 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	21056	-0-	-1822	-0-	18976	2	24	4	N	1869	1780	0			178
							2056	9									
04	21600	X	20624	-0-	-976	-0-	18724	2	1900	9	N	1727	1725	0			180
05	22320	X	19793	-0-	-2527	-0-	17894	2	1899	9	N	1726	1768	0			138
06	20370	X	16115	-0-	-4255	-0-	14730	2	1385	9	N	1259	1318	0			79
07	22807	X	22807	-0-	-0-	-0-	21083	2	1724	9	N	1567	1596	0			50
*08	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	25250	2	1751	9	N	1592	1573	0			69

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 292736 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11349 - 20965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	8402	-0-	-4525	-0-	7429	2	48	4	N	841	846	0			108
							925	9									
04	12510	X	8251	-0-	-4259	-0-	7393	2	858	9	N	780	757	0			131
05	11315	X	7910	-0-	-3405	-0-	6978	2	932	9	N	847	870	0			108
06	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8124	2	77	4	N	546	609	0			45
							601	9									
07	8928	X	8739	-0-	-189	-0-	8061	2	678	9	N	616	633	0			28
*08	8525	X	6707	-0-	-1818	-0-	6107	2	600	9	N	545	546	0			27

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 802HR RRCID -> 292738 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11187 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	9936	2	64	4	N	610	633	0			78
							671	9									
04	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	10526	2	697	9	N	634	606	0			106
05	11315	X	5534	-0-	-5781	-0-	5000	2	534	9	N	485	529	0			62
06	10950	X	4662	-0-	-6288	-0-	4121	2	39	4	N	456	480	0			38
							502	9									
07	11594	X	5117	-0-	-6477	-0-	4721	2	396	9	N	360	382	0			16
*08	11594	X	7084	-0-	-4510	-0-	6508	2	576	9	N	524	514	0			26

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 804H RRCID -> 292739 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10957 - 21039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	9481	2	61	4	N	825	837	0			106
							908	9									
04	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	10151	2	950	9	N	864	825	0			145
05	10106	X	8477	-0-	-1629	-0-	7717	2	760	9	N	691	748	0			88
06	10110	X	7202	-0-	-2908	-0-	6455	2	61	4	N	624	660	0			52
							686	9									
07	11470	X	7715	-0-	-3755	-0-	7023	2	692	9	N	629	653	0			28
*08	11470	X	6919	-0-	-4551	-0-	6220	2	699	9	N	635	631	0			32

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 805H RRCID -> 292740 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11027 - 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
03	12369	X	12069	-0-	-300	-0-	10948	2	70	4	N	955	980	0			122
							1051	9									
04	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	11850	2	1084	9	N	985	942	0			165
05	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	13874	2	997	9	N	906	956	0			115
06	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	10964	2	103	4	N	1037	1066	0			86
							1141	9									
07	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11983	2	736	9	N	669	725	0			30
*08	12369	X	10193	-0-	-2176	-0-	9498	2	695	9	N	632	630	0			32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 853H RRCID -> 292741 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10786 - 20468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142	X	9139	-0-	-12003	-0-	8137	2	52	4	N	864	916	0			111
							950	9									
04	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-	111	0			-0-
05	16182	X	8799	-0-	-7383	-0-	7912	2	887	9	N	806	704	0			102
06	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	23390	2	221	4	N	1831	1782	0			151
							2014	9									
07	16120	X	13633	-0-	-2487	-0-	11690	2	1943	9	N	1766	1838	0			79
*08	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	12242	2	1832	9	N	1665	1661	0			83

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7374H RRCID -> 292742 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11586 - 21603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	11744	2	1496	9	Y	1360	1418	0			78
04	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	10523	2	1518	9	Y	1380	1378	0			80
05	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	12510	2	1555	9	Y	1414	1478	0			16
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	12062	2	1471	9	Y	1337	1300	0			53
07	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	14500	2	1575	9	Y	1432	1439	0			46
*08	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	16960	2	91	4	Y	1530	1535	0			41
							1683	9									

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8349	-0-	-1354	-0-	7581	2	49	4	N	654	669	0			84
							719	9									
04	9390	X	7684	-0-	-1706	-0-	7026	2	658	9	N	598	582	0			100
05	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	8548	2	627	9	N	570	598	0			72
06	8070	X	7761	-0-	-309	-0-	7074	2	67	4	N	564	589	0			47
							620	9									
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	10907	2	661	9	N	601	621	0			27
*08	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	12740	2	712	9	N	647	642	0			32

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1102H RRCID -> 292789 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11150 - 22045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	13172	2	17	4	N	1864	1778	0			178
							2050	9									
04	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	12259	2	1760	9	N	1600	1611	0			167
05	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	11634	2	1419	9	N	1290	1354	0			103
06	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	12684	2	1620	9	N	1473	1483	0			93
07	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	11595	2	1628	9	N	1480	1526	0			47
*08	12400	X	11939	-0-	-461	-0-	10303	2	1636	9	N	1487	1469	0			65

BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 852H RRCID -> 292804 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10718 - 20384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	11121	-0-	-3201	-0-	10596	2	68	4	N	415	428	0			53
							457	9									
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14049	2	744	9	N	676	616	0			113
05	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	13926	2	948	9	N	862	866	0			109
06	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	13438	2	127	4	N	718	768	0			59
							790	9									
07	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	16538	2	1007	9	N	915	933	0			41
*08	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	15331	2	1048	9	N	953	946	0			48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7303H RRCID -> 292855 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11235 - 21519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24149	X	10896	-0-	-13253	-0-	10243	2	653	9	Y	594	633	0			34
04	13080	X	8431	-0-	-4649	-0-	7837	2	594	9	Y	540	543	0			31
05	13392	X	10560	-0-	-2832	-0-	9871	2	689	9	Y	626	650	0			7
06	12960	X	12017	-0-	-943	-0-	11288	2	729	9	Y	663	644	0			26
07	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	17198	2	968	9	Y	880	878	0			28
*08	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	21164	2	114	4	Y	979	981	0			26
							1077	9									

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

*11	42000	X	38801	-0-	-3199	-0-	35451	2	17	4	N	3030	2933	0			276
							3333	9									
*12	42563	X	39937	-0-	-2626	-0-	36624	2	9	4	N	3004	3121	0			159
							3304	9									
*01	42594	X	38019	-0-	-4575	-0-	34726	2	83	4	N	2918	2884	0			193
							3210	9									
*02	38472	X	32228	-0-	-6244	-0-	29456	2	11	4	N	2510	2527	0			176
							2761	9									
*03	42594	X	17671	-0-	-24923	-0-	16198	2	2	4	N	1337	1355	0			158
							1471	9									
*04	38790	X	34492	-0-	-4298	-0-	31572	2	4	4	N	2651	2614	0			195
							2916	9									
*05	40083	X	36429	-0-	-3654	-0-	33489	2	6	4	N	2667	2699	0			163
							2934	9									
*06	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	33701	2	13	4	N	2803	2765	0			201
							3083	9									
*07	35681	X	35390	-0-	-291	-0-	32490	2	45	4	N	2595	2642	0			154
							2855	9									
*08	36456	X	2895	-0-	-33561	-0-	79	4	2816	9	N	2560	2528	0			186

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

*11	43050	X	40580	-0-	-2470	-0-	37253	2	18	4	N	3008	2904	0			274
							3309	9									
*12	43865	X	38888	-0-	-4977	-0-	35798	2	9	4	N	2801	2927	0			148
							3081	9									
*01	43865	X	35440	-0-	-8425	-0-	32483	2	77	4	N	2618	2592	0			174
							2880	9									
*02	38052	X	33416	-0-	-4636	-0-	30731	2	11	4	N	2431	2435	0			170
							2674	9									
*03	42129	X	24332	-0-	-17797	-0-	22506	2	2	4	N	1658	1632	0			196
							1824	9									
*04	40470	X	35886	-0-	-4584	-0-	32946	2	4	4	N	2669	2668	0			197
							2936	9									
*05	39029	X	38912	-0-	-117	-0-	36043	2	6	4	N	2603	2640	0			160
							2863	9									
*06	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	36167	2	14	4	N	2719	2683	0			196
							2991	9									
*07	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	36165	2	50	4	N	2583	2626	0			153
							2841	9									
*08	38936	X	2985	-0-	-35951	-0-	92	4	2893	9	N	2630	2592	0			191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

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	37170	X	34046	-0-	-3124	-0-	31068	2	15	4	N	2694	2607	0			245
							2963	9									
*12	38161	X	31705	-0-	-6456	-0-	28883	2	7	4	N	2559	2669	0			135
							2815	9									
*01	38161	X	33356	-0-	-4805	-0-	30384	2	72	4	N	2636	2597	0			174
							2900	9									
*02	33544	X	29452	-0-	-4092	-0-	26928	2	10	4	N	2285	2300	0			159
							2514	9									
*03	37138	X	26387	-0-	-10751	-0-	24397	2	3	4	N	1806	1753	0			212
							1987	9									
*04	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	32764	2	4	4	N	2591	2614	0			189
							2850	9									
*05	34151	X	34151	-0-	-0-	-0-	31175	2	5	4	N	2701	2726	0			164
							2971	9									
*06	32683	X	32683	-0-	-0-	-0-	30120	2	11	4	N	2320	2319	0			165
							2552	9									
*07	36797	X	33239	-0-	-3558	-0-	30644	2	42	4	N	2321	2350	0			136
							2553	9									
*08	36797	X	2553	-0-	-34244	-0-	71	4	2482	9	N	2256	2229	0			163

WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

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	52530	X	41972	-0-	-10558	-0-	1005	1	37859	2	N	2421	2519	1			743
							445	4	2663	9							
*12	52204	X	38079	-0-	-14125	-0-	1012	1	33320	2	N	2680	2880	1			543
							799	4	2948	9							
*01	52204	X	28494	-0-	-23710	-0-	1066	1	23624	2	N	2466	2591	1			418
							1091	4	2713	9							
*02	41468	X	32513	-0-	-8955	-0-	1085	1	28955	2	N	1577	1481	1			514
							738	4	1735	9							
*03	43493	X	29819	-0-	-13674	-0-	1059	1	26176	2	N	1660	1668	1			506
							758	4	1826	9							
*04	42090	X	34431	-0-	-7659	-0-	1104	1	30004	2	N	1786	1546	1			746
							1358	4	1965	9							
*05	38316	X	36699	-0-	-1617	-0-	1114	1	32650	2	N	2071	2248	1			569
							657	4	2278	9							
*06	34800	X	34084	-0-	-716	-0-	1099	1	30043	2	N	1872	1953	1			488
							883	4	2059	9							
*07	35960	X	34540	-0-	-1420	-0-	1133	1	30616	2	N	1896	1862	1			522
							705	4	2086	9							
*08	36859	X	4161	-0-	-32698	-0-	1187	1	744	4	N	2027	1712	1			837
							2230	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
WESTWAY 2122 WELL #: 3AH RRCID -> 299300 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10272 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	195	1	7354	2	N	710	754	1			218
							87	4	781	9							
*12	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	228	1	7525	2	N	741	809	1			150
							180	4	815	9							
*01	9517	X	4903	-0-	-4614	-0-	174	1	3847	2	N	640	682	1			108
							178	4	704	9							
*02	8596	X	1144	-0-	-7452	-0-	35	1	932	2	N	139	202	1			45
							24	4	153	9							
*03	9517	X	5412	-0-	-4105	-0-	181	1	4475	2	N	569	441	1			173
							130	4	626	9							
*04	8520	X	3382	-0-	-5138	-0-	96	1	2601	2	N	515	473	1			215
							118	4	567	9							
*05	8804	X	4640	-0-	-4164	-0-	126	1	3677	2	N	694	718	1			191
							74	4	763	9							
*06	5220	X	3486	-0-	-1734	-0-	101	1	2755	2	N	499	560	1			130
							81	4	549	9							
*07	5394	X	3583	-0-	-1811	-0-	107	1	2881	2	N	481	479	1			132
							66	4	529	9							
*08	5394	X	121	-0-	-5273	-0-	53	1	33	4	N	32	151	1			13
							35	9									

BAXTER WELL #: 4321UH RRCID -> 300562 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10927 - 21907

03	221712	X	98429	-0-	-123283	-0-	1068	1	66985	3	Y	13442	13364	0			416
							15590	4	14786	9							
04	179400	X	90554	-0-	-88846	-0-	1033	1	69748	3	Y	12469	12543	0			342
							6057	4	13716	9							
*05	155496	X	90657	-0-	-64839	-0-	76335	2	769	4	Y	12321	12259	0			404
							13553	9									
*06	102360	X	81726	-0-	-20634	-0-	1036	1	67673	2	Y	10598	10492	0			510
							1359	4	11658	9							
*07	105772	X	82078	-0-	-23694	-0-	1043	1	68016	2	Y	11072	10742	0			840
							840	4	12179	9							
*08	DLQ G-10		80960	-0-	80960	80960	1118	1	65745	2	Y	10379	10361	0			858
							2680	4	11417	9							

BAXTER WELL #: 4334UH RRCID -> 300696 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11027 - 21958

03	182249	X	87827	-0-	-94422	-0-	927	1	58138	3	Y	13846	13780	0			428
							13531	4	15231	9							
04	151290	X	80558	-0-	-70732	-0-	898	1	60603	3	Y	12540	12624	0			344
							5263	4	13794	9							
*05	132618	X	75642	-0-	-56976	-0-	62113	2	617	4	Y	11738	11668	0			414
							12912	9									
*06	93720	X	71952	-0-	-21768	-0-	884	1	57709	2	Y	11092	10972	0			534
							1158	4	12201	9							
*07	96844	X	71229	-0-	-25615	-0-	877	1	57235	2	Y	11283	10960	0			857
							706	4	12411	9							
*08	DLQ G-10		67432	-0-	67432	67432	904	1	53178	2	Y	10165	10181	0			841
							2168	4	11182	9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	10482	3	1399	9	Y	1272	1482	1	8	8	434
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	434	1			-0-
05	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	15161	3	1453	9	Y	1321	745	1	3	8	573
06	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	16705	3	1410	9	Y	1282	1236	1	8	8	611
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	5421	3	681	9	Y	619	530	1	4	8	696
08	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	25575	3	1934	9	Y	1758	1974	1	12	8	468

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
03	10478	X	9076	-0-	-1402	-0-	7837	3	54	4	Y	1077	1062	0	4	8	94
							1185	9									
04	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	9446	3	55	4	Y	1308	1246	0	3	8	153
							1439	9									
05	10478	X	9867	-0-	-611	-0-	8670	3	44	4	Y	1048	1020	0	2	8	179
							1153	9									
06	9240	X	7312	-0-	-1928	-0-	6094	3	6	4	Y	1102	1147	0	2	8	132
							1212	9									
07	9083	X	4798	-0-	-4285	-0-	4173	3	625	9	Y	568	505	0	1	8	194
08	11315	X	7024	-0-	-4291	-0-	6169	3	24	4	Y	755	872	0	4	8	73
							831	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
03	6851	X	6051	-0-	-800	-0-	5083	3	968	9	Y	880	871	0	4	8	77
04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	6609	3	3	4	Y	1147	1086	0	4	8	134
							1262	9									
05	6851	X	6753	-0-	-98	-0-	5931	3	17	4	Y	732	739	0	2	8	125
							805	9									
06	5850	X	4695	-0-	-1155	-0-	3863	3	12	4	Y	745	779	0	2	8	89
							820	9									
07	6045	X	3416	-0-	-2629	-0-	3018	3	398	9	Y	362	326	0	2	8	123
08	8122	X	5368	-0-	-2754	-0-	4708	3	4	4	Y	596	660	0	2	8	57
							656	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
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	3684	3	195	4	Y	496	573	0	5	8	45
							546	9									
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4261	3	14	4	Y	348	380	0	3	8	10
							383	9									
05	4123	X	3378	-0-	-745	-0-	2882	3	83	4	Y	375	366	0	3	8	16
							413	9									
06	4290	X	1581	-0-	-2709	-0-	1225	3	12	4	Y	313	204	0	2	8	123
							344	9									
07	4433	X	1698	-0-	-2735	-0-	1354	3	10	4	Y	304	356	0	2	8	69
							334	9									
08	4805	X	4336	-0-	-469	-0-	3509	3	7	4	Y	745	788	0	5	8	21
							820	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

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
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	151	0			281
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	86	0			195
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	80	0			115
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	1	42	0			74
07	1488	X	785	-0-	-703	-0-	494	3	1	4	Y	264	43	0			295
							290	9									
08	T. A.		7666	-0-	7666	7666	5524	3	2142	9	Y	1947	1678	0			564

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

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
03	14539	X	886	-0-	-13653	-0-	622	3	264	9	Y	240	581	0	15	8	31
04	14070	X	862	-0-	-13208	-0-	682	3	180	9	Y	164	119	0	56	8	20
05	13795	X	1879	-0-	-11916	-0-	1492	3	387	9	Y	352	203	0	94	8	75
06	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	332	191	0	96	8	120
07	13795	X	4665	-0-	-9130	-0-	4211	3	454	9	Y	413	165	0	82	8	286
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	388	371	0	21	8	282

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

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
03	8711	X	6330	-0-	-2381	-0-	5424	3	42	4	Y	785	940	0	3	8	72
							864	9									
04	8430	X	7755	-0-	-675	-0-	6532	3	26	4	Y	1088	1124	0	3	8	33
							1197	9									
05	8711	X	7021	-0-	-1690	-0-	5996	3	79	4	Y	860	855	0	2	8	36
							946	9									
06	8430	X	3842	-0-	-4588	-0-	3519	3	323	9	Y	294	213	0	2	8	115
07	8711	X	3130	-0-	-5581	-0-	2761	3	3	4	Y	333	371	0	2	8	75
							366	9									
08	8029	X	2851	-0-	-5178	-0-	2474	3	377	9	Y	343	406	0	2	8	10

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

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
03	18197	X	14137	-0-	-4060	-0-	12360	3	1777	9	Y	1615	1609	0	1	8	70
04	18270	X	14784	-0-	-3486	-0-	13036	3	1748	9	Y	1589	1576	0	2	8	81
05	18879	X	7338	-0-	-11541	-0-	6487	3	851	9	Y	774	763	0	1	8	91
06	18270	X	14010	-0-	-4260	-0-	12210	3	1800	9	Y	1636	1609	0	1	8	117
07	16554	X	14632	-0-	-1922	-0-	13036	3	1596	9	Y	1451	1394	0	3	8	171
08	15283	X	6146	-0-	-9137	-0-	5369	3	777	9	Y	706	713	0	2	8	162

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

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
03	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	9730	3	1374	9	Y	1249	1192	0	10	8	258
04	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	11332	3	1812	9	Y	1647	1499	0	16	8	390
05	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	9829	3	1082	9	Y	984	1046	0	22	8	306
06	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	10427	3	175	4	Y	1174	1090	0	51	8	339
							1291	9									
07	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	10236	3	1643	9	Y	1494	1480	0	84	8	269
08	13578	X	10894	-0-	-2684	-0-	9649	3	1245	9	Y	1132	1006	0	14	8	381

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	13884	3	82	4	Y	1445	1377	0	1	8	184
							1590	9									
04	23398	X	23398	-0-	-0-	-0-	20831	3	7	4	Y	2327	2334	0			177
							2560	9									
05	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	19709	3	30	4	Y	1985	1984	0	1	8	177
							2184	9									
06	30312	X	30312	-0-	-0-	-0-	27550	3	25	4	Y	2488	2563	0	4	8	98
							2737	9									
07	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	35870	3	3614	9	Y	3285	3250	0	1	8	132
08	42214	X	42214	-0-	-0-	-0-	38341	3	11	4	Y	3511	3480	0	13	8	150
							3862	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	13094	-0-	-3057	-0-	11242	3	1852	9	Y	1684	1683	0	1	8	63
04	15120	X	9833	-0-	-5287	-0-	8628	3	1205	9	Y	1095	1084	0			74
05	15345	X	2322	-0-	-13023	-0-	1999	3	323	9	Y	294	291	0			77
06	14850	X	13868	-0-	-982	-0-	12295	3	2	4	Y	1428	1467	0	2	8	36
							1571	9									
07	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	16493	3	2174	9	Y	1976	1958	0			54
08	17675	X	17675	-0-	-0-	-0-	15675	3	2000	9	Y	1818	1826	0	2	8	44

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	14500	-0-	-4503	-0-	13662	3	2	4	Y	760	786	0	1	8	28
							836	9									
04	18390	X	12019	-0-	-6371	-0-	10851	3	1168	9	Y	1062	1018	0			72
05	16151	X	3282	-0-	-12869	-0-	2985	3	297	9	Y	270	271	0			71
06	15630	X	15598	-0-	-32	-0-	14076	3	1522	9	Y	1384	1418	0	2	8	35
07	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	18413	3	2218	9	Y	2016	1995	0	1	8	55
08	20011	X	20011	-0-	-0-	-0-	18117	3	1894	9	Y	1722	1732	0	3	8	42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	2477	-0-	-14666	-0-	291	1	1768	3	Y	380	257	0			222
							418	9									
04	16590	X	10143	-0-	-6447	-0-	699	1	8578	3	Y	787	871	0			138
							866	9									
05	14508	X	13979	-0-	-529	-0-	720	1	12013	3	Y	1133	1051	0	1	8	219
							1246	9									
06	14040	X	8384	-0-	-5656	-0-	785	1	6734	3	Y	786	838	0	1	8	166
							865	9									
07	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	1657	1	17359	3	Y	2030	1960	0	1	8	235
							2233	9									
08	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	1153	1	14792	3	Y	1111	1235	0	2	8	109
							1	4	1222	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	803	-0-	-1026	-0-	109	1	660	3	Y	31	47	0			18
							34	9									
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	244	1	3003	3	Y	245	220	0			43
							270	9									
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	176	1	2940	3	Y	301	286	0			58
							331	9									
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	301	1	2589	3	Y	340	326	0			72
							374	9									
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	187	1	1958	3	Y	252	295	0			29
							277	9									
08	3627	X	1794	-0-	-1833	-0-	100	1	1284	3	Y	373	365	0			37
							410	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

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
03	61752	X	50050	-0-	-11702	-0-		48075	3	142	4	Y	1666	1661	0	2	8	62
								1833	9									
04	59760	X	10813	-0-	-48947	-0-		10405	3	408	9	Y	371	408	0			25
05	53847	X	14503	-0-	-39344	-0-		13543	3	401	4	Y	508	400	0			133
								559	9									
06	70115	X	70115	-0-	-0-	-0-		68345	3	92	4	Y	1525	1615	0	5	8	38
								1678	9									
07	68246	X	68246	-0-	-0-	-0-		66703	3	1543	9	Y	1403	1401	0	2	8	38
08	66592	X	66592	-0-	-0-	-0-		64913	3	1679	9	Y	1526	1521	0	6	8	37

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

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
03	T. A.		3792	-0-	3792	12717		1	1	3309	3	Y	347	352	0			222
								100	4	382	9							
04	T. A.		15500	-0-	15500	28217		11	1	14346	3	Y	966	803	0			385
								80	4	1063	9							
05	T. A.		8770	-0-	8770	36987		1	1	7549	3	Y	614	514	0			485
								545	4	675	9							
06	T. A.		15311	-0-	15311	52298		41	1	13582	3	Y	1238	1233	0			490
								326	4	1362	9							
07	T. A.		8008	-0-	8008	60306		1	1	7069	3	Y	653	787	0			356
								220	4	718	9							
08	63969	X	3663	-0-	-60306	-0-		3005	3	137	4	Y	474	601	0			229
								521	9									

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

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
03	9455	X	1819	-0-	-7636	-0-		977	3	437	4	Y	368	400	0	1	8	42
								405	9									
04	5790	X	4370	-0-	-1420	-0-		87	1	3141	3	Y	624	627	0	1	8	38
								456	4	686	9							
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-		12636	3	934	4	Y	1836	1816	0	4	8	54
								2020	9									
06	7800	X	6449	-0-	-1351	-0-		5305	3	225	4	Y	835	848	0	1	8	40
								919	9									
07	8060	X	7810	-0-	-250	-0-		6718	3	46	4	Y	951	943	0	2	8	46
								1046	9									
08	15593	X	4979	-0-	-10614	-0-		4113	3	64	4	Y	729	739	0	2	8	34
								802	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

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
03	11532	X	7859	-0-	-3673	-0-		6980	3	879	9	Y	799	790	0	4	8	190
04	11160	X	5900	-0-	-5260	-0-		5105	3	795	9	Y	723	780	0	3	8	130
05	12307	X	10564	-0-	-1743	-0-		9325	3	6	4	Y	1121	1087	0	4	8	160
								1233	9									
06	11910	X	1847	-0-	-10063	-0-		1590	3	4	4	Y	230	344	0	2	8	44
								253	9									
07	12307	X	4094	-0-	-8213	-0-		3743	3	351	9	Y	319	315	0	6	8	42
08	10571	X	5210	-0-	-5361	-0-		4544	3	666	9	Y	605	566	0	8	8	73

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
03	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6181	3	10	4	Y	677	733	0	3	8	28
							745	9									
04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6157	3	589	9	Y	535	531	0	2	8	30
05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	8386	3	1065	9	Y	968	960	0	3	8	35
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	7995	3	915	9	Y	832	836	0	3	8	28
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	6890	3	580	9	Y	527	523	0	9	8	23
08	9455	X	8220	-0-	-1235	-0-	7423	3	1	4	Y	724	714	0	5	8	28
							796	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

03	4185	X	2356	-0-	-1829	-0-	2038	3	318	9	Y	289	344	0	1	8	12
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
06	4050	X	3270	-0-	-780	-0-	2740	3	20	4	Y	464	445	0	3	8	16
							510	9									
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	4884	3	686	9	Y	624	605	0	7	8	28
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5131	3	770	9	Y	700	696	0	5	8	27

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	475	X	475	-0-	-0-	-0-	423	3	9	4	Y	39	37	0	1	8	1
							43	9									
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2741	3	150	9	Y	136	131	0	1	8	5
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2584	3	130	9	Y	118	117	0	1	8	5
08	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	2932	3	68	4	Y	116	117	0			4
							128	9									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

03	2325	X	2079	-0-	-246	-0-	1740	3	339	9	Y	308	336	0	2	8	13
04	2250	X	1507	-0-	-743	-0-	1261	3	3	4	Y	221	220	0	1	8	13
							243	9									
05	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2376	3	466	9	Y	424	419	0	3	8	15
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2089	3	386	9	Y	351	351	0	3	8	12
07	2418	X	2414	-0-	-4	-0-	2082	3	332	9	Y	302	296	0	5	8	13
08	2852	X	1972	-0-	-880	-0-	1694	3	278	9	Y	253	252	0	4	8	10

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

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
03	34937	X	27524	-0-	-7413	-0-	24099	3	20	4	Y	3095	3092	0	3	8	20
							3405	9									
04	33690	X	27730	-0-	-5960	-0-	24538	3	3192	9	Y	2902	2900	0			22
05	32922	X	24372	-0-	-8550	-0-	21249	3	2	4	Y	2837	2842	0	2	8	15
							3121	9									
06	31410	X	22117	-0-	-9293	-0-	19235	3	3	4	Y	2617	2601	0	4	8	27
							2879	9									
07	32457	X	24727	-0-	-7730	-0-	21702	3	3025	9	Y	2750	2746	0	1	8	30
08	28427	X	22579	-0-	-5848	-0-	19710	3	2869	9	Y	2608	2602	0	5	8	31

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

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
03	T. A.		204	-0-	204	775	5	4	199	9	Y	181	134	0			116
04	T. A.		6239	-0-	6239	7014	4	1	4998	3	Y	1084	768	0			432
							45	4	1192	9							
05	T. A.		1752	-0-	1752	8766	1249	3	64	4	Y	399	516	0			315
							439	9									
06	T. A.		7396	-0-	7396	16162	19	1	6126	3	Y	1076	965	0			426
							67	4	1184	9							
07	T. A.		2166	-0-	2166	18328	1524	3	62	4	Y	527	666	0			287
							580	9									
08	27544	X	9216	-0-	-18328	-0-	7500	3	41	4	Y	1523	1074	0			736
							1675	9									

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 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
03	4960	X	2381	-0-	-2579	-0-	325	1	1975	3	Y	74	126	0			43
							81	9									
04	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	595	1	7302	3	Y	708	627	0			124
							779	9									
05	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	513	1	8563	3	Y	586	596	0	1	8	113
							645	9									
06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	859	1	7360	3	Y	409	435	0	1	8	86
							450	9									
07	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	755	1	7919	3	Y	447	481	0			52
							492	9									
08	9734	X	9062	-0-	-672	-0-	604	1	7753	3	Y	641	629	0	1	8	63
							705	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 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
03	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	12775	3	133	4	Y	1784	1722	0	6	8	205
							1962	9									
04	14220	X	7718	-0-	-6502	-0-	170	1	6121	3	Y	799	953	0	2	8	49
							548	4	879	9							
05	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	19406	3	373	4	Y	2311	2287	0	5	8	68
							2542	9									
06	17310	X	16349	-0-	-961	-0-	14985	3	137	4	Y	1115	1128	0	2	8	53
							1227	9									
07	28442	X	28442	-0-	-0-	-0-	26903	3	166	4	Y	1248	1238	0	3	8	60
							1373	9									
08	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	24997	3	262	4	Y	1806	1774	0	7	8	85
							1987	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55769	X	40394	-0-	-15375	-0-	35909	3	4485	9	Y	4077	3933	0	10	8	468
04	53970	X	42431	-0-	-11539	-0-	1030	1	37098	3	Y	3912	4128	0	11	8	241
							4303	9									
05	65323	X	65323	-0-	-0-	-0-	59973	3	5350	9	Y	4864	4950	0	11	8	144
06	49136	X	49136	-0-	-0-	-0-	44602	3	4534	9	Y	4122	4063	0	7	8	196
07	66606	X	66606	-0-	-0-	-0-	61515	3	5091	9	Y	4628	4589	0	13	8	222
08	65317	X	45934	-0-	-19383	-0-	41824	3	1	4	Y	3735	3770	0	11	8	176
							4109	9									

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
03	14353	X	7716	-0-	-6637	-0-	5980	3	844	4	Y	811	798	0	2	8	93
							892	9									
04	13890	X	3632	-0-	-10258	-0-	83	1	2981	3	Y	502	564	0			31
							16	4	552	9							
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	16363	3	1965	9	Y	1786	1760	0	4	8	53
06	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	11186	3	1307	9	Y	1188	1182	0	3	8	56
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	16513	3	1695	9	Y	1541	1518	0	5	8	74
08	18321	X	13657	-0-	-4664	-0-	12472	3	1185	9	Y	1077	1097	0	3	8	51

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
03	14446	X	12287	-0-	-2159	-0-	11027	3	206	4	Y	958	899	0	5	8	110
							1054	9									
04	13980	X	4805	-0-	-9175	-0-	101	1	3637	3	Y	549	624	0	1	8	34
							463	4	604	9							
05	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	19841	3	856	4	Y	2752	2698	0	6	8	82
							3027	9									
06	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	17793	3	93	4	Y	1956	1941	0	4	8	93
							2152	9									
07	12276	X	8713	-0-	-3563	-0-	8152	3	63	4	Y	453	522	0	2	8	22
							498	9									
08	23715	X	11287	-0-	-12428	-0-	9926	3	1361	9	Y	1237	1197	0	4	8	58

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
03	15872	X	13151	-0-	-2721	-0-	11012	3	702	4	Y	1306	1277	0	4	8	150
							1437	9									
04	15360	X	12654	-0-	-2706	-0-	275	1	9884	3	Y	1372	1434	0	4	8	84
							986	4	1509	9							
05	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	17007	3	560	4	Y	1980	2001	0	4	8	59
							2178	9									
06	15690	X	5527	-0-	-10163	-0-	4598	3	236	4	Y	630	658	0	1	8	30
							693	9									
07	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	19509	3	2112	9	Y	1920	1851	0	7	8	92
08	19747	X	13537	-0-	-6210	-0-	12016	3	143	4	Y	1253	1282	0	4	8	59
							1378	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

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
03	3441	X	822	-0-		-2619	-0-	728	3	3	4	Y	83	97	0			114
								91	9									
04	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-	2934	3	6	4	Y	446	436	0			124
								491	9									
05	5909	X	5909	-0-		-0-	-0-	1057	1	4335	3	Y	456	429	0			151
								15	4	502	9							
06	5820	X	5820	-0-		-0-	-0-	1041	1	4281	3	Y	453	462	0			142
								498	9									
07	5804	X	5804	-0-		-0-	-0-	910	1	4477	3	Y	373	346	0			169
								7	4	410	9							
08	5921	X	5822	-0-		-99	-0-	840	1	4400	3	Y	529	441	0			257
								582	9									

BEVO 15-56-1 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11350 - 15659

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
03	23374	X	20005	-0-		-3369	-0-	16433	3	1	4	Y	3246	3237	0	6	8	20
								3571	9									
04	22620	X	19945	-0-		-2675	-0-	16569	3	4	4	Y	3065	3068	0	4	8	13
								3372	9									
05	22971	X	19233	-0-		-3738	-0-	15959	3	6	4	Y	2971	2967	0	3	8	14
								3268	9									
06	21660	X	18361	-0-		-3299	-0-	15307	3	6	4	Y	2771	2767	0	2	8	16
								3048	9									
07	22382	X	18211	-0-		-4171	-0-	15100	3	3	4	Y	2825	2821	0	4	8	16
								3108	9									
08	DLQ G-10		16719	-0-		16719	16719	13605	3	3114	9	Y	2831	2825	0	5	8	17

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

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
03	15593	X	13842	-0-		-1751	-0-	12579	3	1263	9	Y	1148	1144	0	1	8	43
04	15090	X	10381	-0-		-4709	-0-	9568	3	813	9	Y	739	732	0			50
05	13795	X	3096	-0-		-10699	-0-	2883	3	213	9	Y	194	193	0			51
06	14406	X	14406	-0-		-0-	-0-	13275	3	3	4	Y	1025	1048	0	2	8	26
								1128	9									
07	17363	X	17363	-0-		-0-	-0-	15758	3	1605	9	Y	1459	1445	0			40
08	16701	X	16701	-0-		-0-	-0-	15328	3	1373	9	Y	1248	1256	0	2	8	30

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

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
03	12623	X	12623	-0-		-0-	-0-	11284	3	1339	9	Y	1217	1273	0	5	8	112
04	12618	X	12618	-0-		-0-	-0-	11237	3	1381	9	Y	1255	1325	0	4	8	38
05	11811	X	11552	-0-		-259	-0-	10478	3	1074	9	Y	976	970	0	3	8	41
06	12210	X	7301	-0-		-4909	-0-	6787	3	514	9	Y	467	323	0	1	8	184
07	12617	X	5648	-0-		-6969	-0-	5190	3	458	9	Y	416	505	0			95
08	14790	X	14790	-0-		-0-	-0-	13475	3	1315	9	Y	1195	1251	0	5	8	34

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. 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
03	29962	X	29962	-0-		-0-	-0-	28662	3	1300	9	Y	1182	1673	1			230
04	33238	X	33238	-0-		-0-	-0-	31775	3	1463	9	Y	1330	1319	1			241
05	34721	X	34721	-0-		-0-	-0-	32947	3	1774	9	Y	1613	1142	1			712
06	33330	X	13491	-0-		-19839	-0-	13159	3	332	9	Y	302	386	1			628
07	34441	X	15436	-0-		-19005	-0-	14790	3	646	9	Y	587	925	1			290
08	34720	X	17024	-0-		-17696	-0-	16239	3	785	9	Y	714	564	1			440

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03		T. A.	7675	-0-	7675	23748	2	1	6829	3	Y	695	690	0			445
							79	4	765	9							
04		T. A.	21315	-0-	21315	45063	15	1	19434	3	Y	1598	1406	0			637
							108	4	1758	9							
05		T. A.	7120	-0-	7120	52183	1	1	6364	3	Y	640	771	0			506
							51	4	704	9							
06		T. A.	13509	-0-	13509	65692	34	1	11320	3	Y	1924	1668	0			762
							39	4	2116	9							
07		T. A.	13422	-0-	13422	79114	2	1	11938	3	Y	1333	1368	0			727
							16	4	1466	9							
08	87901	X	8787	-0-	-79114	-0-	7323	3	8	4	Y	1324	1411	0			640
							1456	9									

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
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	9286	3	1814	9	Y	1649	1632	0	5	8	278
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	8154	3	2661	9	Y	2419	2402	0	7	8	288
05	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	8644	3	19	4	Y	1643	1749	0	5	8	177
							1807	9									
06	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	8727	3	1283	9	Y	1166	1253	0	4	8	86
*07	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	3827	3	656	9	Y	596	585	0	2	8	95
08	11191	X	9274	-0-	-1917	-0-	8001	3	1273	9	Y	1157	1183	0	5	8	64

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
03	6882	X	5436	-0-	-1446	-0-	4535	3	4	4	Y	815	891	0	3	8	33
							897	9									
04	6030	X	4731	-0-	-1299	-0-	3870	3	4	4	Y	779	766	0	2	8	44
							857	9									
05	7223	X	6570	-0-	-653	-0-	5295	3	1275	9	Y	1159	1157	0	4	8	42
06	6990	X	5594	-0-	-1396	-0-	4558	3	3	4	Y	939	946	0	3	8	32
							1033	9									
07	7223	X	4782	-0-	-2441	-0-	3955	3	827	9	Y	752	744	0	7	8	33
08	6572	X	4854	-0-	-1718	-0-	3851	3	16	4	Y	897	890	0	6	8	34
							987	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
03	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	5438	3	3	4	Y	663	738	0	2	8	27
							729	9									
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	6881	3	831	9	Y	755	738	0	1	8	43
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8015	3	6	4	Y	816	827	0	2	8	30
							898	9									
06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	7826	3	965	9	Y	877	874	0	3	8	30
07	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	7677	3	1289	9	Y	1172	1145	0	5	8	52
08	8928	X	8590	-0-	-338	-0-	7549	3	22	4	Y	926	938	0	4	8	36
							1019	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		T. A.	5249	-0-	5249	16314	2	1	4958	3	Y	227	254	0			146
							39	4	250	9							
04		T. A.	13875	-0-	13875	30189	10	1	13118	3	Y	632	526	0			252
							52	4	695	9							
05		T. A.	2732	-0-	2732	32921	1	1	2519	3	Y	177	289	0			140
							17	4	195	9							
06		T. A.	4327	-0-	4327	37248	12	1	3966	3	Y	312	328	0			124
							6	4	343	9							
07		T. A.	2624	-0-	2624	39872	2447	3	177	9	Y	161	197	0			88
08	43127	X	3255	-0-	-39872	-0-	2908	3	347	9	Y	315	251	0			152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	7298	-0-	-1599	-0-	6021	3	1277	9	Y	1161	1119	0	6	8	74
04	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8695	3	843	9	Y	766	789	0	4	8	47
05	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	9820	3	789	9	Y	717	689	0	4	8	71
06	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	9605	3	1233	9	Y	1121	1047	0	4	8	141
07	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	27299	3	4644	9	Y	4222	4233	0	8	8	122
08	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	14073	3	14	4	Y	3382	3421	0	9	8	74
							3720	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4948	-0-	4948	9387	3646	3	1302	9	Y	1184	1195	0	5	8	75
04	T. A.		8031	-0-	8031	17418	6518	3	1513	9	Y	1375	1360	0	5	8	85
05	T. A.		6469	-0-	6469	23887	5385	3	4	4	Y	982	966	0	4	8	97
							1080	9									
06	T. A.		1307	-0-	1307	25194	1134	3	173	9	Y	157	233	0	1	8	20
07	T. A.		3415	-0-	3415	28609	3171	3	244	9	Y	222	230	0	6	8	6
08	32405	X	3796	-0-	-28609	-0-	2601	3	1195	9	Y	1086	1048	0	21	8	23

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
03	8370	X	5261	-0-	-3109	-0-	4385	3	61	4	Y	741	757	0	19	8	118
							815	9									
04	7830	X	5828	-0-	-2002	-0-	4695	3	25	4	Y	1007	879	0	20	8	226
							1108	9									
05	7936	X	7136	-0-	-800	-0-	5674	3	22	4	Y	1309	1219	0	38	8	278
							1440	9									
06	7680	X	5535	-0-	-2145	-0-	4422	3	45	4	Y	971	1054	0	34	8	161
							1068	9									
07	7936	X	6963	-0-	-973	-0-	5850	3	28	4	Y	986	975	0	18	8	154
							1085	9									
08	7130	X	4920	-0-	-2210	-0-	4283	3	29	4	Y	553	565	0	38	8	104
							608	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
03	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	10951	3	305	9	Y	277	280	0	5	8	39
04	12840	X	11346	-0-	-1494	-0-	11241	3	105	9	Y	95	120	0	2	8	12
05	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13196	3	171	9	Y	155	142	0	6	8	19
06	12840	X	12173	-0-	-667	-0-	12043	3	130	9	Y	118	119	0	4	8	14
07	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	12785	3	157	9	Y	143	135	0	6	8	16
08	13361	X	11028	-0-	-2333	-0-	10824	3	204	9	Y	185	174	0	6	8	21

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
03	11191	X	7891	-0-	-3300	-0-	1847	1	5103	3	Y	855	880	0	6	8	271
							941	9									
04	10830	X	7426	-0-	-3404	-0-	2028	1	4398	3	Y	909	861	0	11	8	308
							1000	9									
05	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1562	1	9277	3	Y	1196	1135	0	23	8	346
							1316	9									
06	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	1339	1	9348	3	Y	1144	1181	0	24	8	285
							1258	9									
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1072	1	8390	3	Y	1762	1660	0	58	8	329
							1938	9									
08	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	1349	1	11600	3	Y	1866	1867	0	24	8	304
							2053	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2026

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

03	456	X	456	-0-	-0-	-0-	335	3	121	9	Y	110	135	0	1	8	14
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	14	0			-0-
05	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	4	Y	202	183	0	1	8	18
							222	9									
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3140	3	7	4	Y	592	586	0	1	8	23
							651	9									
07	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	8893	3	1243	9	Y	1130	1108	0			45
08	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	7430	3	1060	9	Y	964	963	0	5	8	41

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	522	-0-	522	522	311	3	211	9	N	192	188	0	2	8	2
08		14B2 EXT	116284	-0-	116284	116806	95661	3	30	4	N	18721	18571	0	59	8	93
							20593	9									

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630

03	22599	X	18033	-0-	-4566	-0-	14937	3	2	4	Y	2813	2844	0	13	8	22
							3094	9									
04	21870	X	18682	-0-	-3188	-0-	15431	3	5	4	Y	2951	2935	0	11	8	27
							3246	9									
05	22599	X	13477	-0-	-9122	-0-	10626	3	2851	9	Y	2592	2564	0	9	8	46
06	21090	X	17061	-0-	-4029	-0-	13953	3	159	4	Y	2681	2702	0	8	8	17
							2949	9									
07	21793	X	17115	-0-	-4678	-0-	14286	3	2829	9	Y	2572	2562	0	10	8	17
08	19313	X	15642	-0-	-3671	-0-	12993	3	2649	9	Y	2408	2400	0	13	8	12

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

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

BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

03	15810	X	14542	-0-	-1268	-0-	11739	3	57	4	Y	2496	2470	0	11	8	116
							2746	9									
04	15300	X	14607	-0-	-693	-0-	12093	3	52	4	Y	2238	2247	0	9	8	98
							2462	9									
05	15810	X	14785	-0-	-1025	-0-	12319	3	24	4	Y	2220	2205	0	7	8	106
							2442	9									
06	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	12389	3	63	4	Y	2013	2006	0	8	8	105
							2214	9									
07	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	12945	3	3202	9	Y	2911	2934	0	8	8	74
08	15097	X	13262	-0-	-1835	-0-	10883	3	2379	9	Y	2163	2205	0	11	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 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
03	26815	X	25721	-0-	-1094	-0-	22177	3	4	4	Y	3218	3257	0	13	8	25
							3540	9									
04	25950	X	25324	-0-	-626	-0-	22141	3	7	4	Y	2887	2872	0	13	8	27
							3176	9									
05	26815	X	20147	-0-	-6668	-0-	16608	3	3539	9	Y	3217	3178	0	9	8	57
06	25950	X	24397	-0-	-1553	-0-	20708	3	236	4	Y	3139	3169	0	7	8	20
							3453	9									
07	26815	X	24800	-0-	-2015	-0-	21370	3	3430	9	Y	3118	3107	0	10	8	21
08	26164	X	22451	-0-	-3713	-0-	19331	3	3120	9	Y	2836	2831	0	12	8	14

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
03	5549	X	5074	-0-	-475	-0-	4631	3	443	9	Y	403	458	0	2	8	17
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	5823	3	429	9	Y	390	384	0	1	8	22
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	7346	3	787	9	Y	715	708	0	3	8	26
06	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	4151	3	443	9	Y	403	413	0	2	8	14
07	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5212	3	505	9	Y	459	448	0	5	8	20
08	8122	X	7330	-0-	-792	-0-	6628	3	7	4	Y	632	624	0	4	8	24
							695	9									

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
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	6256	3	37	4	Y	3466	3704	0	146	8	379
							3813	9									
04	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	8599	3	78	4	Y	5362	4655	0	201	8	885
							5898	9									
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	9139	3	61	4	Y	5397	5168	0	132	8	982
							5937	9									
06	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	9702	3	43	4	Y	5061	4962	0	160	8	921
							5567	9									
07	5921	X	2912	-0-	-3009	-0-	2740	3	172	9	Y	156	1011	0	4	8	62
08	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					Y	-0-	62	0			-0-

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1188					Y	4	24	0			2
04	T. A.		946	-0-	946	2134	671	3	21	4	Y	231	141	0			92
							254	9									
05	T. A.		118	-0-	118	2252	5	4	113	9	Y	103	114	0			81
06	T. A.		159	-0-	159	2411	3	4	156	9	Y	142	167	0			56
07	T. A.		7	-0-	7	2418	3	4	4	9	Y	4	58	0			2
08	2976	X	558	-0-	-2418	-0-	543	3	15	9	Y	14	9	0			7

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
03	11501	X	5015	-0-	-6486	-0-	3519	3	354	4	Y	1038	1004	0	2	8	149
							1142	9									
04	11130	X	10259	-0-	-871	-0-	8361	3	245	4	Y	1503	1453	0	1	8	198
							1653	9									
05	11160	X	10131	-0-	-1029	-0-	8376	3	158	4	Y	1452	1462	0	4	8	184
							1597	9									
06	10800	X	9181	-0-	-1619	-0-	7635	3	88	4	Y	1325	1346	0	2	8	161
							1458	9									
07	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	14534	3	1559	9	Y	1417	1405	0	3	8	170
08	DLQ G-10		8325	-0-	8325	8325	7012	3	1313	9	Y	1194	1221	0	3	8	140

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
03	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15861	3	42	4	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	14370	X	7549	-0-	-6821	-0-	7549	3			Y	-0-					-0-
05	14849	X	13146	-0-	-1703	-0-	12309	3	4	4	Y	757	684	0	1	8	72
							833	9									
06	15390	X	9846	-0-	-5544	-0-	9190	3	6	4	Y	591	612	0	1	8	50
							650	9									
07	15903	X	14965	-0-	-938	-0-	13668	3	1297	9	Y	1179	1139	0	1	8	89
08	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	15784	3	3	4	Y	1298	1290	0	3	8	94
							1428	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
03	13330	X	459	-0-	-12871	-0-	313	3	25	4	Y	110	114	0			11
							121	9									
04	12900	X	127	-0-	-12773	-0-	67	3	28	4	Y	29	33	0			7
							32	9									
05	3255	X	928	-0-	-2327	-0-	898	3	4	4	Y	24	29	0			2
							26	9									
06	780	X	264	-0-	-516	-0-	207	3	4	4	Y	48	46	0			4
							53	9									
07	682	X	152	-0-	-530	-0-	124	3	28	9	Y	25	27	0			2
08	930	X	29	-0-	-901	-0-	25	3	4	4	Y	-0-	2	0			-0-

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
03	T. A.		3019	-0-	3019	8688	1	1	2717	3	Y	250	231	0			160
							26	4	275	9							
04	T. A.		1660	-0-	1660	10348	1	1	1139	3	Y	465	440	0			185
							8	4	512	9							
05	T. A.		737	-0-	737	11085	321	3	14	4	Y	365	262	0			288
							402	9									
06	T. A.		3617	-0-	3617	14702	8	1	2890	3	Y	603	652	0			239
							56	4	663	9							
07	T. A.		2383	-0-	2383	17085	1328	3	68	4	Y	897	647	0			489
							987	9									
08	18167	X	1082	-0-	-17085	-0-	973	3	22	4	Y	79	530	0			38
							87	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		1824	-0-	1824	1824	1809	3	15	4	Y	-0-					-0-
04	T. A.		291	-0-	291	2115	291	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2183	-0-	2183	4298	1896	3	287	9	Y	261	237	0	1	8	23
06	T. A.		9120	-0-	9120	13418	8374	3	2	4	Y	676	670	0	2	8	27
							744	9									
07	T. A.		15448	-0-	15448	28866	14263	3	1185	9	Y	1077	1060	0	1	8	43
08	45042	X	16176	-0-	-28866	-0-	15397	3	779	9	Y	708	716	0	5	8	30

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
03	14105	X	10914	-0-	-3191	-0-	9733	3	1181	9	Y	1074	1034	0			104
04	13650	X	5307	-0-	-8343	-0-	5072	3	6	4	Y	208	262	0			50
							229	9									
05	14105	X	11243	-0-	-2862	-0-	10491	3	4	4	Y	680	665	0	1	8	64
							748	9									
06	12300	X	10243	-0-	-2057	-0-	9556	3	7	4	Y	618	629	0	1	8	52
							680	9									
07	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	11864	3	892	9	Y	811	801	0	1	8	61
08	11253	X	11103	-0-	-150	-0-	10283	3	3	4	Y	743	748	0	2	8	54
							817	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
03	15717	X	6327	-0-	-9390	-0-	6247	3	80	9	Y	73	114	0			9
04	14610	X	10180	-0-	-4430	-0-	9754	3	426	9	Y	387	367	0			29
05	15097	X	10057	-0-	-5040	-0-	9479	3	578	9	Y	525	507	0			47
06	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	12751	3	925	9	Y	841	854	0	1	8	33
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	12910	3	1197	9	Y	1088	1077	0			44
08	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	12570	3	1144	9	Y	1040	1037	0	3	8	44

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
03	22227	X	17505	-0-	-4722	-0-	16805	3	700	9	Y	636	711	0			131
04	21510	X	18545	-0-	-2965	-0-	17764	3	781	9	Y	710	712	0			129
05	23839	X	21843	-0-	-1996	-0-	21128	3	715	9	Y	650	663	0			116
06	23070	X	20508	-0-	-2562	-0-	19773	3	735	9	Y	668	668	0			116
07	23839	X	20941	-0-	-2898	-0-	20326	3	615	9	Y	559	484	0			191
08	21855	X	19393	-0-	-2462	-0-	18740	3	653	9	Y	594	587	0			198

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	12530	-0-	-2784	-0-	10627	3	56	4	Y	1679	1681	0	13	8	40
							1847	9									
04	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	13610	3	1940	9	Y	1764	1707	0	20	8	77
05	14632	X	13851	-0-	-781	-0-	11983	3	1868	9	Y	1698	1693	0	28	8	54
06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	12477	3	1884	9	Y	1713	1642	0	50	8	75
07	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	13510	3	1792	9	Y	1629	1552	0	90	8	62
08	16058	X	13539	-0-	-2519	-0-	12024	3	1515	9	Y	1377	1357	0	29	8	53

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3742	-0-	-1466	-0-	3397	3	9	4	Y	305	299	0			26
							336	9									
04	5040	X	4763	-0-	-277	-0-	4397	3	366	9	Y	333	343	0			16
05	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	4785	3	402	9	Y	365	363	0			18
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5272	3	23	4	Y	242	247	0			13
							266	9									
07	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5272	3	331	9	Y	301	291	0			23
08	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5062	3	7	4	Y	428	422	0			29
							471	9									

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177	0			79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	42	0			78
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2285	3	3	4	N	391	317	0			152
							430	9									
06	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3720	3	376	9	N	342	414	0			80
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	3314	3	416	4	N	512	434	0			158
							563	9									
08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2551	3	39	4	N	336	298	0			196
							370	9									

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
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	5561	3	849	9	Y	772	741	0	16	8	124
04	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	6413	3	1159	9	Y	1054	926	0	14	8	238
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	8575	3	1224	9	Y	1113	1084	0	30	8	237
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6171	3	821	9	Y	746	837	0	22	8	124
07	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	5802	3	806	9	Y	733	732	0	10	8	115
08	9796	X	1703	-0-	-8093	-0-	1160	3	6	4	Y	488	497	0	10	8	96
							537	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
03	9486	X	5405	-0-	-4081	-0-	4803	3	602	9	Y	547	569	0	2	8	130
04	9960	X	7804	-0-	-2156	-0-	6780	3	1024	9	Y	931	891	0	3	8	167
05	10292	X	6579	-0-	-3713	-0-	5636	3	943	9	Y	857	899	0	2	8	123
06	9960	X	6320	-0-	-3640	-0-	5473	3	847	9	Y	770	742	0	2	8	149
07	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	8722	3	1353	9	Y	1230	1209	0	4	8	166
08	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	7623	3	1309	9	Y	1190	1208	0	4	8	144

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
03	11811	X	3886	-0-	-7925	-0-	3312	3	574	9	Y	522	586	0	2	8	124
04	11430	X	6192	-0-	-5238	-0-	5286	3	906	9	Y	824	797	0	3	8	148
05	11811	X	7470	-0-	-4341	-0-	6330	3	12	4	Y	1025	1023	0	3	8	147
							1128	9									
06	9630	X	7924	-0-	-1706	-0-	6625	3	56	4	Y	1130	1056	0	2	8	219
							1243	9									
07	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	9298	3	1649	9	Y	1499	1511	0	5	8	202
08	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	8625	3	1190	9	Y	1082	1148	0	5	8	131

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
03	31992	X	29400	-0-	-2592	-0-	26842	3	15	4	Y	2312	2360	0	5	8	51
							2543	9									
04	30960	X	2470	-0-	-28490	-0-	5	4	2465	9	Y	2241	2249	0	4	8	39
05	29853	X	2411	-0-	-27442	-0-	3	4	2408	9	Y	2189	2179	0	3	8	46
06	30390	X	2289	-0-	-28101	-0-	2	4	2287	9	Y	2079	2085	0	2	8	38
*07	31403	X	30015	-0-	-1388	-0-	27615	3	2400	9	Y	2182	2157	0	2	8	61
08	28334	X	6385	-0-	-21949	-0-	4177	3	4	4	Y	2004	2011	0	1	8	53
							2204	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
03	13113	X	9943	-0-	-3170	-0-	8926	3	4	4	Y	921	913	0	1	8	40
							1013	9									
04	11880	X	10910	-0-	-970	-0-	9901	3	1009	9	Y	917	909	0	1	8	47
05	12059	X	8434	-0-	-3625	-0-	7569	3	865	9	Y	786	740	0	1	8	92
06	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	10623	3	1264	9	Y	1149	1158	0	1	8	82
07	10726	X	2660	-0-	-8066	-0-	2437	3	223	9	Y	203	261	0			24
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	24	0			-0-

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
03	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	11962	3	1423	9	Y	1294	1310	0	6	8	29
04	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	35957	3	961	9	Y	874	885	0	3	8	15
05	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	39709	3	1201	9	Y	1092	1080	0	4	8	23
06	40150	X	40150	-0-	-0-	-0-	39301	3	849	9	Y	772	777	0	4	8	14
*07	13206	X	12841	-0-	-365	-0-	11636	3	1205	9	Y	1095	1075	0	4	8	30
08	40920	X	22258	-0-	-18662	-0-	21503	3	755	9	Y	686	692	0	6	8	18

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
03	30677	X	30677	-0-	-0-	-0-	29076	3	191	4	Y	1282	1290	0	4	8	33
							1410	9									
04	12090	X	8008	-0-	-4082	-0-	7082	3	926	9	Y	842	860	0	3	8	12
05	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	9806	3	58	4	Y	1213	1202	0	3	8	20
							1334	9									
06	22080	X	16824	-0-	-5256	-0-	14517	3	101	4	Y	2005	1964	0	4	8	57
							2206	9									
07	22816	X	17408	-0-	-5408	-0-	15435	3	1973	9	Y	1794	1793	0	6	8	52
08	30504	X	10115	-0-	-20389	-0-	8823	3	2	4	Y	1173	1183	0	6	8	36
							1290	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	41039	X	41039	-0-	-0-	-0-	39640	3	1399	9	Y	1272	1300	0	6	8	28
04	39216	X	39216	-0-	-0-	-0-	37874	3	1342	9	Y	1220	1222	0	5	8	21
05	40607	X	40607	-0-	-0-	-0-	39265	3	1342	9	Y	1220	1212	0	4	8	25
06	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	36941	3	1317	9	Y	1197	1196	0	4	8	22
*07	35071	X	35071	-0-	-0-	-0-	33821	3	1250	9	Y	1136	1121	0	5	8	32
08	41044	X	13621	-0-	-27423	-0-	12624	3	18	4	Y	890	891	0	8	8	23
							979	9									

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
03	22320	X	5071	-0-	-17249	-0-	3319	3	1752	9	Y	1593	1634	0	7	8	35
04	21600	X	6748	-0-	-14852	-0-	5120	3	1628	9	Y	1480	1484	0	5	8	26
05	21483	X	5970	-0-	-15513	-0-	4327	3	1643	9	Y	1494	1484	0	5	8	31
06	19590	X	3449	-0-	-16141	-0-	2120	3	1329	9	Y	1208	1212	0	5	8	22
*07	18383	X	6176	-0-	-12207	-0-	5036	3	1140	9	Y	1036	1023	0	6	8	29
08	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	13223	3	7	4	Y	878	875	0	9	8	23
							966	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
03	25171	X	25171	-0-	-0-	-0-	23518	3	1653	9	Y	1503	1513	0	4	8	39
04	22217	X	22217	-0-	-0-	-0-	20404	3	1813	9	Y	1648	1661	0	3	8	23
05	21018	X	15570	-0-	-5448	-0-	14255	3	1315	9	Y	1195	1197	0	2	8	19
06	23790	X	14015	-0-	-9775	-0-	12819	3	1196	9	Y	1087	1073	0	2	8	31
07	24583	X	17781	-0-	-6802	-0-	16188	3	1593	9	Y	1448	1433	0	4	8	42
08	25172	X	15285	-0-	-9887	-0-	13973	3	1312	9	Y	1193	1193	0	5	8	37

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
03	26402	X	26402	-0-	-0-	-0-	25107	3	1295	9	Y	1177	1094	0			215
04	29393	X	29393	-0-	-0-	-0-	27578	3	1815	9	Y	1650	1604	0			261
05	30298	X	30298	-0-	-0-	-0-	28421	3	1877	9	Y	1706	1801	0			166
06	28472	X	28472	-0-	-0-	-0-	26511	3	1961	9	Y	1783	1719	0			230
07	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	26387	3	1877	9	Y	1706	1723	0			213
08	30380	X	27319	-0-	-3061	-0-	25545	3	1774	9	Y	1613	1634	0			192

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
03	20522	X	19903	-0-	-619	-0-	18878	3	1025	9	Y	932	1289	0			170
04	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	16821	3	1619	9	Y	1472	1409	0			233
05	22134	X	18348	-0-	-3786	-0-	16821	3	1527	9	Y	1388	1486	0			135
06	21420	X	16572	-0-	-4848	-0-	15331	3	1241	9	Y	1128	1117	0			146
07	22134	X	16047	-0-	-6087	-0-	14875	3	1172	9	Y	1065	1078	0			133
08	19902	X	16238	-0-	-3664	-0-	14978	3	1260	9	Y	1145	1142	0			136

PECOS STATE 39-46A WELL #: 1H RRCID -> 285530 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11113 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19592	X	12101	-0-	-7491	-0-	10926	3	1175	9	Y	1068	1061	0	4	8	50
04	18960	X	14186	-0-	-4774	-0-	12724	3	1462	9	Y	1329	1304	0	4	8	71
05	19220	X	8389	-0-	-10831	-0-	7786	3	603	9	Y	548	565	0	1	8	53
06	16440	X	13531	-0-	-2909	-0-	12175	3	1356	9	Y	1233	1219	0	3	8	64
07	16988	X	15530	-0-	-1458	-0-	13956	3	1574	9	Y	1431	1391	0	4	8	100
08	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	21179	3	2	4	Y	1188	1180	0	3	8	105
							1307	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 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
03	20646	X	15833	-0-	-4813	-0-	14300	3	16	4	Y	1379	1333	0	6	8	64
							1517	9									
04	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	16986	3	1296	9	Y	1178	1174	0	5	8	63
05	10478	X	7617	-0-	-2861	-0-	7155	3	462	9	Y	420	441	0	1	8	41
06	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	16626	3	8	4	Y	1339	1307	0	3	8	70
							1473	9									
07	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	17369	3	1748	9	Y	1589	1544	0	4	8	111
08	18879	X	8332	-0-	-10547	-0-	7593	3	739	9	Y	672	720	0	4	8	59

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
03	7223	X	5363	-0-	-1860	-0-	4679	3	684	9	Y	622	610	0	5	8	73
04	6420	X	2363	-0-	-4057	-0-	1756	3	607	9	Y	552	551	0	4	8	70
05	6634	X	2231	-0-	-4403	-0-	2012	3	219	9	Y	199	209	0	1	8	59
06	6300	X	5989	-0-	-311	-0-	5248	3	741	9	Y	674	630	0	3	8	100
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	6860	3	761	9	Y	692	698	0	5	8	89
08	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	4040	3	535	9	Y	486	458	0	3	8	114

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	11761	-0-	-8420	-0-	10519	3	1242	9	Y	1129	1118	0	8	8	52
04	19530	X	3090	-0-	-16440	-0-	2683	3	407	9	Y	370	400	0	2	8	20
05	20181	X	4321	-0-	-15860	-0-	3803	3	518	9	Y	471	444	0	1	8	46
06	16380	X	11791	-0-	-4589	-0-	10552	3	1239	9	Y	1126	1109	0	5	8	58
07	16926	X	11464	-0-	-5462	-0-	10242	3	1222	9	Y	1111	1085	0	7	8	77
08	11749	X	7969	-0-	-3780	-0-	7097	3	8	4	Y	785	789	0	4	8	69
							864	9									

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	13427	-0-	-5266	-0-	12298	3	4	4	Y	1023	1007	0	6	8	48
							1125	9									
04	18090	X	7614	-0-	-10476	-0-	7203	3	411	9	Y	374	400	0	2	8	20
05	18693	X	6939	-0-	-11754	-0-	6365	3	14	4	Y	509	478	0	1	8	50
							560	9									
06	16260	X	12110	-0-	-4150	-0-	11024	3	1086	9	Y	987	983	0	3	8	51
07	16554	X	13920	-0-	-2634	-0-	12636	3	1284	9	Y	1167	1132	0	5	8	81
08	13423	X	9671	-0-	-3752	-0-	8512	3	1159	9	Y	1054	1038	0	4	8	93

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
03	19344	X	15227	-0-	-4117	-0-	14232	3	202	4	Y	721	917	0			131
							793	9									
04	17640	X	15667	-0-	-1973	-0-	14322	3	160	4	Y	1077	1038	0			170
							1185	9									
05	17484	X	15175	-0-	-2309	-0-	13775	3	154	4	Y	1133	1193	0			110
							1246	9									
06	14730	X	13841	-0-	-889	-0-	12372	3	182	4	Y	1170	1129	0			151
							1287	9									
07	15221	X	13817	-0-	-1404	-0-	12520	3	13	4	Y	1167	1172	0			146
							1284	9									
08	16182	X	13966	-0-	-2216	-0-	12553	3	144	4	Y	1154	1163	0			137
							1269	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	9773	3	1008	9	Y	916	698	0	372	1	496
													6	8			
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	10750	3	633	9	Y	575	451	0	372	1	240
													8	8			
05	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	8479	3	1178	9	Y	1071	993	0	5	8	313
06	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	8477	3	1497	9	Y	1361	1229	0	4	8	441
*07	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	4822	3	755	9	Y	686	541	0	370	1	213
													3	8			
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	8188	3	1400	9	Y	1273	1284	0	5	8	197

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
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	5853	3	37	4	Y	645	682	0	377	1	166
							710	9					1	8			
04	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	9713	3	6	4	Y	944	474	0	374	1	261
							1038	9					1	8			
05	16143	X	16143	-0-	-0-	-0-	14334	3	95	4	Y	1558	801	0	759	1	257
							1714	9					2	8			
06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	14603	3	1615	9	Y	1468	826	0	760	1	136
													3	8			
07	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	13617	3	1393	9	Y	1266	676	0	564	1	156
													6	8			
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	7297	3	55	4	Y	914	632	0	187	1	249
							1005	9					2	8			

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
03	5394	X	4516	-0-	-878	-0-	3842	3	74	4	Y	545	540	0	1	8	64
							600	9									
04	4650	X	1505	-0-	-3145	-0-	998	3	507	9	Y	461	464	0	2	8	59
05	5797	X	3153	-0-	-2644	-0-	2868	3	54	4	Y	210	206	0			63
							231	9									
06	5610	X	4202	-0-	-1408	-0-	3451	3	103	4	Y	589	563	0	2	8	87
							648	9									
07	5797	X	4068	-0-	-1729	-0-	3462	3	606	9	Y	551	564	0	3	8	71
08	4526	X	3169	-0-	-1357	-0-	2603	3	26	4	Y	491	445	0	1	8	116
							540	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 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
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	10	189	1			376
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					376
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					376
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

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
03	6665	X	1407	-0-	-5258	-0-	1246	3	161	9	N	146	189	1			229
04	6450	X	3186	-0-	-3264	-0-	2872	3	22	4	N	265	360	1	1	8	133
							292	9									
05	5487	X	2235	-0-	-3252	-0-	2025	3	37	4	N	157	1	8			289
							173	9									
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	4440	3	92	4	N	615	556	1	1	8	347
							677	9									
07	5487	X	5369	-0-	-118	-0-	4744	3	12	4	N	557	748	1	2	8	154
							613	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4587	3	576	9	N	524	375	1	2	8	301

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
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	7493	3	110	4	Y	713	678	1	3	8	213
							784	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4358	3	14	4	Y	675	723	1	2	8	163
							743	9									
05	5177	X	4464	-0-	-713	-0-	3728	3	7	4	Y	663	563	1	2	8	261
							729	9									
06	5010	X	4447	-0-	-563	-0-	3719	3	10	4	Y	653	575	1	3	8	336
							718	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	137	1			199
08	8401	X	2023	-0-	-6378	-0-	1488	3	7	4	Y	480	287	1			392
							528	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
03	10044	X	4189	-0-	-5855	-0-	2873	3	6	4	Y	1191	1194	1	4	8	356
							1310	9									
04	6900	X	6728	-0-	-172	-0-	5431	3	23	4	Y	1158	1231	1	3	8	280
							1274	9									
05	5549	X	5172	-0-	-377	-0-	3898	3	47	4	Y	1115	953	1	3	8	439
							1227	9									
06	5370	X	2846	-0-	-2524	-0-	2416	3	430	9	Y	391	627	1	2	8	201
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-	82	1			119
08	6944	X	1770	-0-	-5174	-0-	1305	3	4	4	Y	419	196	1	1	8	341
							461	9									

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
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3067	3	947	9	N	861	753	1	3	8	611
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	3217	3	1059	9	N	963	1309	1	3	8	262
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	872	754	1	2	8	378
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	2712	3	829	9	N	754	746	1	2	8	384
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3040	3	745	9	N	677	744	1	2	8	315
08	4433	X	3431	-0-	-1002	-0-	2660	3	771	9	N	701	917	1	3	8	96

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 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
03	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	6636	3	161	4	N	1481	1330	1	6	8	558
							1629	9									
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	6940	3	60	4	N	1447	1684	1	4	8	317
							1592	9									
05	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	6057	3	73	4	N	1306	1329	1	3	8	291
							1437	9									
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3250	3	796	9	N	724	923	1	1	8	91
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	6375	3	1482	9	N	1347	1118	1	4	8	316
08	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	7559	3	1718	9	N	1562	1496	1	4	8	378

CBR 12 WELL #: 3H RRCID -> 285720 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11495 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2274	-0-	-981	-0-	1682	3	592	9	N	538	385	1	2	8	501
04	3150	X	2649	-0-	-501	-0-	2037	3	19	4	N	539	748	1	2	8	290
							593	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	2511	3	714	9	N	649	724	1	1	8	214
06	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	1836	3	12	4	N	465	555	1	1	8	123
							512	9									
07	2976	X	2145	-0-	-831	-0-	1714	3	3	4	N	389	373	1	1	8	138
							428	9									
08	3224	X	2985	-0-	-239	-0-	2332	3	5	4	N	589	566	1	2	8	159
							648	9									

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
03	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	6728	3	22	4	N	1307	1333	1	5	8	386
							1438	9									
04	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	6330	3	1335	9	N	1214	1508	1	3	8	89
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	6316	3	1357	9	N	1234	951	1	2	8	370
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4372	3	853	9	N	775	937	1	1	8	207
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	5849	3	1095	9	N	995	1084	1	2	8	116
08	8184	X	7870	-0-	-314	-0-	6568	3	1302	9	N	1184	1124	1	4	8	172

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
03	5208	X	1032	-0-	-4176	-0-	298	3	46	4	N	625	720	1	3	8	289
							688	9									
04	5040	X	1250	-0-	-3790	-0-	232	4	1018	9	N	925	930	1	3	8	281
05	4557	X	1137	-0-	-3420	-0-	118	4	1019	9	N	926	925	1	3	8	279
06	4020	X	912	-0-	-3108	-0-	151	4	761	9	N	692	734	1	2	8	235
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	436	561	1	2	8	108
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					108

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
03	8029	X	6266	-0-	-1763	-0-	5026	3	1240	9	N	1127	1140	1	4	8	614
04	7770	X	7608	-0-	-162	-0-	6204	3	1404	9	N	1276	1320	1	4	8	566
05	8773	X	1968	-0-	-6805	-0-	1606	3	362	9	N	329	762	1	1	8	132
06	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					132
07	8773	X	4959	-0-	-3814	-0-	4528	3	431	9	N	392	3	8			521
08	7161	X	5401	-0-	-1760	-0-	4345	3	1056	9	N	960	1116	1	12	8	353

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6787	3	3	4	N	1287	1127	1	6	8	254
							1416	9									
04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	9805	3	1847	9	N	1679	1510	1	5	8	418
05	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10005	3	1857	9	N	1688	1669	1	4	8	433
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	6537	3	236	4	N	1155	1458	1	2	8	128
							1271	9									
07	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	9682	3	1766	9	N	1605	1666	1	5	8	62
08	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	22073	3	244	4	N	1328	1315	1	5	8	70
							1461	9									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 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
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	1731	3	1198	4	N	838	830	0	1	8	36
							922	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	3189	3	258	4	N	787	782	0	1	8	40
							866	9									
05	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	819	3	66	4	N	206	222	0			24
							227	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	0			-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3034	3	263	9	N	239	210	0	1	8	28
08	4464	X	1400	-0-	-3064	-0-	592	3	14	4	N	722	581	0	3	8	166
							794	9									

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

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

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	135	1			24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28427	X	23110	-0-	-5317	-0-	22721	3	125	4	Y	240	328	0			49
							264	9									
04	27510	X	19631	-0-	-7879	-0-	19319	3	312	9	Y	284	281	0			52
05	28427	X	1817	-0-	-26610	-0-	1817	3			Y	-0-	52	0			-0-
06	26040	X	11327	-0-	-14713	-0-	11210	3	100	4	Y	15	12	0			3
							17	9									
07	26908	X	23368	-0-	-3540	-0-	23252	3	116	9	Y	105	72	0			36
08	23095	X	8501	-0-	-14594	-0-	8352	3	50	4	Y	90	96	0			30
							99	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37355	X	29330	-0-	-8025	-0-	27974	3	181	4	Y	1068	1070	0			220
							1175	9									
04	36150	X	31393	-0-	-4757	-0-	29982	3	289	4	Y	1020	1054	0			186
							1122	9									
05	34286	X	34138	-0-	-148	-0-	33133	3	48	4	Y	870	901	0			155
							957	9									
06	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-	32646	3	121	4	Y	757	781	0			131
							833	9									
07	34396	X	34396	-0-	-0-	-0-	33373	3	1023	9	Y	930	743	0			318
08	34131	X	31147	-0-	-2984	-0-	30190	3	49	4	Y	825	868	0			275
							908	9									

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
03	27249	X	20836	-0-	-6413	-0-	19483	3	106	4	Y	1134	1037	0			234
							1247	9									
04	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	21115	3	4	4	Y	1142	1168	0			208
							1256	9									
05	32185	X	32185	-0-	-0-	-0-	30822	3	1363	9	Y	1239	1226	0			221
06	26406	X	26406	-0-	-0-	-0-	24788	3	42	4	Y	1433	1406	0			248
							1576	9									
07	25420	X	20829	-0-	-4591	-0-	19507	3	1322	9	Y	1202	1039	0			411
08	32178	X	26307	-0-	-5871	-0-	24807	3	16	4	Y	1349	1310	0			450
							1484	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	7533	X	3819	-0-	-3714	-0-	3313	3	506	9	Y	460	478	0	2	8	82
04	8490	X	5793	-0-	-2697	-0-	5196	3	597	9	Y	543	548	0	2	8	75
05	8773	X	6038	-0-	-2735	-0-	5590	3	448	9	Y	407	439	0	1	8	42
06	8490	X	6129	-0-	-2361	-0-	5722	3	407	9	Y	370	359	0	1	8	52
07	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7233	3	745	9	Y	677	632	0	2	8	95
08	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	5740	3	486	9	Y	442	477	0	2	8	58

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
03	6696	X	4003	-0-	-2693	-0-	3391	3	426	4	Y	169	203	0	1	8	30
							186	9									
04	7290	X	4809	-0-	-2481	-0-	4311	3	274	4	Y	204	205	0	1	8	28
							224	9									
05	7533	X	5033	-0-	-2500	-0-	4701	3	138	4	Y	176	185	0	1	8	18
							194	9									
06	7290	X	4981	-0-	-2309	-0-	4717	3	118	4	Y	133	131	0	1	8	19
							146	9									
07	6076	X	5583	-0-	-493	-0-	5354	3	229	9	Y	208	196	0	2	8	29
08	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	4426	3	177	9	Y	161	167	0	2	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	6975	X	6754	-0-	-221	-0-	4701	3	601	4	N	1320	1543	1	7	8	459
							1452	9									
04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	6260	3	31	4	N	1395	1501	1	3	8	350
							1535	9									
05	6975	X	6495	-0-	-480	-0-	4960	3	229	4	N	1187	976	1	278	5	281
							1306	9					2	8			
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	5518	3	435	4	N	1375	1502	1	3	8	151
							1513	9									
07	6975	X	6566	-0-	-409	-0-	5245	3	1321	9	N	1201	1116	1	4	8	232
08	8091	X	4492	-0-	-3599	-0-	3357	3	1135	9	N	1032	1128	1	3	8	133

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
03	5673	X	4364	-0-	-1309	-0-	3406	3	163	4	Y	723	743	0	2	8	156
							795	9									
04	6570	X	5207	-0-	-1363	-0-	4157	3	186	4	Y	785	771	0	2	8	168
							864	9									
05	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	5110	3	91	4	Y	797	886	0	1	8	78
							877	9									
06	6570	X	5438	-0-	-1132	-0-	5058	3	20	4	Y	327	360	0			45
							360	9									
07	5704	X	4163	-0-	-1541	-0-	3462	3	701	9	Y	637	558	0	1	8	123
08	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	5399	3	811	9	Y	737	719	0	1	8	140

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
03	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	5343	3	350	4	Y	378	340	0	1	8	82
							416	9									
04	4920	X	3293	-0-	-1627	-0-	2683	3	207	4	Y	366	369	0	1	8	78
							403	9									
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5050	3	28	4	Y	681	691	0	1	8	67
							749	9									
06	5910	X	5522	-0-	-388	-0-	4914	3	90	4	Y	471	474	0			64
							518	9									
07	6107	X	5307	-0-	-800	-0-	4491	3	816	9	Y	742	663	0			143
08	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5628	3	537	9	Y	488	538	0			93

BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			294
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			294
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			294
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	186	1	108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			108
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			108

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 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
03	3565	X	2075	-0-	-1490	-0-	769	3	1306	9	Y	1187	1130	1	1	8	356
04	3600	X	1297	-0-	-2303	-0-	309	3	988	9	Y	898	1036	1			218
05	3720	X	3013	-0-	-707	-0-	2101	3	912	9	Y	829	719	1			328
06	3600	X	1345	-0-	-2255	-0-	541	3	804	9	Y	731	681	1			378
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	154	1			224
08	3007	X	2055	-0-	-952	-0-	1755	3	300	9	Y	273	274	1			223

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
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5171	3	150	4	Y	840	816	0	1	8	150
							924	9									
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	5273	3	189	4	Y	901	926	0	1	8	124
							991	9									
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	6016	3	115	4	Y	1310	1297	0	1	8	136
							1441	9									
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	6331	3	11	4	Y	1357	1299	0	1	8	193
							1493	9									
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	6942	3	1109	9	Y	1008	1058	0	1	8	142
08	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	6152	3	1419	9	Y	1290	1261	0	1	8	170

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
03	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	5661	3	673	9	Y	612	572	0	1	8	132
04	8370	X	5128	-0-	-3242	-0-	4618	3	510	9	Y	464	496	0	1	8	99
05	8649	X	6921	-0-	-1728	-0-	6255	3	666	9	Y	605	644	0	1	8	59
06	8370	X	6098	-0-	-2272	-0-	4732	3	75	4	Y	1174	1073	0			160
							1291	9									
07	7502	X	3176	-0-	-4326	-0-	2670	3	14	4	Y	447	521	0			86
							492	9									
08	6913	X	3842	-0-	-3071	-0-	3254	3	203	4	Y	350	369	0			67
							385	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
03	29884	X	25727	-0-	-4157	-0-	23327	3	76	4	Y	2113	2035	0			183
							2324	9									
04	28920	X	27699	-0-	-1221	-0-	25136	3	98	4	Y	2241	2316	0			108
							2465	9									
05	29884	X	28804	-0-	-1080	-0-	26314	3	3	4	Y	2261	2259	0			110
							2487	9									
06	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	30914	3	97	4	Y	2204	2198	0			116
							2424	9									
07	29884	X	27384	-0-	-2500	-0-	25466	3	1918	9	Y	1744	1728	0			132
08	29683	X	29683	-0-	-0-	-0-	26113	3	31	4	Y	3217	3130	0			219
							3539	9									

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
03	15004	X	14177	-0-	-827	-0-	12542	3	179	4	Y	1324	1441	0	15	8	181
							1456	9									
04	14400	X	13582	-0-	-818	-0-	12117	3	90	4	Y	1250	1172	0	35	8	224
							1375	9									
05	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	11959	3	15	4	Y	1194	1039	0	45	8	334
							1313	9									
06	13710	X	2767	-0-	-10943	-0-	2511	3	256	9	Y	233	439	0	19	8	109
07	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
08	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	6355	X	2529	-0-	-3826	-0-	2291	3	238	9	N	216	738	1			76
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					76
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					76
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					76
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					76
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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
03	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	18572	3	1877	9	Y	1706	1579	0	23	8	537
04	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	18190	3	1827	9	Y	1661	1606	0	34	8	558
05	20830	X	20830	-0-	-0-	-0-	18555	3	2275	9	Y	2068	1982	0	49	8	595
06	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	15535	3	1630	9	Y	1482	1658	0	56	8	363
07	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	14170	3	2008	9	Y	1825	1751	0	105	8	332
08	20910	X	20910	-0-	-0-	-0-	18636	3	2274	9	Y	2067	2022	0	43	8	334

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
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	77	3	124	9	N	113	188	1			143
04	502	X	502	-0-	-0-	-0-	256	3	246	9	N	224	178	1			189
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	679	X	679	-0-	-0-	-0-	447	3	232	9	N	211	187	1			213
08	527	X	37	-0-	-490	-0-	37	3			N	-0-					213

CBR 41-44H WELL #: 4HR RRCID -> 286212 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10711 - 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
03	24087	X	20724	-0-	-3363	-0-	18934	3	1790	9	Y	1627	1596	0	4	8	88
04	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	27289	3	1927	9	Y	1752	1746	0	4	8	90
05	25265	X	21957	-0-	-3308	-0-	20279	3	1678	9	Y	1525	1558	0	3	8	54
06	24450	X	16933	-0-	-7517	-0-	15732	3	1201	9	Y	1092	1070	0	2	8	74
07	25265	X	15367	-0-	-9898	-0-	14428	3	939	9	Y	854	863	0	5	8	60
08	30194	X	2944	-0-	-27250	-0-	2753	3	191	9	Y	174	217	0	1	8	16

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
03	36642	X	27146	-0-	-9496	-0-	25619	3	1527	9	Y	1388	1353	0			120
04	31236	X	31236	-0-	-0-	-0-	29040	3	2196	9	Y	1996	2020	0			96
05	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	30543	3	2031	9	Y	1846	1852	0			90
06	35635	X	35635	-0-	-0-	-0-	33705	3	23	4	Y	1734	1733	0			91
							1907	9									
07	31837	X	29002	-0-	-2835	-0-	27156	3	1846	9	Y	1678	1642	0			127
08	32581	X	26168	-0-	-6413	-0-	26154	3	14	4	Y	-0-	127	0			-0-

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
03	14021	X	14021	-0-	-0-	-0-	13151	3	870	9	N	791	568	1	1	8	586
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1594	3	284	9	N	258	747	1			97
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	5751	3	739	9	N	672	565	1	1	8	203
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	2667	3	395	9	N	359	374	1	1	8	187
07	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	4950	3	659	9	N	599	561	1	2	8	223
08	7998	X	642	-0-	-7356	-0-	564	3	78	9	N	71	186	1	1	8	107

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

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
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	4705	3	996	9	N	905	1134	1	3	8	236
04	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	5462	3	1131	9	N	1028	1100	1	2	8	162
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	6050	3	1129	9	N	1026	761	1	2	8	425
06	6720	X	5722	-0-	-998	-0-	4818	3	904	9	N	822	767	1	2	8	478
07	6944	X	5890	-0-	-1054	-0-	4831	3	1059	9	N	963	1091	1	2	8	348
08	7192	X	5802	-0-	-1390	-0-	4712	3	1090	9	N	991	1130	1	3	8	206

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

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
03	4836	X	4543	-0-	-293	-0-	4273	3	270	9	Y	245	241	0	1	8	21
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4575	3	300	9	Y	273	261	0	1	8	32
05	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	4114	3	21	4	Y	147	154	0			25
							162	9									
06	4410	X	2259	-0-	-2151	-0-	1814	3	5	4	Y	400	376	0	1	8	48
							440	9									
07	4557	X	435	-0-	-4122	-0-	435	3			Y	-0-	48	0			-0-
08	5053	X	1072	-0-	-3981	-0-	1032	3	7	4	Y	30	26	0	1	8	3
							33	9									

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

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
03	1643	N	1261	-0-	-382	-0-	1127	3	134	9	Y	122	121	0			93
04	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1524	3	171	9	Y	155	71	0			177
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1478	3	135	9	Y	123	225	0			75
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1099	3	136	9	Y	124	134	0	2	8	63
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	979	3	2	4	Y	149	115	0			97
							164	9									
08	1612	N	723	-0-	-889	-0-	579	3	3	4	Y	128	112	0	1	8	112
							141	9									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

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
03	7936	X	7170	-0-	-766	-0-	6961	3	209	9	Y	190	200	0	1	8	41
04	6240	X	5241	-0-	-999	-0-	5009	3	232	9	Y	211	206	0	1	8	45
05	6448	X	6260	-0-	-188	-0-	5909	3	351	9	Y	319	332	0	1	8	31
06	6930	X	6109	-0-	-821	-0-	5644	3	465	9	Y	423	396	0			58
07	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	201	220	0			39
08	7161	X	6406	-0-	-755	-0-	6134	3	272	9	Y	247	238	0	1	8	47

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

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
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2142	3	452	9	N	411	380	1	2	8	343
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	2520	3	520	9	N	473	725	1	1	8	90
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	3871	3	703	9	N	639	377	1	2	8	350
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3266	3	556	9	N	505	763	1	2	8	90
07	2852	X	2326	-0-	-526	-0-	1975	3	351	9	N	319	187	1	1	8	221
08	4588	X	32	-0-	-4556	-0-	32	3			N	-0-					221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	5925	-0-	-2104	-0-	4560	3	89	4	N	1160	1108	1	2	8	89
							1276	9									
04	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	7078	3	36	4	N	1366	1288	1	3	8	164
							1503	9									
05	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	946	1	5736	3	N	1122	946	1	2	8	338
							112	4	1234	9							
06	5730	X	5274	-0-	-456	-0-	915	1	3494	3	N	727	882	1	1	8	182
							65	4	800	9							
07	5921	X	5241	-0-	-680	-0-	4185	3	1056	9	N	960	937	1	2	8	203
08	8897	X	4224	-0-	-4673	-0-	3455	3	769	9	N	699	750	1	3	8	149

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
03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	7246	3	1041	9	N	946	1129	1	3	8	303
04	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	9916	3	1243	9	N	1130	1262	1	3	8	168
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	10979	3	1269	9	N	1154	1114	1	3	8	205
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	10768	3	1103	9	N	1003	940	1	2	8	266
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	11355	3	1197	9	N	1088	1132	1	3	8	219
08	12245	X	11984	-0-	-261	-0-	10893	3	1091	9	N	992	935	1	4	8	272

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
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	55	50	0			5
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	27	3	89	9	Y	81	55	0			26
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	3	87	9	Y	79	96	0			9

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
03	4836	X	506	-0-	-4330	-0-	401	3	105	9	Y	95	97	0			85
04	4680	X	748	-0-	-3932	-0-	606	3	142	9	Y	129	154	0			60
05	4836	X	3985	-0-	-851	-0-	3475	3	510	9	Y	464	480	0	1	8	43
06	4140	X	684	-0-	-3456	-0-	628	3	56	9	Y	51	82	0	1	8	11
07	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2507	3	321	9	Y	292	208	0	1	8	94
08	3999	X	3323	-0-	-676	-0-	2928	3	395	9	Y	359	413	0			40

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
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
04	4560	X	1421	-0-	-3139	-0-	1132	3	4	4	Y	259	139	0			120
							285	9									
05	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	7490	3	1509	9	Y	1372	1364	0			128
06	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	3821	3	84	4	Y	550	552	0			126
							605	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	0			-0-
08	8990	X	3859	-0-	-5131	-0-	3089	3	770	9	Y	700	623	0			77

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
03	3565	X	2568	-0-	-997	-0-	2385	3	183	9	Y	166	368	1	1	8	232
04	3450	X	2767	-0-	-683	-0-	2590	3	177	9	Y	161	189	1	1	8	203
05	2821	X	2319	-0-	-502	-0-	2134	3	185	9	Y	168	188	1			183
06	2490	X	825	-0-	-1665	-0-	760	3	65	9	Y	59					242
07	2573	X	2446	-0-	-127	-0-	2140	3	306	9	Y	278	372	1	1	8	147
08	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	1862	3	122	9	Y	111					258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	1550	X	1058	-0-	-492	-0-	713	3	29	4	Y	287	181	1	1	8	659
							316	9									
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	979	3	8	4	Y	327	760	1	1	8	225
							360	9									
05	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	843	3	333	9	Y	303	378	1	1	8	149
06	1020	X	529	-0-	-491	-0-	389	3	140	9	Y	127					276
07	1054	X	786	-0-	-268	-0-	542	3	244	9	Y	222	1	8			497
08	1395	X	1315	-0-	-80	-0-	950	3	365	9	Y	332	366	1	1	8	462

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
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	7523	3	857	9	Y	779	794	0	7	8	42
04	9330	X	8870	-0-	-460	-0-	7444	3	1426	9	Y	1296	1266	0	6	8	66
05	16151	X	12527	-0-	-3624	-0-	10834	3	1693	9	Y	1539	1544	0	6	8	55
06	15630	X	12119	-0-	-3511	-0-	10659	3	1460	9	Y	1327	1288	0	4	8	90
07	16151	X	10285	-0-	-5866	-0-	8677	3	1608	9	Y	1462	1443	0	7	8	102
08	12524	X	7271	-0-	-5253	-0-	6418	3	853	9	Y	775	798	0	8	8	71

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
03	21979	X	4178	-0-	-17801	-0-	3918	3	260	9	Y	236	313	0			185
04	21360	X	8604	-0-	-12756	-0-	8089	3	3	4	Y	465	501	0			149
							512	9									
05	22072	X	13673	-0-	-8399	-0-	12386	3	539	4	Y	680	707	0			122
							748	9									
06	21360	X	13350	-0-	-8010	-0-	12425	3	133	4	Y	720	703	0			139
							792	9									
07	18042	X	12311	-0-	-5731	-0-	11470	3	179	4	Y	602	574	0			167
							662	9									
08	13671	X	12893	-0-	-778	-0-	11909	3	189	4	Y	723	700	0			190
							795	9									

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 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
03	23436	X	20667	-0-	-2769	-0-	19094	3	1573	9	Y	1430	1421	0	5	8	77
04	22560	X	6207	-0-	-16353	-0-	5323	3	884	9	Y	804	839	0	1	8	41
05	26660	X	25156	-0-	-1504	-0-	22714	3	2442	9	Y	2220	2178	0	4	8	79
06	25800	X	23193	-0-	-2607	-0-	21067	3	2126	9	Y	1933	1877	0	3	8	132
07	26660	X	25950	-0-	-710	-0-	23726	3	2224	9	Y	2022	2007	0	5	8	142
08	25141	X	6319	-0-	-18822	-0-	5497	3	822	9	Y	747	818	0	2	8	69

COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	1472	-0-	-3085	-0-	1023	3	449	9	Y	408	439	0	1	8	36
04	4410	X	3667	-0-	-743	-0-	3165	3	502	9	Y	456	438	0	1	8	53
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	193	213	0			33
06	4110	X	3852	-0-	-258	-0-	3366	3	486	9	Y	442	422	0			53
07	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-	53	0			-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	4061	X	2554	-0-	-1507	-0-	2143	3	411	9	Y	374	351	0	18	8	74
04	3930	X	2304	-0-	-1626	-0-	2256	3	48	9	Y	44	87	0	27	8	4
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2589	3	400	9	Y	364	220	0	47	8	101
06	2760	X	2464	-0-	-296	-0-	2065	3	399	9	Y	363	283	0	102	8	79
07	2542	X	2442	-0-	-100	-0-	1999	3	443	9	Y	403	327	0	96	8	59
08	2976	X	2082	-0-	-894	-0-	1533	3	176	4	Y	339	254	0	43	8	101
							373	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

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
03	17050	X	16702	-0-	-348	-0-	15422	3	397	4	Y	803	816	0	2	8	255
							883	9									
04	18780	X	3574	-0-	-15206	-0-	3256	3	318	9	Y	289	459	0			85
05	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	19331	3	88	4	Y	654	474	0	2	8	263
							719	9									
06	18780	X	15244	-0-	-3536	-0-	14364	3	27	4	Y	775	677	0	2	8	359
							853	9									
07	17887	X	14754	-0-	-3133	-0-	14116	3	638	9	Y	580	721	0	1	8	217
08	20150	X	15506	-0-	-4644	-0-	15012	3	2	4	Y	447	429	0	4	8	231
							492	9									

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

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
03	9517	X	7560	-0-	-1957	-0-	6117	3	1443	9	N	1312	1462	0	4	8	61
04	9210	X	8909	-0-	-301	-0-	7325	3	1584	9	N	1440	1269	0	3	8	229
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	7475	3	1579	9	N	1435	1373	0	3	8	288
06	8610	X	3094	-0-	-5516	-0-	2585	3	509	9	N	463	680	0			71
07	8897	X	5313	-0-	-3584	-0-	4275	3	1038	9	N	944	915	0	3	8	97
08	8897	X	8622	-0-	-275	-0-	7029	3	1593	9	N	1448	1468	0	3	8	74

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

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
03	30442	X	26779	-0-	-3663	-0-	20600	3	192	4	N	5443	5541	1			693
							5987	9									
04	29460	X	10254	-0-	-19206	-0-	5457	3	295	4	N	4093	3498	1			1288
							4502	9									
05	30442	X	28236	-0-	-2206	-0-	20196	3	419	4	N	6928	7136	1			1080
							7621	9									
06	32106	X	32106	-0-	-0-	-0-	23311	3	413	4	N	7620	7514	1			1186
							8382	9									
07	28283	X	28283	-0-	-0-	-0-	19806	3	705	4	N	7065	7385	1			866
							7772	9									
08	28241	X	27951	-0-	-290	-0-	21062	3	125	4	N	6149	6197	1			818
							6764	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

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
03	26629	X	21333	-0-	-5296	-0-	20497	3	836	9	Y	760	731	0			66
04	25770	X	24842	-0-	-928	-0-	23906	3	936	9	Y	851	876	0			41
05	26319	X	10037	-0-	-16282	-0-	9624	3	413	9	Y	375	398	0			18
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	95	108	0			5
07	24707	X	440	-0-	-24267	-0-	309	3	131	9	Y	119	115	0			9
08	25668	X	-0-	-0-	-25668	-0-					Y	244	236	0			17

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15376	X	11449	-0-	-3927	-0-	10435	3	1014	9	Y	922	923	0	4	8	50
04	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	14063	3	1539	9	Y	1399	1374	0	3	8	72
05	15376	X	15091	-0-	-285	-0-	13582	3	1509	9	Y	1372	1392	0	3	8	49
06	14670	X	14035	-0-	-635	-0-	12693	3	1342	9	Y	1220	1184	0	2	8	83
07	15159	X	14890	-0-	-269	-0-	13425	3	1465	9	Y	1332	1317	0	4	8	94
08	15996	X	3519	-0-	-12477	-0-	3268	3	251	9	Y	228	300	0	1	8	21

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
03	22382	X	17881	-0-	-4501	-0-	17012	3	73	4	Y	724	719	0			63
							796	9									
04	21660	X	21109	-0-	-551	-0-	19816	3	19	4	Y	1158	1165	0			56
							1274	9									
05	22878	X	21035	-0-	-1843	-0-	19898	3	1137	9	Y	1034	1039	0			51
06	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	24876	3	110	4	Y	1181	1170	0			62
							1299	9									
07	26389	X	26389	-0-	-0-	-0-	25120	3	1269	9	Y	1154	1128	0			88
08	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	23413	3	19	4	Y	1633	1610	0			111
							1796	9									

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 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
03	8680	X	5098	-0-	-3582	-0-	4362	3	736	9	N	669	747	1	2	8	245
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	7442	3	967	9	N	879	755	1	2	8	367
05	8680	X	5582	-0-	-3098	-0-	4939	3	20	4	N	566	377	1	1	8	555
							623	9									
06	4920	X	3326	-0-	-1594	-0-	2919	3	4	4	N	366	734	1	1	8	186
							403	9									
07	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	7494	3	998	9	N	907	913	1	2	8	178
08	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	7808	3	966	9	N	878	739	1	3	8	314

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8812	-0-	-488	-0-	425	1	7354	3	N	875	943	1	3	8	153
							70	4	963	9							
04	9000	X	7375	-0-	-1625	-0-	61	1	6454	3	N	758	758	1	1	8	152
							26	4	834	9							
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	874	1	7997	3	N	953	932	1	2	8	171
							38	4	1048	9							
06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	902	1	8584	3	N	899	930	1	1	8	139
							32	4	989	9							
07	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	946	1	9346	3	N	878	934	1	2	8	81
							3	4	966	9							
08	9951	X	7221	-0-	-2730	-0-	794	1	5671	3	N	687	564	1	2	8	202
							756	9									

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
03	19003	X	13733	-0-	-5270	-0-	13725	3	4	4	Y	4	43	0	4	8	-0-
							4	9									
04	18390	X	10510	-0-	-7880	-0-	9783	3	58	4	Y	608	565	0			43
							669	9									
05	19246	X	19246	-0-	-0-	-0-	18225	3	33	4	Y	898	905	0	3	8	33
							988	9									
06	16980	X	15478	-0-	-1502	-0-	14718	3	64	4	Y	633	643	0	4	8	19
							696	9									
07	20658	X	20658	-0-	-0-	-0-	19303	3	1355	9	Y	1232	1204	0	1	8	46
08	20451	X	20451	-0-	-0-	-0-	19157	3	6	4	Y	1171	1168	0	3	8	46
							1288	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	11532	X	1138	-0-	-10394	-0-	524	3	614	9	Y	558	530	0	3	8	30
04	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	1046	3	212	9	Y	193	210	0	3	8	10
05	1612	X	1309	-0-	-303	-0-	1057	3	252	9	Y	229	229	0	2	8	8
06	1530	X	578	-0-	-952	-0-	466	3	112	9	Y	102	102	0	1	8	7
07	1147	X	596	-0-	-551	-0-	517	3	79	9	Y	72	74	0			5
08	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	1225	3	977	9	Y	888	811	0			82

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

03	18879	X	3563	-0-	-15316	-0-	3213	3	350	9	Y	318	360	0	3	8	17
04	16410	X	3603	-0-	-12807	-0-	3069	3	534	9	Y	485	474	0	3	8	25
05	18724	X	14982	-0-	-3742	-0-	13374	3	1608	9	Y	1462	1430	0	5	8	52
06	18120	X	6643	-0-	-11477	-0-	5913	3	730	9	Y	664	667	0	4	8	45
07	18724	X	8561	-0-	-10163	-0-	7519	3	1042	9	Y	947	921	0	5	8	66
08	14973	X	5952	-0-	-9021	-0-	5348	3	3	4	Y	546	557	0	5	8	50
							601	9									

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

03	13671	X	11407	-0-	-2264	-0-	11034	3	373	9	Y	339	318	0	3	8	18
04	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	15678	3	690	9	Y	627	609	0	4	8	32
05	13671	X	12322	-0-	-1349	-0-	11752	3	570	9	Y	518	529	0	3	8	18
06	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13189	3	229	9	Y	208	210	0	2	8	14
07	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	18899	3	501	9	Y	455	433	0	4	8	32
08	27735	X	27735	-0-	-0-	-0-	27200	3	1	4	Y	485	468	0	4	8	45
							534	9									

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

03	17391	X	13196	-0-	-4195	-0-	13183	3	11	4	Y	2	1	0	2	8	-0-
							2	9									
04	16830	X	5953	-0-	-10877	-0-	5616	3	34	4	Y	275	256	0			19
							303	9									
05	17391	X	16458	-0-	-933	-0-	15557	3	24	4	Y	797	785	0	2	8	29
							877	9									
06	16320	X	14340	-0-	-1980	-0-	13852	3	8	4	Y	436	449	0	3	8	13
							480	9									
07	16864	X	16557	-0-	-307	-0-	15671	3	4	4	Y	802	784	0	1	8	30
							882	9									
08	16461	X	15773	-0-	-688	-0-	14838	3	5	4	Y	845	839	0	2	8	34
							930	9									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	12555	X	9663	-0-	-2892	-0-	7656	3	232	4	Y	1614	1627	0	4	8	117
							1775	9									
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	7914	3	53	4	Y	1509	1478	0	9	8	139
							1660	9									
05	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	8257	3	85	4	Y	1536	1540	0	10	8	125
							1690	9									
06	9750	X	9622	-0-	-128	-0-	8060	3	44	4	Y	1380	1366	0	23	8	116
							1518	9									
07	10075	X	9052	-0-	-1023	-0-	7579	3	9	4	Y	1331	1310	0	33	8	104
							1464	9									
08	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	8472	3	1649	9	Y	1499	1476	0	13	8	114

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
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	7093	3	3	4	Y	1181	1184	0	3	8	86
							1299	9									
04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	6214	3	1082	9	Y	984	973	0	7	8	90
05	7595	X	7455	-0-	-140	-0-	6291	3	5	4	Y	1054	1050	0	8	8	86
							1159	9									
06	7350	X	7054	-0-	-296	-0-	5908	3	1146	9	Y	1042	1022	0	18	8	88
07	7595	X	7380	-0-	-215	-0-	6281	3	1099	9	Y	999	982	0	27	8	78
08	8401	X	7916	-0-	-485	-0-	6918	3	998	9	Y	907	906	0	10	8	69

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
03	12741	X	11656	-0-	-1085	-0-	9636	3	276	4	Y	1585	1602	0	3	8	115
							1744	9									
04	11820	X	11601	-0-	-219	-0-	9754	3	86	4	Y	1601	1562	0	7	8	147
							1761	9									
05	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	10545	3	35	4	Y	1673	1676	0	8	8	136
							1840	9									
06	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	9904	3	75	4	Y	1578	1563	0	18	8	133
							1736	9									
07	11935	X	11832	-0-	-103	-0-	10109	3	4	4	Y	1563	1546	0	27	8	123
							1719	9									
08	12431	X	12394	-0-	-37	-0-	10645	3	1749	9	Y	1590	1582	0	10	8	121

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
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	958	1	6576	3	N	1111	931	0	5	8	386
							1222	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	687	1	5954	3	N	599	833	0	7	8	145
							62	4	659	9							
05	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	1243	1	9325	3	N	1411	1306	0	21	8	229
							77	4	1552	9							
06	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	1376	1	10103	3	N	1263	1309	0	38	8	145
							30	4	1389	9							
07	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	1733	1	11741	3	N	1363	1182	0	73	8	253
							4	4	1499	9							
08	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	1456	1	12560	3	N	1303	1089	0	26	8	441
							1433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	87	1	3009	3	N	804	750	1	2	8	195
							55	4	884	9							
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	357	1	8708	3	N	1031	944	1	2	8	280
							1134	9									
05	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	458	1	9978	3	N	1267	1330	1	2	8	215
							1394	9									
06	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	315	1	5266	3	N	910	936	1	1	8	188
							1001	9									
07	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	440	1	6803	3	N	1095	1104	1	2	8	177
							1205	9									
08	11842	X	9099	-0-	-2743	-0-	463	1	7539	3	N	997	932	1	3	8	239
							1097	9									

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
03	T. A.		1323	-0-	1323	5143	1079	3	11	4	Y	212	301	0			136
							233	9									
04	T. A.		1694	-0-	1694	6837	1	1	881	3	Y	733	577	0			292
							6	4	806	9							
05	T. A.		481	-0-	481	7318	310	3	5	4	Y	151	324	0			119
							166	9									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7318					Y	19	130	0			8
07	T. A.		1558	-0-	1558	8876	1183	3	1	4	Y	340	162	0			186
							374	9									
08	11927	X	3051	-0-	-8876	-0-	2373	3	4	4	Y	613	503	0			296
							674	9									

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
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	71	94	0			101
04	6630	X	3778	-0-	-2852	-0-	3322	3	45	4	Y	374	371	0			104
							411	9									
05	6851	X	4767	-0-	-2084	-0-	4215	3	11	4	Y	492	433	0			163
							541	9									
06	6630	X	4724	-0-	-1906	-0-	4247	3	30	4	Y	406	442	0			127
							447	9									
07	5580	X	4266	-0-	-1314	-0-	3774	3	492	9	Y	447	371	0			203
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	5822	3	3	4	Y	384	400	0			187
							422	9									

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
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2032	3	430	9	N	391	184	1			591
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5036	3	925	9	N	841	1124	1	1	8	307
05	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	1967	3	365	9	N	332	377	1			262
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186	1			76
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	2630	3	5	4	N	600	371	1	1	8	304
							660	9									
08	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	7014	3	1496	9	N	1360	1297	1	3	8	364

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	10013	X	3174	-0-	-6839	-0-	2762	3	7	4	Y	368	501	0			259
							405	9									
04	9360	X	8459	-0-	-901	-0-	7109	3	119	4	Y	1119	1064	0			314
							1231	9									
05	9021	X	8063	-0-	-958	-0-	6780	3	107	4	Y	1069	982	0	1	8	400
							1176	9									
06	8220	X	7595	-0-	-625	-0-	6475	3	53	4	Y	970	1132	0	1	8	237
							1067	9									
07	8494	X	7038	-0-	-1456	-0-	6082	3	956	9	Y	869	911	0			195
08	8742	X	5643	-0-	-3099	-0-	4898	3	2	4	Y	675	483	0	1	8	386
							743	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
03	T. A.		4270	-0-	4270	9931	1	1	3854	3	Y	350	285	0			224
							30	4	385	9							
04	T. A.		1594	-0-	1594	11525	1	1	1426	3	Y	146	312	0			58
							6	4	161	9							
05	T. A.		757	-0-	757	12282	603	3	5	4	Y	135	86	0			107
							149	9									
06	T. A.		780	-0-	780	13062	2	1	646	3	Y	119	179	0			47
							1	4	131	9							
07	T. A.		395	-0-	395	13457	299	3	5	4	Y	83	85	0			45
							91	9									
08	13933	X	476	-0-	-13457	-0-	355	3	121	9	Y	110	102	0			53

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 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
03	14477	X	14040	-0-	-437	-0-	14036	3	4	9	Y	4	15	0	4	8	-0-
04	13830	X	6471	-0-	-7359	-0-	6259	3	35	4	Y	161	150	0			11
							177	9									
05	14291	X	9375	-0-	-4916	-0-	9199	3	14	4	Y	147	152	0	1	8	5
							162	9									
06	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13954	3	4	4	Y	235	230	0	3	8	7
							259	9									
07	14043	X	12652	-0-	-1391	-0-	12274	3	378	9	Y	344	337	0	1	8	13
08	14043	X	12991	-0-	-1052	-0-	12484	3	4	4	Y	457	447	0	5	8	18
							503	9									

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 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
03	10013	X	9150	-0-	-863	-0-	8052	3	1098	9	Y	998	994	0	4	8	28
04	9570	X	9143	-0-	-427	-0-	8095	3	1048	9	Y	953	925	0	4	8	52
05	11253	X	7367	-0-	-3886	-0-	6576	3	791	9	Y	719	744	0	3	8	24
06	10890	X	5362	-0-	-5528	-0-	4673	3	95	4	Y	540	547	0	2	8	15
							594	9									
07	11253	X	5422	-0-	-5831	-0-	4866	3	556	9	Y	505	500	0	4	8	16
08	9641	X	4913	-0-	-4728	-0-	4386	3	527	9	Y	479	480	0	4	8	11

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
03	48329	X	43291	-0-		-5038	-0-	39577	3	98	4	Y	3287	3267	0	13	8	92
								3616	9									
04	46770	X	39686	-0-		-7084	-0-	36205	3	94	4	Y	3079	2991	0	12	8	168
								3387	9									
05	49290	X	48617	-0-		-673	-0-	44885	3	100	4	Y	3302	3349	0	11	8	110
								3632	9									
06	47700	X	43164	-0-		-4536	-0-	40106	3	106	4	Y	2684	2705	0	14	8	75
								2952	9									
07	49290	X	42293	-0-		-6997	-0-	39400	3	34	4	Y	2599	2565	0	27	8	82
								2859	9									
08	49042	X	38532	-0-		-10510	-0-	35763	3	6	4	Y	2512	2505	0	31	8	58
								2763	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
03	12152	X	8905	-0-		-3247	-0-	7887	3	21	4	Y	906	905	0	3	8	25
								997	9									
04	11670	X	11643	-0-		-27	-0-	10462	3	1181	9	Y	1074	1037	0	3	8	59
05	12059	X	9488	-0-		-2571	-0-	8512	3	976	9	Y	887	914	0	2	8	30
06	11345	X	11345	-0-		-0-	-0-	9950	3	1395	9	Y	1268	1261	0	1	8	36
07	11222	X	11110	-0-		-112	-0-	9700	3	3	4	Y	1279	1270	0	4	8	41
								1407	9									
08	12245	X	9064	-0-		-3181	-0-	7820	3	6	4	Y	1125	1135	0	5	8	26
								1238	9									

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. 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
03	17825	X	15771	-0-		-2054	-0-	12881	3	378	4	Y	2284	2275	0	9	8	64
								2512	9									
04	16403	X	16403	-0-		-0-	-0-	13452	3	316	4	Y	2395	2321	0	8	8	130
								2635	9									
05	18135	X	11930	-0-		-6205	-0-	10087	3	96	4	Y	1588	1659	0	6	8	53
								1747	9									
06	17550	X	1729	-0-		-15821	-0-	1228	3	136	4	Y	332	372	0	4	8	9
								365	9									
07	18135	X	5061	-0-		-13074	-0-	4131	3	5	4	Y	841	812	0	11	8	27
								925	9									
08	17422	X	8128	-0-		-9294	-0-	6517	3	41	4	Y	1427	1405	0	16	8	33
								1570	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. 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
03	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	3537	3	138	4	Y	592	559	1	3	8	394
								651	9									
04	4260	X	3829	-0-		-431	-0-	2783	3	200	4	Y	769	955	1	3	8	205
								846	9									
05	4402	X	2730	-0-		-1672	-0-	2195	3	535	9	Y	486	377	1	3	8	311
06	4260	X	3160	-0-		-1100	-0-	2587	3	8	4	Y	514	365	1	2	8	458
								565	9									
07	4340	X	4205	-0-		-135	-0-	3380	3	825	9	Y	750	743	1	4	8	461
08	4340	X	3529	-0-		-811	-0-	2717	3	812	9	Y	738	920	1	3	8	276

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	5580	X	4230	-0-	-1350	-0-	3724	3	506	9	Y	460	752	1	3	8	296
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5071	3	171	4	Y	649	735	1	3	8	207
							714	9									
05	5580	X	4755	-0-	-825	-0-	4348	3	407	9	Y	370	367	1	2	8	208
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4891	3	672	9	Y	611	348	1	2	8	469
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	5146	3	876	9	Y	796	750	1	3	8	512
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	5840	3	593	9	Y	539	563	1	4	8	484

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
03	T. A.		966	-0-	966	966	637	3	10	4	Y	290	380	1	1	8	295
							319	9									
04	T. A.		2827	-0-	2827	3793	1756	3	267	4	Y	731	756	1	1	8	269
							804	9									
05	T. A.		849	-0-	849	4642	116	3	198	4	Y	486	379	1	1	8	375
							535	9									
06	T. A.		311	-0-	311	4953	5	4	306	9	Y	278	378	1			275
07	T. A.		1091	-0-	1091	6044	7	4	1084	9	Y	985	572	1	2	8	686
08	6046	X	2	-0-	-6044	-0-	2	4			Y	-0-	551	1			135

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
03	27249	X	20904	-0-	-6345	-0-	20183	3	721	9	Y	655	766	1	2	8	224
04	26370	X	18109	-0-	-8261	-0-	17155	3	253	4	Y	637	499	1	2	8	360
							701	9									
05	27249	X	26911	-0-	-338	-0-	25257	3	143	4	Y	1374	1135	1	2	8	597
							1511	9									
06	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	20931	3	137	4	Y	432	821	1	1	8	207
							475	9									
07	20894	X	10454	-0-	-10440	-0-	10440	3	14	9	Y	13	179	1	1	8	40
08	26908	X	5591	-0-	-21317	-0-	4655	3	936	9	Y	851	661	1	3	8	227

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
03	23591	X	16497	-0-	-7094	-0-	15548	3	945	4	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	22830	X	19498	-0-	-3332	-0-	19494	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	21545	X	16545	-0-	-5000	-0-	14753	3	1792	9	Y	1629	1571	0	3	8	55
06	29054	X	29054	-0-	-0-	-0-	26241	3	2813	9	Y	2557	2536	0	4	8	72
07	26704	X	26704	-0-	-0-	-0-	22935	3	6	4	Y	3421	3375	0	9	8	109
							3763	9									
08	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	18692	3	3	4	Y	3126	3151	0	12	8	72
							3439	9									

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
03	12431	X	10854	-0-	-1577	-0-	8213	3	24	4	Y	2379	2352	0	7	8	80
							2617	9									
04	12030	X	9823	-0-	-2207	-0-	7512	3	4	4	Y	2097	2106	0	5	8	66
							2307	9									
05	12431	X	11436	-0-	-995	-0-	9027	3	8	4	Y	2183	2171	0	4	8	74
							2401	9									
06	10500	X	9542	-0-	-958	-0-	7965	3	25	4	Y	1411	1439	0	3	8	43
							1552	9									
07	10850	X	7713	-0-	-3137	-0-	6352	3	1361	9	Y	1237	1229	0	4	8	47
08	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	9970	3	1	4	Y	1860	1826	0	7	8	74
							2046	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	10633	X	7248	-0-	-3385	-0-	5699	3	1549	9	N	1408	1320	1	4	8	323
04	10290	X	8863	-0-	-1427	-0-	7018	3	1845	9	N	1677	1700	1	4	8	296
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	7266	3	1889	9	N	1717	1792	1	4	8	217
06	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	6689	3	1616	9	N	1469	1466	1	3	8	217
07	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	6994	3	1678	9	N	1525	1486	1	5	8	251
08	9145	X	8235	-0-	-910	-0-	6639	3	1596	9	N	1451	1454	1	5	8	243

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

03	9052	X	8699	-0-	-353	-0-	7936	3	278	4	Y	441	471	0			91
							485	9									
04	8760	X	7327	-0-	-1433	-0-	6989	3	338	9	Y	307	342	0			56
05	9672	X	7293	-0-	-2379	-0-	7042	3	251	9	Y	228	243	0			41
06	9360	X	7786	-0-	-1574	-0-	7383	3	80	4	Y	294	284	0			51
							323	9									
07	9672	X	7711	-0-	-1961	-0-	7498	3	213	9	Y	194	179	0			66
08	8711	X	7549	-0-	-1162	-0-	7180	3	16	4	Y	321	280	0			107
							353	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

03	13454	X	9554	-0-	-3900	-0-	7874	3	77	4	Y	1457	1439	0	7	8	49
							1603	9									
04	13020	X	10127	-0-	-2893	-0-	8304	3	52	4	Y	1610	1603	0	5	8	51
							1771	9									
05	11067	X	10947	-0-	-120	-0-	9212	3	62	4	Y	1521	1517	0	4	8	51
							1673	9									
06	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	9879	3	36	4	Y	1301	1308	0	4	8	40
							1431	9									
07	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	10042	3	1316	9	Y	1196	1186	0	5	8	45
08	10943	X	10389	-0-	-554	-0-	9415	3	974	9	Y	885	890	0	5	8	35

CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

03	15035	X	9856	-0-	-5179	-0-	7970	3	329	4	Y	1415	1422	0	3	8	48
							1557	9									
04	13890	X	8959	-0-	-4931	-0-	7417	3	149	4	Y	1266	1271	0	3	8	40
							1393	9									
05	12462	X	6127	-0-	-6335	-0-	5213	3	122	4	Y	720	734	0	2	8	24
							792	9									
06	11520	X	6048	-0-	-5472	-0-	5041	3	107	4	Y	818	816	0	1	8	25
							900	9									
07	11904	X	3903	-0-	-8001	-0-	3315	3	8	4	Y	527	530	0	2	8	20
							580	9									
08	9858	X	1449	-0-	-8409	-0-	1039	3	410	9	Y	373	377	0	1	8	15

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

03	1550	X	1504	-0-	-46	-0-	1252	3	252	9	Y	229	46	0			313
04	1500	X	1172	-0-	-328	-0-	935	3	237	9	Y	215	96	0			432
05	1550	X	1271	-0-	-279	-0-	947	3	72	4	Y	229	176	0			485
							252	9									
06	1500	X	1499	-0-	-1	-0-	1250	3	249	9	Y	226	175	0			536
07	1519	X	1482	-0-	-37	-0-	1255	3	227	9	Y	206	313	0			429
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1371	3	213	9	Y	194	567	0			56

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	22077	3	546	4	Y	1569	1549	0	5	8	53
							1726	9									
04	22955	X	22955	-0-	-0-	-0-	20932	3	323	4	Y	1545	1545	0	4	8	49
							1700	9									
05	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	19239	3	167	4	Y	1547	1541	0	3	8	52
							1702	9									
06	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	12800	3	165	4	Y	1447	1451	0	3	8	45
							1592	9									
07	14973	X	14673	-0-	-300	-0-	13087	3	31	4	Y	1414	1402	0	4	8	53
							1555	9									
08	24335	X	13079	-0-	-11256	-0-	11538	3	35	4	Y	1369	1362	0	5	8	55
							1506	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	543	1	7912	3	Y	662	644	0	2	8	64
							728	9									
04	8130	X	5060	-0-	-3070	-0-	213	1	4546	3	Y	274	271	0	1	8	66
							301	9									
05	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	9543	3	782	9	Y	711	657	0	1	8	119
06	9480	X	7576	-0-	-1904	-0-	6919	3	657	9	Y	597	611	0	1	8	104
07	9796	X	9499	-0-	-297	-0-	8813	3	686	9	Y	624	614	0	2	8	112
08	10323	X	9161	-0-	-1162	-0-	8493	3	13	4	Y	595	661	0	4	8	42
							655	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21421	X	8357	-0-	-13064	-0-	479	1	6976	3	Y	523	510	0	3	8	50
							327	4	575	9							
04	20730	X	8136	-0-	-12594	-0-	311	1	6626	3	Y	723	596	0	2	8	175
							404	4	795	9							
05	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	18807	3	117	4	Y	671	731	0	2	8	113
							738	9									
06	8730	X	8380	-0-	-350	-0-	7808	3	51	4	Y	474	503	0	1	8	83
							521	9									
07	8866	X	2666	-0-	-6200	-0-	2442	3	224	9	Y	204	249	0	1	8	37
08	19654	X	-0-	-0-	-19654	-0-					Y	4	37	0	4	8	-0-

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
03	12307	X	6321	-0-	-5986	-0-	353	1	5113	3	Y	777	762	0	5	8	75
							855	9									
04	11910	X	3630	-0-	-8280	-0-	128	1	2702	3	Y	722	620	0	2	8	175
							6	4	794	9							
05	8928	X	6759	-0-	-2169	-0-	6018	3	741	9	Y	674	734	0	2	8	113
06	7050	X	5476	-0-	-1574	-0-	4714	3	762	9	Y	693	684	0	1	8	121
07	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	7586	3	12	4	Y	950	895	0	5	8	171
							1045	9									
08	6758	X	5784	-0-	-974	-0-	4799	3	22	4	Y	875	975	0	10	8	61
							963	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	14074	X	13235	-0-	-839	-0-	729	1	10573	3	Y	1702	1654	0	2	8	165
							61	4	1872	9							
04	12360	X	6864	-0-	-5496	-0-	278	1	5847	3	Y	582	605	0	1	8	141
							99	4	640	9							
05	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	13599	3	38	4	Y	1570	1446	0	1	8	264
							1727	9									
06	13680	X	12226	-0-	-1454	-0-	10481	3	9	4	Y	1578	1565	0	1	8	276
							1736	9									
07	14136	X	13006	-0-	-1130	-0-	11175	3	48	4	Y	1621	1603	0	1	8	293
							1783	9									
08	15376	X	11926	-0-	-3450	-0-	10305	3	123	4	Y	1362	1555	0	4	8	96
							1498	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
03	16275	X	13790	-0-	-2485	-0-	776	1	11253	3	Y	1565	1523	0	3	8	151
							39	4	1722	9							
04	15750	X	6677	-0-	-9073	-0-	278	1	5842	3	Y	504	532	0	1	8	122
							3	4	554	9							
05	16275	X	15372	-0-	-903	-0-	13849	3	38	4	Y	1350	1244	0	1	8	227
							1485	9									
06	15750	X	12440	-0-	-3310	-0-	10717	3	9	4	Y	1558	1512	0	1	8	272
							1714	9									
07	14353	X	12164	-0-	-2189	-0-	10575	3	35	4	Y	1413	1427	0	3	8	255
							1554	9									
08	15376	X	10927	-0-	-4449	-0-	9617	3	1310	9	Y	1191	1357	0	5	8	84

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-	Y	1	1	8			-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-	Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

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
03	16864	X	5126	-0-	-11738	-0-	4058	3	774	4	Y	267	276	0	1	8	8
							294	9									
04	16320	X	8791	-0-	-7529	-0-	7930	3	349	4	Y	465	440	0			33
							512	9									
05	16864	X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
06	6630	X	1064	-0-	-5566	-0-	652	3	46	4	Y	333	319	0	1	8	13
							366	9									
07	6851	X	1060	-0-	-5791	-0-	735	3	325	9	Y	295	275	0			33
08	9083	X	839	-0-	-8244	-0-	267	3	572	9	Y	520	530	0	1	8	22

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
03	14353	X	13299	-0-	-1054	-0-	12072	3	1227	9	Y	1115	1150	0	2	8	32
04	13890	X	4092	-0-	-9798	-0-	3544	3	548	9	Y	498	494	0			36
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
06	13440	X	12347	-0-	-1093	-0-	10815	3	1532	9	Y	1393	1334	0	4	8	55
07	13888	X	13320	-0-	-568	-0-	11832	3	1488	9	Y	1353	1254	0	1	8	153
08	13299	X	9562	-0-	-3737	-0-	9555	3	7	9	Y	6	153	0	6	8	-0-

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

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
03	16678	X	10379	-0-	-6299	-0-	9716	3	44	4	Y	563	589	0	1	8	16
							619	9									
04	14850	X	10703	-0-	-4147	-0-	10589	3	114	9	Y	104	113	0			7
05	15190	X	7994	-0-	-7196	-0-	7572	3	422	9	Y	384	367	0	2	8	22
06	11760	X	11557	-0-	-203	-0-	10071	3	849	4	Y	579	576	0	2	8	23
							637	9									
07	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	13392	3	5	4	Y	651	600	0			74
							716	9									
08	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	10650	3	801	9	Y	728	768	0	3	8	31

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

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
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
04	8670	X	3334	-0-	-5336	-0-	2938	3	200	4	Y	178	165	0			13
							196	9									
05	8122	X	4478	-0-	-3644	-0-	4118	3	4	4	Y	324	315	0	3	8	19
							356	9									
06	4620	X	3080	-0-	-1540	-0-	2614	3	3	4	Y	421	420	0	3	8	17
							463	9									
07	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2529	3	173	9	Y	157	155	0	1	8	18
08	4464	X	1982	-0-	-2482	-0-	1714	3	268	9	Y	244	249	0	3	8	10

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

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
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4394	3	495	9	Y	450	458	0			13
04	6300	X	5412	-0-	-888	-0-	4920	3	492	9	Y	447	428	0			32
05	6510	X	5103	-0-	-1407	-0-	4650	3	453	9	Y	412	420	0			24
06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12248	3	355	9	Y	323	334	0			13
07	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11580	3	251	9	Y	228	215	0			26
08	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	3678	3	536	9	Y	487	492	0			21

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

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
03	24087	X	15978	-0-	-8109	-0-	14385	3	1593	9	Y	1448	1553	0	4	8	40
04	23310	X	23029	-0-	-281	-0-	20709	3	2320	9	Y	2109	1990	0	4	8	155
05	24175	X	24175	-0-	-0-	-0-	21850	3	2325	9	Y	2114	2156	0	3	8	110
06	22080	X	21922	-0-	-158	-0-	19638	3	2284	9	Y	2076	1987	0	2	8	197
07	23432	X	23432	-0-	-0-	-0-	21266	3	2166	9	Y	1969	2052	0	5	8	109
08	24180	X	10868	-0-	-13312	-0-	10127	3	9	4	Y	665	672	0	2	8	100
							732	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

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
03	17050	X	13104	-0-	-3946	-0-	12236	3	15	4	Y	775	825	0	3	8	21
							853	9									
04	16500	X	14288	-0-	-2212	-0-	13375	3	913	9	Y	830	787	0	3	8	61
05	17050	X	14984	-0-	-2066	-0-	14219	3	21	4	Y	676	700	0	2	8	35
							744	9									
06	16500	X	14114	-0-	-2386	-0-	13781	3	333	9	Y	303	307	0	2	8	29
07	17050	X	6732	-0-	-10318	-0-	6644	3	88	9	Y	80	103	0	2	8	4
08	14973	X	3999	-0-	-10974	-0-	3831	3	2	4	Y	151	130	0	3	8	22
							166	9									

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

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
03	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	8131	3	2307	9	Y	2097	2170	0	5	8	58
04	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	12059	3	2340	9	Y	2127	2024	0	5	8	156
05	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	12500	3	2416	9	Y	2196	2234	0	4	8	114
06	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	9748	3	2116	9	Y	1924	1852	0	3	8	183
07	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	10243	3	2329	9	Y	2117	2176	0	6	8	118
08	13857	X	5626	-0-	-8231	-0-	4297	3	1329	9	Y	1208	1141	0	3	8	182

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
03	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	14674	3	1733	9	Y	1575	1607	0	4	8	85
04	16055	X	16055	-0-	-0-	-0-	14302	3	1753	9	Y	1594	1576	0	3	8	100
05	15655	X	14130	-0-	-1525	-0-	12386	3	1744	9	Y	1585	1581	0	3	8	101
06	15870	X	15353	-0-	-517	-0-	13501	3	1852	9	Y	1684	1679	0	3	8	103
07	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	15167	3	2324	9	Y	2113	2114	0	5	8	97
08	16399	X	15145	-0-	-1254	-0-	12421	3	8	4	Y	2469	2464	0	5	8	97
							2716	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
03	8556	X	3696	-0-	-4860	-0-	3505	3	191	9	Y	174	188	0	2	8	9
04	7800	X	4228	-0-	-3572	-0-	4029	3	199	9	Y	181	177	0	2	8	11
05	8060	X	3247	-0-	-4813	-0-	3090	3	157	9	Y	143	143	0	2	8	9
06	7800	X	3423	-0-	-4377	-0-	3181	3	242	9	Y	220	214	0	2	8	13
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	4855	3	481	9	Y	437	427	0	3	8	20
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	4437	3	13	4	Y	551	546	0	3	8	22
							606	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
03	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	276	280	0	2	8	15
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	162	164	0	3	8	10
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	108	108	0	3	8	7
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	83	83	0	2	8	5
07	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11678	3	253	9	Y	230	218	0	7	8	10
08	3100	N	11573	-0-	8473	8473	10438	3	1135	9	Y	1032	995	0	7	8	40

CBR 35-38-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 288129 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11253 - 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
03	5518	X	1946	-0-	-3572	-0-	816	3	11	4	Y	1017	1073	0	2	8	55
							1119	9									
04	5340	X	2474	-0-	-2866	-0-	1395	3	1079	9	Y	981	973	0	1	8	62
05	4960	X	2243	-0-	-2717	-0-	1188	3	1055	9	Y	959	959	0	1	8	61
06	3900	X	2893	-0-	-1007	-0-	1824	3	23	4	Y	951	952	0	2	8	58
							1046	9									
07	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	2041	3	420	4	Y	1013	1023	0	2	8	46
							1114	9									
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	2087	3	34	4	Y	887	894	0	4	8	35
							976	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	10924	-0-	-3832	-0-	10158	3	766	9	Y	696	732	0	3	8	38
04	14280	X	13444	-0-	-836	-0-	12657	3	787	9	Y	715	706	0	2	8	45
05	13020	X	12530	-0-	-490	-0-	11768	3	762	9	Y	693	692	0	2	8	44
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	11847	3	837	9	Y	761	756	0	2	8	47
07	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	13359	3	978	9	Y	889	891	0	4	8	41
08	13888	X	12750	-0-	-1138	-0-	11532	3	2	4	Y	1105	1099	0	4	8	43
							1216	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	258	247	0	1	8	14
04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	55	65	0	1	8	3
05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
03	14074	X	8560	-0-	-5514	-0-	7729	3	5	4	Y	751	796	0	2	8	21
							826	9									
04	13620	X	9835	-0-	-3785	-0-	8872	3	963	9	Y	875	830	0	2	8	64
05	14074	X	9864	-0-	-4210	-0-	8878	3	986	9	Y	896	912	0	2	8	46
06	10920	X	8817	-0-	-2103	-0-	7890	3	927	9	Y	843	808	0	1	8	80
07	10075	X	8784	-0-	-1291	-0-	8298	3	486	9	Y	442	495	0	2	8	25
08	10044	X	4852	-0-	-5192	-0-	4557	3	11	4	Y	258	242	0	2	8	39
							284	9									

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

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
03	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	14801	3	295	4	Y	315	351	0	5	8	9
							347	9									
04	14670	X	10016	-0-	-4654	-0-	9488	3	212	4	Y	287	270	0	5	8	21
							316	9									
05	15159	X	10331	-0-	-4828	-0-	9703	3	98	4	Y	482	473	0	5	8	25
							530	9									
06	14670	X	10122	-0-	-4548	-0-	9472	3	63	4	Y	534	504	0	5	8	50
							587	9									
07	15159	X	9862	-0-	-5297	-0-	9256	3	606	9	Y	551	567	0	4	8	30
08	15376	X	2853	-0-	-12523	-0-	2615	3	21	4	Y	197	196	0	2	8	29
							217	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

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
03	21049	X	18212	-0-	-2837	-0-	15645	3	124	4	Y	2221	2143	0	16	8	191
							2443	9									
04	20370	X	15688	-0-	-4682	-0-	13921	3	1767	9	Y	1606	1694	0	21	8	82
05	21049	X	18440	-0-	-2609	-0-	16134	3	73	4	Y	2030	1888	0	34	8	190
							2233	9									
06	19800	X	19267	-0-	-533	-0-	17031	3	17	4	Y	2017	2028	0	67	8	112
							2219	9									
07	20460	X	15016	-0-	-5444	-0-	12537	3	277	4	Y	2002	1915	0	94	8	105
							2202	9									
08	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	15603	3	3051	9	Y	2774	2679	0	42	8	158

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

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
03	8525	X	7247	-0-	-1278	-0-	6278	3	142	4	Y	752	720	0	3	8	65
							827	9									
04	7800	X	6275	-0-	-1525	-0-	5594	3	15	4	Y	605	635	0	4	8	31
							666	9									
05	7874	X	6786	-0-	-1088	-0-	5904	3	22	4	Y	782	734	0	5	8	74
							860	9									
06	7020	X	6534	-0-	-486	-0-	5884	3	22	4	Y	571	603	0	10	8	32
							628	9									
07	7254	X	6705	-0-	-549	-0-	5800	3	162	4	Y	675	652	0	19	8	36
							743	9									
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	6687	3	14	4	Y	617	611	0	7	8	35
							679	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

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
03	9579	X	7495	-0-		-2084	-0-		6134	3	485	4	Y	796	802	0	4	8	22
									876	9									
04	8880	X	7659	-0-		-1221	-0-		6128	3	358	4	Y	1066	1027	0	3	8	58
									1173	9									
05	9641	X	9173	-0-		-468	-0-		7603	3	243	4	Y	1206	1222	0	2	8	40
									1327	9									
06	9705	X	9705	-0-		-0-	-0-		8359	3	168	4	Y	1071	1078	0	3	8	30
									1178	9									
07	9894	X	9894	-0-		-0-	-0-		8787	3	14	4	Y	994	986	0	6	8	32
									1093	9									
08	9331	X	9008	-0-		-323	-0-		7659	3	331	4	Y	925	929	0	7	8	21
									1018	9									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

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
03	27032	X	25628	-0-		-1404	-0-		23153	3	2475	9	Y	2250	2246	0	7	8	16
04	26160	X	25840	-0-		-320	-0-		23531	3	2309	9	Y	2099	2069	0	5	8	41
05	27032	X	26563	-0-		-469	-0-		24134	3	2429	9	Y	2208	2194	0	4	8	51
06	26160	X	23677	-0-		-2483	-0-		21614	3	2063	9	Y	1875	1889	0	4	8	33
07	27032	X	25122	-0-		-1910	-0-		22872	3	2250	9	Y	2045	2037	0	5	8	36
08	25265	X	24856	-0-		-409	-0-		22532	3	2324	9	Y	2113	2107	0	6	8	36

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

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
03	15004	X	12779	-0-		-2225	-0-		10858	3	12	4	Y	1735	1732	0	2	8	49
									1909	9									
04	14520	X	11124	-0-		-3396	-0-		9637	3	6	4	Y	1346	1320	0	1	8	74
									1481	9									
05	15996	X	12085	-0-		-3911	-0-		10543	3	4	4	Y	1398	1424	0	1	8	47
									1538	9									
06	15480	X	10401	-0-		-5079	-0-		9157	3	1244	9	Y	1131	1145	0	1	8	32
07	15996	X	7659	-0-		-8337	-0-		6838	3	821	9	Y	746	751	0	3	8	24
08	13020	X	8924	-0-		-4096	-0-		7820	3	1104	9	Y	1004	999	0	6	8	23

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

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
03	18135	X	15081	-0-		-3054	-0-		12968	3	2113	9	Y	1921	1919	0	5	8	14
04	17550	X	15797	-0-		-1753	-0-		13843	3	1954	9	Y	1776	1750	0	5	8	35
05	17050	X	16277	-0-		-773	-0-		14139	3	2138	9	Y	1944	1931	0	4	8	44
06	16410	X	14360	-0-		-2050	-0-		12407	3	14	4	Y	1763	1772	0	4	8	31
									1939	9									
07	16957	X	15815	-0-		-1142	-0-		13741	3	2074	9	Y	1885	1877	0	5	8	34
08	16337	X	15186	-0-		-1151	-0-		13040	3	2146	9	Y	1951	1947	0	5	8	33

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

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
03	9331	X	578	-0-		-8753	-0-		45	3	46	4	Y	443	498	0	1	8	79
									487	9									
04	10260	X	6531	-0-		-3729	-0-		5691	3	160	4	Y	618	610	0	2	8	85
									680	9									
05	10602	X	8613	-0-		-1989	-0-		7915	3	60	4	Y	580	604	0	1	8	60
									638	9									
06	16722	X	16722	-0-		-0-	-0-		16279	3	92	4	Y	319	333	0	1	8	45
									351	9									
07	5735	X	4224	-0-		-1511	-0-		3666	3	558	9	Y	507	480	0	1	8	71
08	8618	X	5371	-0-		-3247	-0-		4817	3	554	9	Y	504	505	0	4	8	66

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
03	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					-0-
05	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	15965	X	12922	-0-	-3043	-0-	11224	3	1698	9	Y	1544	1545	0	1	8	45
04	15450	X	15379	-0-	-71	-0-	13516	3	1863	9	Y	1694	1628	0			111
05	15965	X	14120	-0-	-1845	-0-	12519	3	1601	9	Y	1455	1513	0	1	8	52
06	12510	X	11054	-0-	-1456	-0-	9786	3	1268	9	Y	1153	1147	0	2	8	56
07	12927	X	6654	-0-	-6273	-0-	5936	3	718	9	Y	653	657	0			52
08	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-	52	0			-0-

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
03	23715	X	15351	-0-	-8364	-0-	14150	3	1201	9	Y	1092	1086	0	1	8	32
04	22950	X	19611	-0-	-3339	-0-	17777	3	1834	9	Y	1667	1589	0			110
05	22041	X	18711	-0-	-3330	-0-	16954	3	1757	9	Y	1597	1649	0	1	8	57
06	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	18495	3	2089	9	Y	1899	1863	0			93
07	21941	X	21941	-0-	-0-	-0-	20302	3	1639	9	Y	1490	1462	0	1	8	120
08	20274	X	-0-	-0-	-20274	-0-					Y	-0-	120	0			-0-

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
03	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	8359	3	9	4	Y	1466	1444	0			141
							1613	9									
04	7830	X	4269	-0-	-3561	-0-	3910	3	4	4	Y	323	387	0			77
							355	9									
05	8835	X	6436	-0-	-2399	-0-	5749	3	4	4	Y	621	638	0	1	8	59
							683	9									
06	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	8630	3	7	4	Y	929	908	0	1	8	79
							1022	9									
07	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	12829	3	1484	9	Y	1349	1325	0	1	8	102
08	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	13006	3	3	4	Y	1309	1314	0	2	8	95
							1440	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
03	11067	X	9354	-0-	-1713	-0-	7955	3	292	4	Y	1006	1013	0	1	8	29
							1107	9									
04	10710	X	10038	-0-	-672	-0-	8698	3	160	4	Y	1073	1031	0			71
							1180	9									
05	10323	X	10126	-0-	-197	-0-	8969	3	59	4	Y	998	1033	0	1	8	35
							1098	9									
06	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	9191	3	11	4	Y	1026	1009	0	2	8	50
							1129	9									
07	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	8359	3	1037	9	Y	943	917	0			76
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	76	0			-0-

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
03	12183	X	9333	-0-	-2850	-0-	7954	3	1379	9	Y	1254	1275	0	1	8	37
04	11790	X	10656	-0-	-1134	-0-	9241	3	1415	9	Y	1286	1238	0			85
05	12400	X	11353	-0-	-1047	-0-	9802	3	1551	9	Y	1410	1444	0	1	8	50
06	12000	X	10678	-0-	-1322	-0-	9357	3	1321	9	Y	1201	1191	0	2	8	58
07	12400	X	9762	-0-	-2638	-0-	8541	3	1221	9	Y	1110	1079	0			89
08	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	89	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	16852	-0-	-1469	-0-	14886	3	1966	9	Y	1787	1781	0	3	8	62
04	17730	X	10211	-0-	-7519	-0-	8758	3	1453	9	Y	1321	1326	0	2	8	55
05	18321	X	13704	-0-	-4617	-0-	11623	3	2081	9	Y	1892	1839	0	3	8	105
06	16560	X	16021	-0-	-539	-0-	13661	3	2360	9	Y	2145	2117	0	5	8	128
07	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	14405	3	2618	9	Y	2380	2397	0	6	8	105
08	16864	X	13918	-0-	-2946	-0-	11968	3	1950	9	Y	1773	1788	0	7	8	83

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

03	19592	X	17405	-0-	-2187	-0-	15053	3	2352	9	Y	2138	2126	0	6	8	29
04	18960	X	17306	-0-	-1654	-0-	14942	3	2364	9	Y	2149	2144	0	5	8	29
05	17670	X	17441	-0-	-229	-0-	15168	3	2273	9	Y	2066	2040	0	4	8	51
06	16830	X	14408	-0-	-2422	-0-	12601	3	1807	9	Y	1643	1660	0	3	8	31
07	17391	X	15626	-0-	-1765	-0-	13507	3	2119	9	Y	1926	1918	0	5	8	34
08	17887	X	14370	-0-	-3517	-0-	12342	3	2	4	Y	1842	1843	0	5	8	28
							2026	9									

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

03	23374	X	18054	-0-	-5320	-0-	15752	3	2302	9	Y	2093	2093	0	9	8	28
04	22620	X	19207	-0-	-3413	-0-	16664	3	2543	9	Y	2312	2302	0	7	8	31
05	21390	X	19487	-0-	-1903	-0-	16957	3	2530	9	Y	2300	2268	0	6	8	57
06	20700	X	17409	-0-	-3291	-0-	15317	3	2092	9	Y	1902	1919	0	4	8	36
07	21390	X	18770	-0-	-2620	-0-	16547	3	2223	9	Y	2021	2013	0	8	8	36
08	19840	X	13091	-0-	-6749	-0-	11321	3	1770	9	Y	1609	1612	0	8	8	25

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	5802	3	67	4	N	901	925	0	2	8	324
							991	9									
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6042	3	3	4	N	840	814	0	2	8	348
							924	9									
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					348
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2461	3	498	9	N	453	539	0	1	8	261
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2156	3	403	9	N	366	385	0	1	8	241
08	7192	X	3669	-0-	-3523	-0-	3047	3	2	4	N	564	507	0	2	8	296
							620	9									

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	19681	3	2641	9	Y	2401	2384	0	3	8	83
04	16560	X	16049	-0-	-511	-0-	13670	3	2379	9	Y	2163	2153	0	3	8	90
05	18648	X	18648	-0-	-0-	-0-	15895	3	2753	9	Y	2503	2451	0	3	8	139
06	16560	X	14338	-0-	-2222	-0-	12391	3	1947	9	Y	1770	1800	0	3	8	106
07	17112	X	17021	-0-	-91	-0-	14649	3	2372	9	Y	2156	2162	0	5	8	95
08	22320	X	15662	-0-	-6658	-0-	13368	3	3	4	Y	2083	2074	0	6	8	98
							2291	9									

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

03	17825	X	11587	-0-	-6238	-0-	10040	3	1547	9	Y	1406	1416	0	1	8	41
04	17130	X	15197	-0-	-1933	-0-	13224	3	1973	9	Y	1794	1717	0			118
05	17050	X	16186	-0-	-864	-0-	14291	3	1895	9	Y	1723	1779	0	1	8	61
06	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	13439	3	1763	9	Y	1603	1584	0	2	8	78
07	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	12346	3	1477	9	Y	1343	1313	0			108
08	16182	X	40	-0-	-16142	-0-	40	3			Y	-0-	108	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 6-7J-56-1 WELL #: 455H RRCID -> 289181 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11755 - 22154

03	66619	X	62405	-0-	-4214	-0-	58738	3	3667	9	Y	3334	3310	0	17	8	73
04	64470	X	31778	-0-	-32692	-0-	29645	3	2133	9	Y	1939	1974	0	7	8	31
05	70095	X	70095	-0-	-0-	-0-	66296	3	62	4	Y	3397	3386	0	12	8	30
							3737	9									
06	64316	X	64316	-0-	-0-	-0-	60842	3	14	4	Y	3145	3139	0	9	8	27
							3460	9									
07	76439	X	76439	-0-	-0-	-0-	72134	3	24	4	Y	3892	3846	0	13	8	60
							4281	9									
08	70091	X	32171	-0-	-37920	-0-	30523	3	1648	9	Y	1498	1529	0	8	8	21

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

03	67053	X	59934	-0-	-7119	-0-	56348	3	132	4	Y	3140	3128	0	17	8	69
							3454	9									
04	64890	X	30251	-0-	-34639	-0-	28521	3	1730	9	Y	1573	1610	0	7	8	25
05	67053	X	64310	-0-	-2743	-0-	60758	3	207	4	Y	3041	3028	0	11	8	27
							3345	9									
06	63540	X	36871	-0-	-26669	-0-	34761	3	171	4	Y	1763	1768	0	7	8	15
							1939	9									
07	63240	X	222	-0-	-63018	-0-	39	4	183	9	Y	166	171	0	8	8	2
08	64325	X	-0-	-0-	-64325	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

03	13268	X	10583	-0-	-2685	-0-	8919	3	1664	9	Y	1513	1558	0	3	8	56
04	14595	X	14595	-0-	-0-	-0-	12365	3	2230	9	Y	2027	2025	0	4	8	54
05	13268	X	4566	-0-	-8702	-0-	3533	3	233	4	Y	727	670	0	1	8	110
							800	9									
06	11550	X	10944	-0-	-606	-0-	9096	3	190	4	Y	1507	1571	0	2	8	44
							1658	9									
07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	10590	3	1779	9	Y	1617	1615	0	2	8	44
08	15097	X	8050	-0-	-7047	-0-	6796	3	1254	9	Y	1140	1120	0	2	8	62

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

03	10664	X	9726	-0-	-938	-0-	7415	3	268	4	Y	1857	1917	0	7	8	107
							2043	9									
04	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	12740	3	129	4	Y	3339	3144	0	9	8	293
							3673	9									
05	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	14740	3	85	4	Y	2522	2537	0	7	8	271
							2774	9									
06	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	11219	3	103	4	Y	1271	1448	0	5	8	89
							1398	9									
07	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	14866	3	725	9	Y	659	683	0	9	8	56
08	16740	X	14101	-0-	-2639	-0-	12797	3	49	4	Y	1141	1108	0	10	8	79
							1255	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
03	17391	X	13815	-0-		-3576	-0-	11581	3	101	4	Y	1939	2026	0	6	8	112
								2133	9									
04	16800	X	15935	-0-		-865	-0-	12991	3	92	4	Y	2593	2472	0	5	8	228
								2852	9									
05	18538	X	17569	-0-		-969	-0-	14772	3	55	4	Y	2493	2449	0	4	8	268
								2742	9									
06	17940	X	17737	-0-		-203	-0-	13956	3	63	4	Y	3380	3407	0	3	8	238
								3718	9									
07	19997	X	19997	-0-		-0-	-0-	16126	3	3871	9	Y	3519	3447	0	5	8	305
08	17577	X	17184	-0-		-393	-0-	12706	3	56	4	Y	4020	4038	0	6	8	281
								4422	9									

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

03	4371	X	2911	-0-		-1460	-0-	1917	3	994	9	Y	904	948	0	7	8	52
04	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	5172	3	1166	9	Y	1060	1011	0	8	8	93
05	9257	X	9257	-0-		-0-	-0-	6872	3	2385	9	Y	2168	2021	0	7	8	233
06	8536	X	8536	-0-		-0-	-0-	7060	3	1476	9	Y	1342	1475	0	6	8	94
07	8075	X	8075	-0-		-0-	-0-	5175	3	2900	9	Y	2636	2494	0	8	8	228
08	9269	X	6536	-0-		-2733	-0-	5983	3	553	9	Y	503	687	0	9	8	35

LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

03	31651	X	24123	-0-		-7528	-0-	23472	3	651	9	Y	592	591	0	1	8	22
04	30630	X	5106	-0-		-25524	-0-	4789	3	317	9	Y	288	290	0			20
05	28861	X	3664	-0-		-25197	-0-	3592	3	72	9	Y	65	68	0			17
06	28240	X	28240	-0-		-0-	-0-	27687	3	553	9	Y	503	504	0	3	8	13
07	29324	X	29324	-0-		-0-	-0-	28721	3	603	9	Y	548	545	0	1	8	15
08	26855	X	26855	-0-		-0-	-0-	26276	3	579	9	Y	526	525	0	3	8	13

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

03	22258	X	20518	-0-		-1740	-0-	18158	3	2360	9	Y	2145	2057	0	11	8	151
04	21540	X	20716	-0-		-824	-0-	18347	3	2369	9	Y	2154	2092	0	9	8	204
05	22258	X	18175	-0-		-4083	-0-	16033	3	2142	9	Y	1947	2030	0	7	8	114
06	21540	X	12388	-0-		-9152	-0-	10219	3	2169	9	Y	1972	1929	0	6	8	151
07	22258	X	12167	-0-		-10091	-0-	10133	3	2034	9	Y	1849	1872	0	10	8	118
08	19499	X	16624	-0-		-2875	-0-	14608	3	17	4	Y	1817	1749	0	12	8	174
								1999	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

03	10590	X	10590	-0-		-0-	-0-	8465	3	187	4	Y	1762	1709	0	3	8	124
								1938	9									
04	10187	X	10187	-0-		-0-	-0-	8359	3	93	4	Y	1577	1550	0	2	8	149
								1735	9									
05	9231	X	9231	-0-		-0-	-0-	7328	3	87	4	Y	1651	1702	0	1	8	97
								1816	9									
06	6679	X	6679	-0-		-0-	-0-	4897	3	25	4	Y	1597	1571	0	1	8	122
								1757	9									
07	6897	X	6897	-0-		-0-	-0-	5083	3	1814	9	Y	1649	1665	0	1	8	105
08	10290	X	10290	-0-		-0-	-0-	8490	3	1800	9	Y	1636	1582	0	2	8	157

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

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
03	13362	X	13362	-0-		-0-	-0-	10850	3	67	4	Y	2223	2127	0	5	8	157
								2445	9									
04	13369	X	13369	-0-		-0-	-0-	11156	3	45	4	Y	1971	1938	0	3	8	187
								2168	9									
05	12803	X	12803	-0-		-0-	-0-	10483	3	69	4	Y	2046	2110	0	3	8	120
								2251	9									
06	12930	X	9019	-0-		-3911	-0-	6943	3	81	4	Y	1814	1794	0	1	8	139
								1995	9									
07	13361	X	8559	-0-		-4802	-0-	6573	3	60	4	Y	1751	1776	0	2	8	112
								1926	9									
08	13945	X	13945	-0-		-0-	-0-	11713	3	128	4	Y	1913	1836	0	5	8	184
								2104	9									

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

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
03	25234	X	24269	-0-		-965	-0-	20711	3	7	4	Y	3228	3212	0	14	8	23
								3551	9									
04	24420	X	24074	-0-		-346	-0-	20415	3	12	4	Y	3315	3261	0	12	8	65
								3647	9									
05	25234	X	22705	-0-		-2529	-0-	19482	3	3223	9	Y	2930	2919	0	9	8	67
06	24420	X	20396	-0-		-4024	-0-	17818	3	31	4	Y	2315	2333	0	8	8	41
								2547	9									
07	25234	X	19436	-0-		-5798	-0-	16820	3	2616	9	Y	2378	2366	0	11	8	42
08	23219	X	12384	-0-		-10835	-0-	10645	3	1739	9	Y	1581	1585	0	11	8	27

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

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
03	17856	X	1280	-0-		-16576	-0-	872	3	291	4	Y	106	119	0			1
								117	9									
04	17280	X	6344	-0-		-10936	-0-	5111	3	38	4	Y	1086	1062	0	4	8	21
								1195	9									
05	17112	X	17098	-0-		-14	-0-	14036	3	5	4	Y	2779	2729	0	8	8	63
								3057	9									
06	13823	X	13823	-0-		-0-	-0-	10644	3	3179	9	Y	2890	2896	0	6	8	51
07	15713	X	15713	-0-		-0-	-0-	12421	3	3292	9	Y	2993	2983	0	8	8	53
08	16890	X	16890	-0-		-0-	-0-	14027	3	2863	9	Y	2603	2602	0	10	8	44

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

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
03	15519	X	15519	-0-		-0-	-0-	13876	3	1643	9	Y	1494	1552	0	4	8	55
04	15692	X	15692	-0-		-0-	-0-	13644	3	1	4	Y	1861	1863	0	4	8	49
								2047	9									
05	11049	X	11049	-0-		-0-	-0-	10066	3	19	4	Y	876	792	0	1	8	132
								964	9									
06	13554	X	13554	-0-		-0-	-0-	11941	3	1613	9	Y	1466	1553	0	2	8	43
07	14104	X	14104	-0-		-0-	-0-	12300	3	1804	9	Y	1640	1636	0	3	8	44
08	16213	X	9156	-0-		-7057	-0-	8117	3	5	4	Y	940	930	0	3	8	51
								1034	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11055 - 21322

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
03	24955	X	22570	-0-	-2385	-0-	20182	3	91	4	Y	2088	2091	0	5	8	15
							2297	9									
04	24150	X	21859	-0-	-2291	-0-	19282	3	14	4	Y	2330	2294	0	5	8	46
							2563	9									
05	24955	X	24226	-0-	-729	-0-	21105	3	18	4	Y	2821	2798	0	4	8	65
							3103	9									
06	24150	X	21578	-0-	-2572	-0-	17760	3	1873	4	Y	1768	1800	0	2	8	31
							1945	9									
07	24955	X	23566	-0-	-1389	-0-	20906	3	2660	9	Y	2418	2401	0	5	8	43
08	25297	X	25297	-0-	-0-	-0-	21963	3	1	4	Y	3030	3016	0	5	8	52
							3333	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	625	3	10	4	Y	-0-					-0-
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1479	3	8	4	Y	285	263	0	1	8	21
							314	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3010	3	747	9	Y	679	656	0	2	8	42
08	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3155	3	728	9	Y	662	644	0	3	8	57

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

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
03	T. A.		17910	-0-	17910	39280	15054	3	433	4	Y	2203	2257	0	3	8	189
							2423	9									
04	T. A.		20890	-0-	20890	60170	17740	3	280	4	Y	2609	2634	0	3	8	161
							2870	9									
05	T. A.		20798	-0-	20798	80968	17792	3	32	4	Y	2704	2643	0	2	8	220
							2974	9									
06	T. A.		18574	-0-	18574	99542	15975	3	51	4	Y	2316	2360	0	2	8	174
							2548	9									
07	T. A.		19170	-0-	19170	118712	16710	3	2460	9	Y	2236	2267	0	5	8	138
08	136008	X	17296	-0-	-118712	-0-	14930	3	2366	9	Y	2151	2095	0	8	8	186

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

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
03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	8970	3	31	4	Y	1353	1345	0	11	8	10
							1488	9									
04	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	9163	3	1504	9	Y	1367	1342	0	8	8	27
05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	9582	3	1658	9	Y	1507	1494	0	6	8	34
06	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	8767	3	19	4	Y	1229	1234	0	7	8	22
							1352	9									
07	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	9668	3	1541	9	Y	1401	1387	0	11	8	25
08	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	9267	3	3	4	Y	1452	1438	0	14	8	25
							1597	9									

LINDSAY 10-15U-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 289657 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12086 - 19749

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
03	58776	X	57852	-0-	-924	-0-	54314	3	3538	9	Y	3216	3242	0	3	8	94
04	57775	X	57775	-0-	-0-	-0-	54275	3	3500	9	Y	3182	3047	0			229
05	57722	X	55267	-0-	-2455	-0-	52245	3	3022	9	Y	2747	2816	0	1	8	159
06	55980	X	51226	-0-	-4754	-0-	48576	3	2650	9	Y	2409	2470	0	2	8	96
07	57846	X	8456	-0-	-49390	-0-	8036	3	420	9	Y	382	435	0			43
08	59706	X	58399	-0-	-1307	-0-	54111	3	4288	9	Y	3898	3770	0	3	8	168

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	13097	-0-	-3674	-0-	11265	3	3	4	Y	1663	1674	0	5	8	25
							1829	9									
04	16230	X	14506	-0-	-1724	-0-	12485	3	2021	9	Y	1837	1830	0	4	8	28
05	16461	X	6995	-0-	-9466	-0-	6037	3	958	9	Y	871	876	0	2	8	21
06	15360	X	146	-0-	-15214	-0-	111	3	35	9	Y	32	52	0			1
07	15872	X	143	-0-	-15729	-0-	93	3	50	9	Y	45	42	0			4
08	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	16847	3	477	4	Y	3333	3271	0	15	8	49
							3666	9									
04	31926	X	31926	-0-	-0-	-0-	27956	3	284	4	Y	3351	3336	0	13	8	51
							3686	9									
05	28289	X	28289	-0-	-0-	-0-	25410	3	17	4	Y	2602	2581	0	10	8	62
							2862	9									
06	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	18622	3	67	4	Y	2199	2201	0	9	8	51
							2419	9									
07	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	16614	3	1048	9	Y	953	915	0	8	8	81
08	32984	X	28884	-0-	-4100	-0-	26266	3	2618	9	Y	2380	2316	0	15	8	130

CBR 9-4K-56-1 WELL #: 431H RRCID -> 290034 COMPL. DATE 04/25/2022 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11700 - 22086

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
03	109709	X	104239	-0-	-5470	-0-	99508	3	27	4	Y	4276	4317	0	37	8	63
							4704	9									
04	106920	X	75812	-0-	-31108	-0-	71907	3	3905	9	Y	3550	3538	0	21	8	54
05	124682	X	39945	-0-	-84737	-0-	36849	3	557	4	Y	2308	2293	0	14	8	55
							2539	9									
06	120660	X	77471	-0-	-43189	-0-	72894	3	417	4	Y	3782	3725	0	24	8	88
							4160	9									
07	124682	X	700	-0-	-123982	-0-	325	3	6	4	Y	335	393	0	1	8	29
							369	9									
08	104253	X	-0-	-0-	-104253	-0-					Y	321	332	0			18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35581	X	35581	-0-	-0-	-0-	34373	3	1208	9	Y	1098	1089	0	9	8	16
04	23340	X	23056	-0-	-284	-0-	22387	3	669	9	Y	608	607	0	8	8	9
05	51805	X	51805	-0-	-0-	-0-	49609	3	12	4	Y	1985	1942	0	5	8	47
							2184	9									
06	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	31771	3	803	9	Y	730	749	0	11	8	17
07	84022	X	84022	-0-	-0-	-0-	82537	3	1485	9	Y	1350	1236	0	17	8	114
08	51801	X	45078	-0-	-6723	-0-	43869	3	2	4	Y	1097	1135	0	17	8	59
							1207	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

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
03	45105	X	18115	-0-	-26990	-0-	12579	3	5536	9	Y	5033	4970	0	4	8	207
04	43650	X	19860	-0-	-23790	-0-	14831	3	5029	9	Y	4572	4513	0			266
05	45105	X	11524	-0-	-33581	-0-	7973	3	3551	9	Y	3228	3364	0	2	8	128
06	20940	X	12566	-0-	-8374	-0-	8734	3	3832	9	Y	3484	3515	0	5	8	92
07	19468	X	15259	-0-	-4209	-0-	10894	3	4365	9	Y	3968	3934	0	1	8	125
08	19499	X	11929	-0-	-7570	-0-	8109	3	3820	9	Y	3473	3477	0	5	8	116

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	21268	3	111	4	Y	940	946	0	1	8	23
							1034	9									
04	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16014	3	16	4	Y	616	605	0			34
							678	9									
05	25300	X	25300	-0-	-0-	-0-	24226	3	4	4	Y	973	966	0	2	8	39
							1070	9									
06	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	23775	3	11	4	Y	969	950	0	5	8	53
							1066	9									
07	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	27625	3	2	4	Y	659	676	0	1	8	35
							725	9									
08	29299	X	29299	-0-	-0-	-0-	28279	3	1020	9	Y	927	889	0	4	8	69

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
03	25358	X	22700	-0-	-2658	-0-	19974	3	283	4	Y	2221	2154	0	24	8	159
							2443	9									
04	23490	X	22031	-0-	-1459	-0-	19269	3	484	4	Y	2071	1948	0	59	8	223
							2278	9									
05	24273	X	20427	-0-	-3846	-0-	18636	3	134	4	Y	1506	1428	0	53	8	248
							1657	9									
06	21960	X	20009	-0-	-1951	-0-	17699	3	69	4	Y	2037	1962	0	106	8	217
							2241	9									
07	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	20301	3	74	4	Y	2268	2134	0	156	8	195
							2495	9									
08	22754	X	20933	-0-	-1821	-0-	18915	3	15	4	Y	1821	1777	0	50	8	189
							2003	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
03	27900	X	27474	-0-	-426	-0-	24399	3	72	4	Y	2730	2690	0	24	8	196
							3003	9									
04	27000	X	26188	-0-	-812	-0-	23182	3	3006	9	Y	2733	2615	0	13	8	301
05	27900	X	22119	-0-	-5781	-0-	20391	3	1728	9	Y	1571	1573	0	37	8	262
06	26580	X	19566	-0-	-7014	-0-	17032	3	2534	9	Y	2304	2263	0	50	8	253
07	27466	X	25242	-0-	-2224	-0-	21902	3	15	4	Y	3023	2854	0	157	8	265
							3325	9									
08	27466	X	25278	-0-	-2188	-0-	22212	3	3066	9	Y	2787	2703	0	58	8	291

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
03	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	23001	3	2729	9	Y	2481	2481	0	19	8	60
04	26373	X	26373	-0-	-0-	-0-	23514	3	2859	9	Y	2599	2515	0	30	8	114
05	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	22581	3	92	4	Y	2510	2502	0	42	8	80
							2761	9									
06	24900	X	22305	-0-	-2595	-0-	19676	3	311	4	Y	2107	2033	0	62	8	92
							2318	9									
07	25730	X	24061	-0-	-1669	-0-	21733	3	18	4	Y	2100	1994	0	118	8	80
							2310	9									
08	26784	X	24064	-0-	-2720	-0-	21647	3	2417	9	Y	2197	2148	0	44	8	85

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
03	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	9611	3	1900	9	Y	1727	1733	0	8	8	42
04	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	9530	3	1658	9	Y	1507	1471	0	12	8	66
05	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10283	3	1676	9	Y	1524	1524	0	17	8	49
06	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	10712	3	1548	9	Y	1407	1364	0	30	8	62
07	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	11582	3	1500	9	Y	1364	1320	0	53	8	53
08	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	11107	3	1511	9	Y	1374	1355	0	18	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	25389	X	25041	-0-	-348	-0-	21205	3	524	4	Y	3011	3025	0	22	8	72
							3312	9									
04	24570	X	23963	-0-	-607	-0-	20504	3	189	4	Y	2973	2884	0	31	8	130
							3270	9									
05	25389	X	23742	-0-	-1647	-0-	20456	3	98	4	Y	2898	2897	0	39	8	92
							3188	9									
06	24570	X	22921	-0-	-1649	-0-	19997	3	190	4	Y	2485	2390	0	79	8	108
							2734	9									
07	25389	X	23322	-0-	-2067	-0-	20136	3	249	4	Y	2670	2545	0	131	8	102
							2937	9									
08	24831	X	24626	-0-	-205	-0-	21616	3	3010	9	Y	2736	2686	0	46	8	106

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
03	31837	X	29506	-0-	-2331	-0-	27055	3	476	4	N	1795	1789	0	2	8	127
							1975	9									
04	34629	X	34629	-0-	-0-	-0-	32494	3	165	4	N	1791	1733	0			185
							1970	9									
05	35010	X	35010	-0-	-0-	-0-	32935	3	75	4	N	1818	1889	0	2	8	112
							2000	9									
06	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	27486	3	16	4	N	1560	1525	0	3	8	144
							1716	9									
07	36905	X	36905	-0-	-0-	-0-	35077	3	1828	9	N	1662	1603	0	1	8	202
08	35774	X	35174	-0-	-600	-0-	33206	3	1968	9	N	1789	1876	0	5	8	110

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 10/29/2021 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
03	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	18026	3	921	4	Y	3553	3540	0	11	8	62
							3908	9									
04	26101	X	26101	-0-	-0-	-0-	21179	3	632	4	Y	3900	3899	0	9	8	54
							4290	9									
05	26257	X	22009	-0-	-4248	-0-	17450	3	250	4	Y	3917	3888	0	8	8	75
							4309	9									
06	25410	X	21406	-0-	-4004	-0-	16857	3	501	4	Y	3680	3669	0	7	8	79
							4048	9									
07	26257	X	23545	-0-	-2712	-0-	19211	3	4334	9	Y	3940	3930	0	10	8	79
08	25172	X	22141	-0-	-3031	-0-	17372	3	453	4	Y	3924	3936	0	12	8	55
							4316	9									

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 02/25/2022 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
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	15762	3	2407	9	Y	2188	2178	0	5	8	38
04	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	16535	3	2250	9	Y	2045	2050	0	5	8	28
05	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	26989	3	2407	9	Y	2188	2170	0	4	8	42
06	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	27325	3	2248	9	Y	2044	2042	0			44
07	31397	X	31397	-0-	-0-	-0-	29067	3	2330	9	Y	2118	2117	0	2	8	43
08	29388	X	20708	-0-	-8680	-0-	18760	3	1948	9	Y	1771	1783	0	6	8	25

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 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
03	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	18166	3	512	4	Y	2772	2760	0	6	8	49
							3049	9									
04	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-	18728	3	380	4	Y	2702	2708	0	5	8	38
							2972	9									
05	21224	X	21224	-0-	-0-	-0-	18277	3	2947	9	Y	2679	2662	0	4	8	51
06	20400	X	20157	-0-	-243	-0-	17254	3	112	4	Y	2537	2529	0	4	8	55
							2791	9									
07	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	18456	3	2923	9	Y	2657	2652	0	6	8	54
08	21773	X	21773	-0-	-0-	-0-	18735	3	3038	9	Y	2762	2770	0	7	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	12586	X	9146	-0-	-3440	-0-	7056	3	2090	9	Y	1900	1895	0	6	8	86
04	10650	X	8464	-0-	-2186	-0-	7148	3	1316	9	Y	1196	1205	0	6	8	71
05	11036	X	8618	-0-	-2418	-0-	6844	3	1774	9	Y	1613	1638	0	7	8	39
06	10680	X	8702	-0-	-1978	-0-	6775	3	1927	9	Y	1752	1744	0	5	8	42
07	11036	X	5086	-0-	-5950	-0-	4414	3	263	4	Y	372	390	0	8	8	16
							409	9									
08	8835	X	8552	-0-	-283	-0-	6737	3	1815	9	Y	1650	1603	0	11	8	52

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	14333	-0-	-2965	-0-	13291	3	1042	9	Y	947	927	0	7	8	43
04	16740	X	15945	-0-	-795	-0-	14949	3	996	9	Y	905	889	0	6	8	53
05	17298	X	16455	-0-	-843	-0-	15555	3	900	9	Y	818	842	0	9	8	20
06	16740	X	16267	-0-	-473	-0-	15324	3	943	9	Y	857	851	0	6	8	20
07	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	14970	3	351	4	Y	1425	1376	0	7	8	62
							1568	9									
08	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	15054	3	1549	9	Y	1408	1423	0	2	8	45

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 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
03	19809	X	16212	-0-	-3597	-0-	14283	3	1929	9	Y	1754	1734	0	4	8	80
04	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	18201	3	1839	9	Y	1672	1646	0	7	8	99
05	19809	X	19044	-0-	-765	-0-	17134	3	1910	9	Y	1736	1785	0	8	8	42
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	16899	3	3562	9	Y	3238	3196	0	6	8	78
07	23284	X	23284	-0-	-0-	-0-	18168	3	344	4	Y	4338	4220	0	6	8	190
							4772	9									
08	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	17653	3	3988	9	Y	3625	3688	0	12	8	115

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	16732	3	5174	9	Y	4704	4700	0	10	8	214
04	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	16967	3	6126	9	Y	5569	5447	0	6	8	330
05	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	17169	3	6021	9	Y	5474	5668	0	3	8	133
06	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	16836	3	4188	9	Y	3807	3849	0			91
07	19674	X	19674	-0-	-0-	-0-	16926	3	216	4	Y	2302	2289	0	3	8	101
							2532	9									
08	19883	X	19883	-0-	-0-	-0-	16419	3	3464	9	Y	3149	3146	0	4	8	100

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
03	48301	X	48301	-0-	-0-	-0-	46391	3	128	4	Y	1620	1574	0	12	8	139
							1782	9									
04	23940	X	20270	-0-	-3670	-0-	18646	3	126	4	Y	1362	1413	0	18	8	70
							1498	9									
05	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	27916	3	132	4	Y	1153	1092	0	24	8	107
							1268	9									
06	25380	X	18849	-0-	-6531	-0-	17276	3	54	4	Y	1381	1393	0	17	8	78
							1519	9									
07	26226	X	22029	-0-	-4197	-0-	20051	3	445	4	Y	1394	1328	0	71	8	73
							1533	9									
08	48298	X	20032	-0-	-28266	-0-	18355	3	19	4	Y	1507	1467	0	27	8	86
							1658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
03	27001	X	24804	-0-		-2197	-0-	22250	3	94	4	Y	2236	2135	0	26	8	191
								2460	9									
04	26130	X	25823	-0-		-307	-0-	23691	3	2132	9	Y	1938	1990	0	41	8	98
05	27001	X	24608	-0-		-2393	-0-	22260	3	41	4	Y	2097	1949	0	52	8	194
								2307	9									
06	24600	X	20540	-0-		-4060	-0-	18818	3	1722	9	Y	1565	1589	0	85	8	85
07	25420	X	10229	-0-		-15191	-0-	8516	3	288	4	Y	1295	1214	0	100	8	66
								1425	9									
08	26691	X	24426	-0-		-2265	-0-	22318	3	2108	9	Y	1916	1808	0	67	8	107

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. 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
03	28582	X	28507	-0-		-75	-0-	24801	3	265	4	Y	3128	2991	0	31	8	268
								3441	9									
04	28216	X	28216	-0-		-0-	-0-	24994	3	43	4	Y	2890	2965	0	46	8	147
								3179	9									
05	28582	X	27558	-0-		-1024	-0-	24560	3	91	4	Y	2643	2487	0	58	8	245
								2907	9									
06	27660	X	25721	-0-		-1939	-0-	22633	3	74	4	Y	2740	2730	0	103	8	152
								3014	9									
07	28582	X	27029	-0-		-1553	-0-	23417	3	470	4	Y	2856	2668	0	193	8	147
								3142	9									
08	29171	X	28033	-0-		-1138	-0-	24926	3	9	4	Y	2816	2729	0	75	8	159
								3098	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. 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
03	28024	X	26630	-0-		-1394	-0-	24176	3	10	4	Y	2222	2203	0	17	8	271
								2444	9									
04	26610	X	15244	-0-		-11366	-0-	13913	3	1331	9	Y	1210	1220	0	12	8	249
05	27156	X	26626	-0-		-530	-0-	24188	3	2438	9	Y	2216	2108	0	43	8	314
06	26567	X	26567	-0-		-0-	-0-	24587	3	1980	9	Y	1800	1759	0	86	8	269
07	27156	X	25942	-0-		-1214	-0-	23573	3	552	4	Y	1652	1516	0	140	8	265
								1817	9									
08	26629	X	21959	-0-		-4670	-0-	20077	3	213	4	Y	1517	1522	0	35	8	225
								1669	9									

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. 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
03	26412	X	22915	-0-		-3497	-0-	20133	3	576	4	Y	2005	1957	0	26	8	243
								2206	9									
04	25560	X	17645	-0-		-7915	-0-	15490	3	568	4	Y	1443	1363	0	29	8	294
								1587	9									
05	25761	X	22735	-0-		-3026	-0-	19998	3	440	4	Y	2088	2033	0	56	8	293
								2297	9									
06	23251	X	23251	-0-		-0-	-0-	20962	3	70	4	Y	2017	1890	0	123	8	297
								2219	9									
07	23622	X	23088	-0-		-534	-0-	20813	3	45	4	Y	2027	1816	0	185	8	323
								2230	9									
08	22909	X	18473	-0-		-4436	-0-	16828	3	46	4	Y	1454	1515	0	48	8	214
								1599	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	18420	3	1861	9	Y	1692	1688	0	13	8	206
04	19170	X	13660	-0-	-5510	-0-	12069	3	469	4	Y	1020	1002	0	15	8	209
							1122	9									
05	19623	X	19046	-0-	-577	-0-	17271	3	73	4	Y	1547	1507	0	30	8	219
							1702	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	18266	3	65	4	Y	1940	1802	0	63	8	294
							2134	9									
07	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	18229	3	8	4	Y	1820	1714	0	99	8	301
							2002	9									
08	20274	X	16044	-0-	-4230	-0-	14636	3	14	4	Y	1267	1353	0	27	8	188
							1394	9									

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 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
03	32240	X	19026	-0-	-13214	-0-	16246	3	2780	9	Y	2527	2549	0	2	8	129
04	31200	X	18567	-0-	-12633	-0-	16055	3	51	4	Y	2237	2225	0			141
							2461	9									
05	32240	X	7938	-0-	-24302	-0-	6905	3	18	4	Y	923	657	0			407
							1015	9									
06	21990	X	19425	-0-	-2565	-0-	16117	3	3308	9	Y	3007	3292	0	1	8	121
07	22723	X	11074	-0-	-11649	-0-	9506	3	1568	9	Y	1425	1467	0			79
08	19189	X	-0-	-0-	-19189	-0-					Y	124	193	0			10

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 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
03	32612	X	22513	-0-	-10099	-0-	19126	3	3387	9	Y	3079	3111	0	2	8	157
04	31560	X	20400	-0-	-11160	-0-	17380	3	69	4	Y	2683	2670	0			170
							2951	9									
05	32612	X	-0-	-0-	-32612	-0-					Y	43	194	0			19
06	26730	X	23641	-0-	-3089	-0-	21450	3	119	4	Y	1884	1826	0	1	8	76
							2072	9									
07	28473	X	28473	-0-	-0-	-0-	24529	3	3944	9	Y	3585	3462	0			199
08	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	24798	3	44	4	Y	3485	3393	0	1	8	290
							3834	9									

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 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
03	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	8719	3	1474	9	Y	1340	1315	0	2	8	55
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	10250	3	1124	9	Y	1022	1018	0			59
05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	10426	3	1190	9	Y	1082	1095	0	3	8	43
06	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	10563	3	1126	9	Y	1024	1036	0	4	8	27
07	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	12229	3	1283	9	Y	1166	1155	0	1	8	37
08	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	11432	3	996	9	Y	905	908	0	4	8	30

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 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
03	22382	X	11516	-0-	-10866	-0-	9813	3	1703	9	Y	1548	1566	0	1	8	79
04	21660	X	13755	-0-	-7905	-0-	12073	3	1682	9	Y	1529	1511	0			97
05	22382	X	6284	-0-	-16098	-0-	5610	3	14	4	Y	600	432	0			265
							660	9									
06	15150	X	14340	-0-	-810	-0-	12305	3	2035	9	Y	1850	2039	0	1	8	75
07	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	15993	3	2215	9	Y	2014	1977	0			112
08	16963	X	16963	-0-	-0-	-0-	14922	3	2041	9	Y	1855	1813	0			154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 01/29/2022 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
03	39277	X	13978	-0-	-25299	-0-	12119	3	1859	9	Y	1690	1661	0	2	8	69
04	38010	X	15116	-0-	-22894	-0-	13568	3	1548	9	Y	1407	1394	0			82
05	39277	X	15200	-0-	-24077	-0-	13736	3	1464	9	Y	1331	1357	0	3	8	53
06	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	14262	3	1460	9	Y	1327	1341	0	4	8	35
07	18451	X	18451	-0-	-0-	-0-	16821	3	1630	9	Y	1482	1469	0	1	8	47
08	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-	14956	3	1440	9	Y	1309	1308	0	4	8	44

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

03	94550	X	61990	-0-	-32560	-0-	58098	3	28	4	Y	3513	3391	0	30	8	92
							3864	9									
04	91060	X	91060	-0-	-0-	-0-	86657	3	4403	9	Y	4003	3944	0	28	8	123
05	109860	X	109860	-0-	-0-	-0-	105053	3	4807	9	Y	4370	4343	0	23	8	127
06	108281	X	108281	-0-	-0-	-0-	103856	3	4425	9	Y	4023	4029	0	19	8	102
07	140179	X	140179	-0-	-0-	-0-	133129	3	7050	9	Y	6409	6290	0	31	8	190
08	111075	X	111075	-0-	-0-	-0-	105125	3	5950	9	Y	5409	5389	0	31	8	179

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

03	104268	X	104268	-0-	-0-	-0-	97657	3	815	4	Y	5269	5232	0	33	8	138
							5796	9									
04	107041	X	107041	-0-	-0-	-0-	101570	3	630	4	Y	4401	4377	0	27	8	135
							4841	9									
05	113491	X	113491	-0-	-0-	-0-	107826	3	379	4	Y	4805	4776	0	24	8	140
							5286	9									
06	69960	X	67769	-0-	-2191	-0-	64769	3	73	4	Y	2661	2717	0	16	8	68
							2927	9									
07	72292	X	728	-0-	-71564	-0-	328	3	400	9	Y	364	408	0	14	8	10
08	113491	X	1996	-0-	-111495	-0-	854	3	1142	9	Y	1038	970	0	45	8	33

CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

03	19034	X	13978	-0-	-5056	-0-	11194	3	395	4	Y	2172	2237	0	3	8	190
							2389	9									
04	18420	X	13050	-0-	-5370	-0-	10746	3	263	4	Y	1855	1855	0	3	8	187
							2041	9									
05	19034	X	12188	-0-	-6846	-0-	10143	3	121	4	Y	1749	1765	0	2	8	169
							1924	9									
06	15990	X	11508	-0-	-4482	-0-	9781	3	58	4	Y	1517	1593	0	2	8	91
							1669	9									
07	13981	X	11742	-0-	-2239	-0-	9896	3	1846	9	Y	1678	1695	0	2	8	72
08	11966	X	10605	-0-	-1361	-0-	8618	3	1987	9	Y	1806	1771	0	2	8	105

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

03	40802	X	40802	-0-	-0-	-0-	35954	3	4848	9	Y	4407	4451	0	20	8	383
04	43511	X	43511	-0-	-0-	-0-	38922	3	4589	9	Y	4172	4120	0	16	8	419
05	45808	X	45808	-0-	-0-	-0-	41280	3	4528	9	Y	4116	4127	0	12	8	396
06	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	38977	3	4415	9	Y	4014	4158	0	12	8	240
07	45226	X	45226	-0-	-0-	-0-	40494	3	4732	9	Y	4302	4341	0	16	8	185
08	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	38555	3	5364	9	Y	4876	4759	0	18	8	284

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 02/20/2022 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
03	21521	X	21521	-0-	-0-	-0-	17385	3	209	4	Y	3570	3579	0			92
							3927	9									
04	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	18501	3	25	4	Y	3613	3597	0			108
							3974	9									
05	25045	X	25045	-0-	-0-	-0-	20875	3	4170	9	Y	3791	3799	0			100
06	25023	X	25023	-0-	-0-	-0-	20832	3	54	4	Y	3761	3749	0			112
							4137	9									
07	26172	X	26172	-0-	-0-	-0-	22059	3	4113	9	Y	3739	3744	0			107
08	25048	X	15459	-0-	-9589	-0-	13015	3	2444	9	Y	2222	2240	0			89

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

03	25557	X	25557	-0-	-0-	-0-	22987	3	2570	9	Y	2336	2363	0			60
04	26469	X	26469	-0-	-0-	-0-	23995	3	2474	9	Y	2249	2242	0			67
05	28700	X	28700	-0-	-0-	-0-	24817	3	3883	9	Y	3530	3504	0			93
06	27919	X	27919	-0-	-0-	-0-	24807	3	3112	9	Y	2829	2838	0			84
07	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	25457	3	2773	9	Y	2521	2533	0			72
08	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	26904	3	3291	9	Y	2992	2944	0			120

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

03	27001	X	13722	-0-	-13279	-0-	12405	3	1317	9	Y	1197	1236	0			82
04	25500	X	-0-	-0-	-25500	-0-					Y	397	450	0			29
05	25916	X	10169	-0-	-15747	-0-	8532	3	1637	9	Y	1488	1408	0			109
06	24750	X	17745	-0-	-7005	-0-	15546	3	2199	9	Y	1999	1962	0			146
07	25575	X	16524	-0-	-9051	-0-	14822	3	1702	9	Y	1547	1586	0			107
08	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	14650	3	2109	9	Y	1917	1898	0			126

FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

03	11904	X	9745	-0-	-2159	-0-	7874	3	223	4	Y	1498	1498	0			102
							1648	9									
04	11520	X	8461	-0-	-3059	-0-	6694	3	173	4	Y	1449	1447	0			104
							1594	9									
05	11904	X	7152	-0-	-4752	-0-	5110	3	285	4	Y	1597	1584	0			117
							1757	9									
06	10890	X	7385	-0-	-3505	-0-	6009	3	45	4	Y	1210	1238	0			89
							1331	9									
07	11253	X	5664	-0-	-5589	-0-	4639	3	1025	9	Y	932	957	0			64
08	9331	X	4697	-0-	-4634	-0-	3968	3	729	9	Y	663	684	0			43

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

03	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	14559	3	472	4	Y	2219	2225	0			57
							2441	9									
04	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	13409	3	731	4	Y	2410	2395	0			72
							2651	9									
05	15097	X	10631	-0-	-4466	-0-	9202	3	1429	9	Y	1299	1337	0			34
06	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	15051	3	72	4	Y	2213	2181	0			66
							2434	9									
07	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	14020	3	193	4	Y	2060	2067	0			59
							2266	9									
08	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	15397	3	54	4	Y	2081	2057	0			83
							2289	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	26412	X	19315	-0-	-7097	-0-	14230	3	5085	9	Y	4623	4610	0			315
04	25560	X	1692	-0-	-23868	-0-	143	3	1549	9	Y	1408	1622	0			101
05	23870	X	6692	-0-	-17178	-0-	5147	3	41	4	Y	1367	1368	0			100
							1504	9									
06	23100	X	17465	-0-	-5635	-0-	14726	3	2739	9	Y	2490	2408	0			182
07	23870	X	20622	-0-	-3248	-0-	17167	3	3455	9	Y	3141	3106	0			217
08	22137	X	22137	-0-	-0-	-0-	18559	3	3578	9	Y	3253	3257	0			213

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
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	16538	3	195	4	Y	2001	1998	0			136
							2201	9									
04	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	15713	3	33	4	Y	1980	1974	0			142
							2178	9									
05	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	14010	3	239	4	Y	1876	1881	0			137
							2064	9									
06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	9413	3	40	4	Y	1159	1211	0			85
							1275	9									
07	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	7216	3	189	4	Y	1126	1133	0			78
							1239	9									
08	18228	X	12980	-0-	-5248	-0-	7569	3	4076	4	Y	1214	1212	0			80
							1335	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
03	23343	X	21275	-0-	-2068	-0-	18685	3	393	4	Y	1997	1985	0			136
							2197	9									
04	22590	X	22116	-0-	-474	-0-	19292	3	88	4	Y	2487	2444	0			179
							2736	9									
05	23343	X	22359	-0-	-984	-0-	19234	3	33	4	Y	2811	2784	0			206
							3092	9									
06	21060	X	17152	-0-	-3908	-0-	14328	3	12	4	Y	2556	2575	0			187
							2812	9									
07	21762	X	20541	-0-	-1221	-0-	17679	3	2862	9	Y	2602	2609	0			180
08	22847	X	20270	-0-	-2577	-0-	17579	3	2691	9	Y	2446	2466	0			160

FIVER STATE 18-27K-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 291668 COMPL. DATE 04/21/2022 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
03	30442	X	29551	-0-	-891	-0-	25774	3	3777	9	Y	3434	3318	0			234
04	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	32365	3	3577	9	Y	3252	3252	0			234
05	39810	X	39810	-0-	-0-	-0-	35560	3	233	4	Y	3652	3619	0			267
							4017	9									
06	37449	X	37449	-0-	-0-	-0-	33519	3	3930	9	Y	3573	3578	0			262
07	34381	X	34381	-0-	-0-	-0-	30664	3	3717	9	Y	3379	3408	0			233
08	38130	X	27661	-0-	-10469	-0-	24541	3	3120	9	Y	2836	2883	0			186

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
03	28086	X	23592	-0-	-4494	-0-	20990	3	115	4	Y	2261	2238	0			154
							2487	9									
04	24960	X	24784	-0-	-176	-0-	22065	3	2719	9	Y	2472	2448	0			178
05	25761	X	24235	-0-	-1526	-0-	21108	3	255	4	Y	2611	2598	0			191
							2872	9									
06	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	21563	3	2752	9	Y	2502	2510	0			183
07	23901	X	22754	-0-	-1147	-0-	20046	3	2708	9	Y	2462	2475	0			170
08	23715	X	21842	-0-	-1873	-0-	19579	3	2263	9	Y	2057	2092	0			135

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

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
03	9610	X	6545	-0-	-3065	-0-	5903	3	642	9	Y	584	570	0			16
04	9300	X	8570	-0-	-730	-0-	7349	3	1221	9	Y	1110	1092	0			34
05	10199	X	8294	-0-	-1905	-0-	7124	3	1170	9	Y	1064	1058	0			40
06	9870	X	7354	-0-	-2516	-0-	6303	3	1051	9	Y	955	966	0			29
07	10199	X	7957	-0-	-2242	-0-	7311	3	646	9	Y	587	589	0			27
08	8866	X	478	-0-	-8388	-0-	477	3	1	9	Y	1	27	0	1	8	-0-

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

03	11811	X	7970	-0-	-3841	-0-	6788	3	79	4	Y	1003	976	0	2	8	27
							1103	9									
04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	11318	3	9	4	Y	2049	2012	0			64
							2254	9									
05	15252	X	12984	-0-	-2268	-0-	10800	3	7	4	Y	1979	1967	0	2	8	74
							2177	9									
06	14760	X	12636	-0-	-2124	-0-	10541	3	10	4	Y	1895	1909	0	3	8	57
							2085	9									
07	15252	X	5710	-0-	-9542	-0-	4422	3	3	4	Y	1168	1172	0			53
							1285	9									
08	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					Y	-0-	53	0			-0-

LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 16495

03	8959	X	6299	-0-	-2660	-0-	4960	3	1339	9	Y	1217	1185	0	1	8	33
04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	7598	3	1616	9	Y	1469	1456	0			46
05	11718	X	9333	-0-	-2385	-0-	7688	3	1645	9	Y	1495	1484	0	1	8	56
06	11340	X	8429	-0-	-2911	-0-	7004	3	1425	9	Y	1295	1311	0	1	8	39
07	11718	X	4351	-0-	-7367	-0-	3535	3	816	9	Y	742	747	0			34
08	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

03	32612	X	30261	-0-	-2351	-0-	26522	3	3739	9	Y	3399	3382	0	9	8	61
04	30330	X	29784	-0-	-546	-0-	26210	3	3574	9	Y	3249	3171	0	6	8	133
05	30876	X	29411	-0-	-1465	-0-	26363	3	3048	9	Y	2771	2797	0	6	8	101
06	29280	X	28828	-0-	-452	-0-	26008	3	115	4	Y	2459	2498	0	5	8	57
							2705	9									
07	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	28746	3	84	4	Y	2605	2530	0	8	8	124
							2866	9									
08	30783	X	25835	-0-	-4948	-0-	24120	3	8	4	Y	1552	1641	0	9	8	26
							1707	9									

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 21264

03	25575	X	16094	-0-	-9481	-0-	13592	3	148	4	Y	2140	2149	0	7	8	25
							2354	9									
04	24750	X	22377	-0-	-2373	-0-	19489	3	104	4	Y	2531	2513	0	8	8	35
							2784	9									
05	25575	X	23280	-0-	-2295	-0-	20336	3	38	4	Y	2642	2626	0	6	8	45
							2906	9									
06	22530	X	22259	-0-	-271	-0-	18975	3	82	4	Y	2911	2851	0	5	8	100
							3202	9									
07	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	21950	3	3638	9	Y	3307	3315	0	10	8	82
08	23281	X	14676	-0-	-8605	-0-	12499	3	36	4	Y	1946	1982	0	9	8	37
							2141	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4I-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 292151 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11583 - 21876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	17125	3	9	4	Y	3011	3011	0	6	8	202
							3312	9									
04	20340	X	18452	-0-	-1888	-0-	15670	3	17	4	Y	2514	2272	0			444
							2765	9									
05	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	19607	3	109	4	Y	3173	3423	0	7	8	187
							3490	9									
06	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	19048	3	6	4	Y	2461	2471	0	11	8	166
							2707	9									
07	23605	X	23605	-0-	-0-	-0-	20530	3	3075	9	Y	2795	2704	0	3	8	254
08	23219	X	21794	-0-	-1425	-0-	21564	3	230	9	Y	209	437	0	12	8	14

LINDSAY 9-4K-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292152 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12278 - 22665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64790	X	32423	-0-	-32367	-0-	29275	3	1246	4	Y	1729	2202	0	8	8	115
							1902	9									
04	72690	X	9380	-0-	-63310	-0-	8636	3	744	9	Y	676	671	0	1	8	119
05	80965	X	80965	-0-	-0-	-0-	77038	3	3927	9	Y	3570	3450	0	30	8	209
06	72690	X	68369	-0-	-4321	-0-	65541	3	2828	9	Y	2571	2582	0	25	8	173
07	82138	X	82138	-0-	-0-	-0-	79566	3	2572	9	Y	2338	2267	0	34	8	210
08	80972	X	78180	-0-	-2792	-0-	72607	3	5573	9	Y	5066	4880	0	34	8	362

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28303	X	21084	-0-	-7219	-0-	21069	3	15	9	Y	14	116	0	14	8	-0-
04	27480	X	20756	-0-	-6724	-0-	20745	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
05	28396	X	23377	-0-	-5019	-0-	20948	3	2429	9	Y	2208	2119	0	9	8	80
06	27480	X	23090	-0-	-4390	-0-	19880	3	3210	9	Y	2918	2922	0	8	8	68
07	27311	X	23661	-0-	-3650	-0-	20478	3	3183	9	Y	2894	2813	0	11	8	138
08	23374	X	21221	-0-	-2153	-0-	18731	3	2490	9	Y	2264	2351	0	13	8	38

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 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
03	33542	X	26708	-0-	-6834	-0-	24708	3	270	4	Y	1573	1589	0	8	8	18
							1730	9									
04	32460	X	28122	-0-	-4338	-0-	25340	3	135	4	Y	2406	2384	0	7	8	33
							2647	9									
05	33542	X	29655	-0-	-3887	-0-	26030	3	49	4	Y	3251	3223	0	5	8	56
							3576	9									
06	31320	X	26494	-0-	-4826	-0-	23669	3	102	4	Y	2475	2441	0	5	8	85
							2723	9									
07	30194	X	29958	-0-	-236	-0-	26194	3	3764	9	Y	3422	3414	0	8	8	85
08	29667	X	28240	-0-	-1427	-0-	24597	3	71	4	Y	3247	3259	0	11	8	62
							3572	9									

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 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
03	25451	X	21575	-0-	-3876	-0-	17667	3	193	4	Y	3377	3403	0	11	8	39
							3715	9									
04	24630	X	22144	-0-	-2486	-0-	18508	3	98	4	Y	3216	3201	0	10	8	44
							3538	9									
05	25451	X	20781	-0-	-4670	-0-	17694	3	33	4	Y	2776	2765	0	8	8	47
							3054	9									
06	23790	X	20993	-0-	-2797	-0-	17409	3	75	4	Y	3190	3120	0	7	8	110
							3509	9									
07	24304	X	22621	-0-	-1683	-0-	18907	3	3714	9	Y	3376	3391	0	12	8	83
08	22878	X	20515	-0-	-2363	-0-	16861	3	49	4	Y	3277	3282	0	16	8	62
							3605	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72920	X	72920	-0-	-0-	-0-	66166 6470	3 9	284	4	Y	5882	5867	0			142
04	65010	X	27157	-0-	-37853	-0-	24575	3	2582	9	Y	2347	2385	0			104
05	67177	X	51803	-0-	-15374	-0-	46153	3	5650	9	Y	5136	5074	0			166
06	66750	X	46119	-0-	-20631	-0-	41262	3	4857	9	Y	4415	4382	0			199
07	68975	X	46106	-0-	-22869	-0-	41522	3	4584	9	Y	4167	4198	0			168
08	54963	X	47595	-0-	-7368	-0-	42972	3	4623	9	Y	4203	4205	0			166

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45012	X	38557	-0-	-6455	-0-	38545	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	44040	X	21411	-0-	-22629	-0-	20898	3	513	9	Y	466	435	0	4	8	27
05	45508	X	23581	-0-	-21927	-0-	22489	3	1092	9	Y	993	935	0	4	8	81
06	44040	X	42264	-0-	-1776	-0-	40424	3	1840	9	Y	1673	1685	0	9	8	60
07	46219	X	46219	-0-	-0-	-0-	44486	3	1733	9	Y	1575	1582	0	12	8	41
08	44622	X	44622	-0-	-0-	-0-	42815	3	1807	9	Y	1643	1588	0	13	8	83

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40858	X	39346	-0-	-1512	-0-	37589	3	1757	9	Y	1597	1595	0	8	8	46
04	40860	X	7774	-0-	-33086	-0-	7478	3	296	9	Y	269	296	0	1	8	18
05	47189	X	47189	-0-	-0-	-0-	45418	3	1771	9	Y	1610	1564	0	7	8	57
06	43950	X	41080	-0-	-2870	-0-	39518	3	1562	9	Y	1420	1401	0	7	8	69
07	45415	X	41455	-0-	-3960	-0-	40136	3	1319	9	Y	1199	1163	0	9	8	96
08	47182	X	-0-	-0-	-47182	-0-					Y	-0-	96	0			-0-

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	13893	3	2881	9	Y	2619	2707	0	17	8	192
04	17388	X	17388	-0-	-0-	-0-	15038	3	2350	9	Y	2136	2183	0	13	8	132
05	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	16186	3	2610	9	Y	2373	2343	0	11	8	151
06	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	15063	3	3069	9	Y	2790	2520	0	8	8	413
07	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	17584	3	3717	9	Y	3379	3570	0	13	8	209
08	19308	X	19308	-0-	-0-	-0-	15576	3	3732	9	Y	3393	3365	0	12	8	225

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	417	-0-	-513	-0-	290	3	127	9	Y	115	116	0	1	8	8
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	79	3	377	9	Y	343	330	0			21
05	3100	N	3778	-0-	678	678	2142	3	1636	9	Y	1487	1410	0	3	8	95
06	3000	N	3129	-0-	129	807	2022	3	1107	9	Y	1006	949	0	3	8	149
07	3100	N	4345	-0-	1245	2052	3029	3	1316	9	Y	1196	1266	0	5	8	74
08	6778	X	4726	-0-	-2052	-0-	3253	3	1473	9	Y	1339	1316	0	8	8	89

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

MO	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
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	3283	3	858	9	Y	780	721	0	11	8	48
05	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	7897	3	2044	9	Y	1858	1773	0	15	8	118
06	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	10512	3	2201	9	Y	2001	1810	0	14	8	295
07	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	9365	3	2010	9	Y	1827	1994	0	15	8	113
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	11651	3	2639	9	Y	2399	2332	0	21	8	159

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295

MO	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
03	11222	X	8669	-0-	-2553	-0-	7338	3	1331	9	Y	1210	1247	0	12	8	88
04	10500	X	9932	-0-	-568	-0-	8436	3	1496	9	Y	1360	1356	0	8	8	84
05	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	11147	3	1783	9	Y	1621	1595	0	7	8	103
06	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	12007	3	2402	9	Y	2184	1957	0	6	8	324
07	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	13402	3	2566	9	Y	2333	2505	0	8	8	144
08	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	13247	3	2489	9	Y	2263	2248	0	9	8	150

CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

MO	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
03	17856	X	11360	-0-	-6496	-0-	9673	3	12	4	Y	1523	1490	0	9	8	83
							1675	9									
04	13920	X	13454	-0-	-466	-0-	11517	3	5	4	Y	1756	1728	0	8	8	103
							1932	9									
05	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	15094	3	11	4	Y	2625	2543	0	7	8	178
							2888	9									
06	13980	X	12955	-0-	-1025	-0-	10509	3	49	4	Y	2179	2140	0	3	8	214
							2397	9									
07	21842	X	21842	-0-	-0-	-0-	18306	3	14	4	Y	3202	3155	0	8	8	253
							3522	9									
08	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	18202	3	109	4	Y	3320	3273	0	8	8	292
							3652	9									

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

MO	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
03	13392	X	5042	-0-	-8350	-0-	4038	3	1004	9	Y	913	989	0	17	8	66
04	12960	X	1717	-0-	-11243	-0-	1346	3	371	9	Y	337	375	0	8	8	20
05	10199	X	328	-0-	-9871	-0-	193	3	135	9	Y	123	131	0	4	8	8
06	9870	X	5696	-0-	-4174	-0-	4392	3	1304	9	Y	1185	1012	0	6	8	175
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	8984	3	2584	9	Y	2349	2365	0	14	8	145
08	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	10697	3	2787	9	Y	2534	2493	0	18	8	168

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

MO	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
03	26412	X	20779	-0-	-5633	-0-	18329	3	22	4	Y	2207	2158	0	9	8	121
							2428	9									
04	25560	X	21861	-0-	-3699	-0-	19159	3	8	4	Y	2449	2419	0	7	8	144
							2694	9									
05	25513	X	23295	-0-	-2218	-0-	20483	3	15	4	Y	2543	2508	0	7	8	172
							2797	9									
06	24090	X	15635	-0-	-8455	-0-	13881	3	64	4	Y	1536	1555	0	3	8	150
							1690	9									
07	24893	X	21266	-0-	-3627	-0-	18687	3	14	4	Y	2332	2290	0	8	8	184
							2565	9									
08	23281	X	18944	-0-	-4337	-0-	16401	3	98	4	Y	2223	2204	0	8	8	195
							2445	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10O-55-1 WELL #: 442H RRCID -> 293183 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12272 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36611	X	34069	-0-	-2542	-0-	32330	3	1739	9	Y	1581	1578	0	8	8	46
04	37890	X	36197	-0-	-1693	-0-	34280	3	1917	9	Y	1743	1668	0	7	8	114
05	39153	X	36871	-0-	-2282	-0-	34992	3	1879	9	Y	1708	1756	0	6	8	60
06	37890	X	34305	-0-	-3585	-0-	32499	3	1806	9	Y	1642	1616	0	6	8	80
07	39122	X	33977	-0-	-5145	-0-	32455	3	85	4	Y	1306	1274	0	8	8	104
							1437	9									
08	37417	X	10551	-0-	-26866	-0-	9840	3	711	9	Y	646	426	0	2	8	322

CBR 40-45I-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 293194 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11251 - 21344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26226	X	21899	-0-	-4327	-0-	19325	3	24	4	Y	2318	2271	0	6	8	127
							2550	9									
04	25380	X	23652	-0-	-1728	-0-	20914	3	9	4	Y	2481	2457	0	5	8	146
							2729	9									
05	25978	X	23680	-0-	-2298	-0-	20887	3	15	4	Y	2525	2496	0	4	8	171
							2778	9									
06	24990	X	13416	-0-	-11574	-0-	11898	3	55	4	Y	1330	1369	0	2	8	130
							1463	9									
07	25823	X	13406	-0-	-12417	-0-	11807	3	9	4	Y	1445	1457	0	4	8	114
							1590	9									
08	24428	X	17278	-0-	-7150	-0-	15052	3	90	4	Y	1942	1880	0	5	8	171
							2136	9									

CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	22775	-0-	-4195	-0-	19230	3	23	4	Y	3202	3138	0	9	8	175
							3522	9									
04	25830	X	25810	-0-	-20	-0-	21916	3	10	4	Y	3531	3490	0	8	8	208
							3884	9									
05	27063	X	26311	-0-	-752	-0-	22303	3	15	4	Y	3630	3585	0	7	8	246
							3993	9									
06	26190	X	17789	-0-	-8401	-0-	14977	3	69	4	Y	2494	2493	0	3	8	244
							2743	9									
07	27063	X	25178	-0-	-1885	-0-	21204	3	15	4	Y	3599	3550	0	8	8	285
							3959	9									
08	26660	X	23934	-0-	-2726	-0-	20030	3	119	4	Y	3441	3415	0	8	8	303
							3785	9									

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

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

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37081	X	37081	-0-	-0-	-0-	33448	3	3633	9	N	3303	3485	0	20	8	435
04	20400	X	10603	-0-	-9797	-0-	10012	3	591	9	N	537	787	0	4	8	181
05	29295	X	15008	-0-	-14287	-0-	14690	3	318	9	N	289	1	0	9	8	460
06	35880	X	-0-	-0-	-35880	-0-					N	15	15	0			460
*07	37076	X	5996	-0-	-31080	-0-	4646	3	1350	9	N	1227	717	0	9	8	961
08	37076	X	36323	-0-	-753	-0-	28848	3	7475	9	N	6795	6563	0	47	8	1146

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 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
03	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	2007	3	3	4	N	538	20	8			1264
							592	9									
04	2640	X	2271	-0-	-369	-0-	1874	3	8	4	N	354	606	0	12	8	1000
							389	9									
05	2728	X	631	-0-	-2097	-0-	404	3	10	4	N	197	326	0	1	8	870
							217	9									
06	2520	X	161	-0-	-2359	-0-	91	3	4	4	N	60	1	8			929
							66	9									
07	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	6850	3	54	4	N	2272	2152	0	11	8	1038
							2499	9									
08	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	5358	3	573	4	N	2316	2147	0	6	8	1201
							2548	9									

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 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
03	6231	X	5699	-0-	-532	-0-	2121	3	129	4	Y	3135	2915	0	25	8	510
							3449	9									
04	6030	X	5233	-0-	-797	-0-	2848	3	2385	9	Y	2168	2162	0	26	8	490
05	6231	X	5235	-0-	-996	-0-	2824	3	2411	9	Y	2192	2163	0	50	8	469
06	5520	X	4106	-0-	-1414	-0-	1740	3	28	4	Y	2125	2198	0	38	8	358
							2338	9									
07	5704	X	5214	-0-	-490	-0-	2804	3	4	4	Y	2187	2176	0	24	8	345
							2406	9									
08	5704	X	4020	-0-	-1684	-0-	2474	3	18	4	Y	1389	1436	0	23	8	275
							1528	9									

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	3141	-0-	-2842	-0-	2471	3	2	4	Y	607	651	0	6	8	310
							668	9									
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2246	3	576	9	Y	524	421	0	3	8	410
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	4343	3	12	4	Y	1739	1555	0	7	8	587
							1913	9									
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	3765	3	33	4	Y	1522	1716	0	7	8	386
							1674	9									
07	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	4629	3	437	4	Y	1865	1838	0	6	8	407
							2052	9									
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	4673	3	2037	9	Y	1852	1697	0	5	8	557

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	8623	3	1702	9	Y	1547	1544	0	7	8	40
04	6030	X	1848	-0-	-4182	-0-	1625	3	223	9	Y	203	238	0	1	8	4
05	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	4534	3	1319	9	Y	1199	1027	0	77	1	89
													6	8			
*07	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	11973	3	2628	9	Y	2389	2344	0	9	8	125
*08	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	13541	3	1282	9	Y	1165	1216	0	8	8	66

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	2087	-0-	-2501	-0-	1657	3	430	9	Y	391	392	0	4	8	10
04	5310	X	4565	-0-	-745	-0-	3905	3	660	9	Y	600	593	0	4	8	13
05	5487	X	5079	-0-	-408	-0-	4039	3	1040	9	Y	945	920	0	8	8	30
06	5310	X	4145	-0-	-1165	-0-	3356	3	789	9	Y	717	611	0	75	1	53
													8	8			
*07	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	2924	3	776	9	Y	705	714	0	7	8	37
08	5084	X	1704	-0-	-3380	-0-	1345	3	359	9	Y	326	341	0	4	8	18

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

03	1302	X	87	-0-	-1215	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	736	3	419	9	Y	381	326	0	24	1	28
													3	8			
*07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	3581	3	1763	9	Y	1603	1538	0	10	8	83
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	3476	3	991	9	Y	901	927	0	6	8	51

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

03	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	-0-	90	0			-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-					-0-
05	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-
06	12390	X	5250	-0-	-7140	-0-	5002	3	248	9	Y	225	147	0	28	8	50
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	9133	3	452	9	Y	411	205	0	219	8	37
08	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	11919	3	602	9	Y	547	451	0	51	8	82

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

03	11842	X	10936	-0-	-906	-0-	8710	3	2226	9	Y	2024	1914	0	6	8	873
04	11460	X	9425	-0-	-2035	-0-	7492	3	1933	9	Y	1757	1804	0	3	8	823
05	11842	X	9781	-0-	-2061	-0-	7762	3	2019	9	Y	1835	1920	0	5	8	733
06	10590	X	9361	-0-	-1229	-0-	7503	3	1858	9	Y	1689	1745	0	5	8	672
07	10943	X	7334	-0-	-3609	-0-	7003	3	331	9	Y	301	241	0	3	8	729
08	10943	X	7737	-0-	-3206	-0-	6221	3	1516	9	Y	1378	1366	0	3	8	738

BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 22091

03	25420	X	11097	-0-	-14323	-0-	9796	3	1301	9	Y	1183	1547	0	3	8	434
04	31950	X	3814	-0-	-28136	-0-	3532	3	12	4	Y	245	428	0			251
							270	9									
05	41292	X	-0-	-0-	-41292	-0-					Y	-0-					251
06	39960	X	-0-	-0-	-39960	-0-					Y	-0-					251
07	41292	X	-0-	-0-	-41292	-0-					Y	-0-					251
08	18756	X	18756	-0-	-0-	-0-	15520	3	3236	9	Y	2942	1732	0	4	8	1457

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 17133

03	4030	X	1417	-0-	-2613	-0-	798	3	14	4	Y	550	203	0	3	8	603
							605	9									
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1635	3	48	4	Y	966	1270	0	2	8	297
							1063	9									
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	4136	3	131	4	Y	2534	2274	0	10	8	547
							2787	9									
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	2460	3	112	4	Y	1951	1905	0	8	8	585
							2146	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2466	3	87	4	Y	349	801	0	6	8	127
							384	9									
08	6541	X	4239	-0-	-2302	-0-	2537	3	74	4	Y	1480	1257	0	6	8	344
							1628	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 4H RRCID -> 293463 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12365 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	26313	3	17	4	Y	3775	4036	0	17	8	565
							4153	9									
04	21120	X	10839	-0-	-10281	-0-	9277	3	1562	9	Y	1420	1346	0	2	8	637
05	30411	X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	117	117	0			637
06	29490	X	4473	-0-	-25017	-0-	3267	3	1206	9	Y	1096	852	0	1	8	880
07	30473	X	330	-0-	-30143	-0-	38	3	292	9	Y	265	116	0			1029
08	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	30066	3	7513	9	Y	6830	7180	0	12	8	667

CHIHUAHUA 2629-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293464 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12625 - 22700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	3924	3	2344	9	Y	2131	2636	0	6	8	355
04	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	8878	3	4631	9	Y	4210	4137	0	7	8	421
05	9238	X	5833	-0-	-3405	-0-	4096	3	1737	9	Y	1579	1564	0	5	8	431
06	8940	X	8108	-0-	-832	-0-	5337	3	2771	9	Y	2519	2396	0	7	8	547
07	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	10772	3	4723	9	Y	4294	4395	0	10	8	436
08	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	11343	3	4984	9	Y	4531	4010	0	8	8	949

RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	1885	-0-	-7725	-0-	1163	3	722	9	N	656	194	0	1	8	1311
04	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	7231	3	3597	9	N	3270	3614	0	7	8	960
05	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	6233	3	3169	9	N	2881	3770	0	10	8	61
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	1389	3	1002	9	N	911	542	0	1	8	429
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	5886	3	2954	9	N	2685	2625	0	6	8	483
08	11191	X	7809	-0-	-3382	-0-	5231	3	2578	9	N	2344	2194	0	7	8	626

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31465	X	2720	-0-	-28745	-0-	2167	3	553	9	Y	503	447	0			84
04	24990	X	23148	-0-	-1842	-0-	17036	3	6112	9	Y	5556	5080	0	4	8	556
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6404	3	1828	9	Y	1662	1761	0	3	8	454
06	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	9828	3	3464	9	Y	3149	2914	0	4	8	685
07	25086	X	25086	-0-	-0-	-0-	19753	3	5333	9	Y	4848	5034	0	7	8	492
08	23932	X	17971	-0-	-5961	-0-	14192	3	3779	9	Y	3435	3203	0	4	8	720

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 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
03	7688	X	422	-0-	-7266	-0-	299	3	2	4	Y	110	699	0			300
							121	9									
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	2676	3	13	4	Y	1310	1204	0	3	8	403
							1441	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	6043	3	61	4	Y	3168	2876	0	11	8	684
							3485	9									
06	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	9678	3	68	4	Y	4315	3687	0	20	8	1292
							4747	9									
07	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	6948	3	46	4	Y	4567	4161	0	15	8	1683
							5024	9									
08	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	7701	3	57	4	Y	3531	4381	0	12	8	821
							3884	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	15429	3	5250	9	N	4773	5005	0	8	8	557
04	18985	X	18985	-0-	-0-	-0-	14367	3	84	4	N	4122	4029	0	6	8	644
							4534	9									
05	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	14346	3	4469	9	N	4063	4037	0	11	8	659
06	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	14499	3	4450	9	N	4045	3819	0	10	8	875
07	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	14715	3	4054	9	N	3685	3423	0	9	8	1128
08	20429	X	12443	-0-	-7986	-0-	9467	3	2976	9	N	2705	2998	0	6	8	829

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4274	-0-	-2174	-0-	2720	3	1554	9	Y	1413	1427	0	12	8	128
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	11293	3	3500	9	Y	3182	3118	0	52	8	140
05	6448	X	2097	-0-	-4351	-0-	1266	3	831	9	Y	755	779	0	58	8	58
06	6240	X	5977	-0-	-263	-0-	3641	3	2336	9	Y	2124	1920	0	82	8	180
*07	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	7261	3	4484	9	Y	4076	3941	0	73	8	242
08	15283	X	15247	-0-	-36	-0-	10634	3	4613	9	Y	4194	3644	0	525	1	196
													71	8			

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 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
03	24362	X	24362	-0-	-0-	-0-	18511	3	5851	9	Y	5319	5109	0	79	8	479
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	8327	3	4507	9	Y	4097	4351	0	44	8	181
05	17469	X	17469	-0-	-0-	-0-	13074	3	4395	9	Y	3995	3787	0	64	8	325
06	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	17583	3	6148	9	Y	5589	5358	0	70	8	486
07	17481	X	17481	-0-	-0-	-0-	12103	3	5378	9	Y	4889	5028	0	55	8	292
08	23095	X	15659	-0-	-7436	-0-	11164	3	4495	9	Y	4086	3568	0	569	1	192
													49	8			

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	3526	3	849	9	Y	772	766	0	8	8	20
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3284	3	628	9	Y	571	575	0	4	8	12
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	3453	3	1453	9	Y	1321	1283	0	8	8	42
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	2606	3	1122	9	Y	1020	874	0	107	1	75
													6	8			
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	3873	3	1913	9	Y	1739	1715	0	8	8	91
*08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	3321	3	1289	9	Y	1172	1190	0	6	8	67

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 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
03	4216	X	1774	-0-	-2442	-0-	1264	3	510	9	N	464	2	8			754
04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	5163	3	1291	9	N	1174	1480	1	5	8	443
05	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	5025	3	1190	9	N	1082	926	1	8	8	591
06	4260	X	2764	-0-	-1496	-0-	2230	3	534	9	N	485	738	1	3	8	335
07	4402	X	3346	-0-	-1056	-0-	2631	3	715	9	N	650	187	1	3	8	795
08	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	5375	3	1463	9	N	1330	1299	1	7	8	819

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 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
03	21416	X	21416	-0-	-0-	-0-	17554	3	3862	9	N	3511	3500	0	5	8	455
04	17730	X	17279	-0-	-451	-0-	13863	3	3416	9	N	3105	2912	0	3	8	645
05	30367	X	30367	-0-	-0-	-0-	24776	3	5591	9	N	5083	5062	0	8	8	658
06	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	23106	3	4292	9	N	3902	3762	0	5	8	793
*07	21421	X	14347	-0-	-7074	-0-	11539	3	2808	9	N	2553	2914	0	2	8	430
08	30380	X	11893	-0-	-18487	-0-	9488	3	2405	9	N	2186	1358	0	1	8	1257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

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

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

03	5673	X	2698	-0-	-2975	-0-	2219	3	3	4	Y	433	424	0	34	8	65
							476	9									
04	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	4672	3	602	9	Y	547	495	0	62	8	55
05	4743	X	3582	-0-	-1161	-0-	2766	3	6	4	Y	736	590	0	54	8	147
							810	9									
06	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	6311	3	1329	9	Y	1208	1160	0	102	8	93
07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	4782	3	886	9	Y	805	766	0	45	8	87
08	5456	X	4338	-0-	-1118	-0-	3993	3	345	9	Y	314	311	0	53	8	37

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

03	101556	X	83019	-0-	-18537	-0-	79402	3	3617	9	Y	3288	3300	0	17	8	85
04	118308	X	118308	-0-	-0-	-0-	114118	3	4190	9	Y	3809	3826	0	15	8	53
05	86645	X	58390	-0-	-28255	-0-	55714	3	2676	9	Y	2433	2440	0	7	8	39
06	83850	X	18435	-0-	-65415	-0-	17458	3	977	9	Y	888	900	0	2	8	25
07	86645	X	416	-0-	-86229	-0-	340	3	76	9	Y	69	92	0			2
08	122264	X	1668	-0-	-120596	-0-	1288	3	380	9	Y	345	333	0	3	8	11

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

03	17608	X	14091	-0-	-3517	-0-	12288	3	1803	9	Y	1639	1577	0			266
04	16170	X	14038	-0-	-2132	-0-	12341	3	1697	9	Y	1543	1573	0			236
05	15624	X	13462	-0-	-2162	-0-	11842	3	24	4	Y	1451	1503	0			184
							1596	9									
06	15120	X	12581	-0-	-2539	-0-	11195	3	4	4	Y	1256	1277	0			163
							1382	9									
*07	15469	X	14318	-0-	-1151	-0-	12341	3	4	4	Y	1794	1553	0			404
							1973	9									
08	13640	X	12900	-0-	-740	-0-	11168	3	3	4	Y	1572	1724	0			252
							1729	9									

CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

03	88071	X	81689	-0-	-6382	-0-	75967	3	5722	9	Y	5202	5224	0	5	8	49
04	85230	X	81368	-0-	-3862	-0-	75950	3	5418	9	Y	4925	4920	0			54
05	86862	X	83390	-0-	-3472	-0-	77696	3	5694	9	Y	5176	5181	0	5	8	44
06	84060	X	80406	-0-	-3654	-0-	74776	3	5630	9	Y	5118	5068	0	9	8	85
07	86862	X	81203	-0-	-5659	-0-	75749	3	5454	9	Y	4958	4935	0	2	8	106
08	84072	X	82576	-0-	-1496	-0-	77364	3	5212	9	Y	4738	4690	0	10	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

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
03	19736	X	19736	-0-		-0-	-0-	16673	3	203	4	Y	2600	2654	0			86
								2860	9									
04	19148	X	19148	-0-		-0-	-0-	16457	3	16	4	Y	2432	2458	0			60
								2675	9									
05	19536	X	19536	-0-		-0-	-0-	16789	3	6	4	Y	2492	2483	0			69
								2741	9									
06	18060	X	16585	-0-		-1475	-0-	14027	3	8	4	Y	2318	2321	0			66
								2550	9									
*07	19261	X	19261	-0-		-0-	-0-	16528	3	202	4	Y	2301	2314	0			53
								2531	9									
08	19778	X	18486	-0-		-1292	-0-	15750	3	111	4	Y	2386	2378	0			61
								2625	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

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
03	11904	X	8542	-0-		-3362	-0-	6761	3	1781	9	Y	1619	1553	0			263
04	10620	X	9346	-0-		-1274	-0-	7655	3	1691	9	Y	1537	1565	0			235
05	9858	X	9764	-0-		-94	-0-	7974	3	17	4	Y	1612	1643	0			204
								1773	9									
06	9510	X	3775	-0-		-5735	-0-	2880	3	1	4	Y	813	911	0			106
								894	9									
*07	9827	X	2488	-0-		-7339	-0-	1981	3	1	4	Y	460	462	0			104
								506	9									
08	8897	X	6671	-0-		-2226	-0-	5582	3	1	4	Y	989	934	0			159
								1088	9									

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

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
03	54374	X	28272	-0-		-26102	-0-	27566	3	706	9	Y	642	660	0	5	8	17
04	54240	X	5676	-0-		-48564	-0-	5482	3	12	4	Y	165	179	0	1	8	2
								182	9									
05	56048	X	52340	-0-		-3708	-0-	51144	3	1196	9	Y	1087	1064	0	8	8	17
06	55659	X	55659	-0-		-0-	-0-	54284	3	1375	9	Y	1250	1226	0	6	8	35
07	54178	X	54178	-0-		-0-	-0-	52774	3	1404	9	Y	1276	1266	0	8	8	37
08	52328	X	34258	-0-		-18070	-0-	33308	3	950	9	Y	864	870	0	5	8	26

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

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
03	20739	X	19760	-0-		-979	-0-	16765	3	204	4	Y	2537	2586	0			84
								2791	9									
04	20070	X	18780	-0-		-1290	-0-	16146	3	16	4	Y	2380	2405	0			59
								2618	9									
05	20739	X	18688	-0-		-2051	-0-	15979	3	6	4	Y	2457	2448	0			68
								2703	9									
06	19110	X	15333	-0-		-3777	-0-	12940	3	8	4	Y	2168	2175	0			61
								2385	9									
*07	19747	X	14850	-0-		-4897	-0-	12697	3	155	4	Y	1816	1835	0			42
								1998	9									
08	19747	X	17783	-0-		-1964	-0-	15140	3	106	4	Y	2306	2289	0			59
								2537	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109895	X	40114	-0-	-69781	-0-	39283	3	831	9	Y	755	769	0	9	8	18
04	106350	X	11136	-0-	-95214	-0-	10693	3	443	9	Y	403	397	0	3	8	21
05	108562	X	100808	-0-	-7754	-0-	97412	3	3396	9	Y	3087	3007	0	22	8	79
06	105060	X	95449	-0-	-9611	-0-	92715	3	2734	9	Y	2485	2407	0	18	8	139
07	108562	X	98481	-0-	-10081	-0-	95850	3	2631	9	Y	2392	2428	0	23	8	80
08	100812	X	93703	-0-	-7109	-0-	90120	3	29	4	Y	3231	3201	0	22	8	88
							3554	9									

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 21909

03	49321	X	44677	-0-	-4644	-0-	43951	3	726	9	Y	660	647	0	8	8	15
04	47730	X	12124	-0-	-35606	-0-	11777	3	347	9	Y	315	313	0			17
05	48701	X	48215	-0-	-486	-0-	47174	3	1041	9	Y	946	939	0			24
06	47130	X	36132	-0-	-10998	-0-	35298	3	834	9	Y	758	739	0			43
07	46190	X	28532	-0-	-17658	-0-	27741	3	791	9	Y	719	737	0	1	8	24
08	48205	X	20379	-0-	-27826	-0-	19826	3	553	9	Y	503	507	0	6	8	14

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

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

PETERSBURG STATE 17-28F-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 294002 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11143 - 21015

03	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	25425	3	310	4	Y	3951	4039	0			131
							4346	9									
04	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	24926	3	24	4	Y	3763	3801	0			93
							4139	9									
05	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	25715	3	9	4	Y	3775	3763	0			105
							4153	9									
06	26637	X	26637	-0-	-0-	-0-	22676	3	13	4	Y	3589	3592	0			102
							3948	9									
*07	30003	X	30003	-0-	-0-	-0-	25557	3	312	4	Y	3758	3774	0			86
							4134	9									
08	32500	X	32500	-0-	-0-	-0-	28219	3	198	4	Y	3712	3703	0			95
							4083	9									

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

03	97278	X	65755	-0-	-31523	-0-	64139	3	1616	9	Y	1469	1462	0	10	8	35
04	96150	X	10589	-0-	-85561	-0-	10334	3	255	9	Y	232	254	0	1	8	12
05	99355	X	80255	-0-	-19100	-0-	77013	3	3242	9	Y	2947	2867	0	17	8	75
06	96150	X	88253	-0-	-7897	-0-	84473	3	3780	9	Y	3436	3304	0	14	8	193
07	98790	X	98790	-0-	-0-	-0-	94877	3	3913	9	Y	3557	3611	0	19	8	120
08	92324	X	92324	-0-	-0-	-0-	88547	3	3777	9	Y	3434	3442	0	18	8	94

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

03	50592	X	50391	-0-	-201	-0-	49375	3	1016	9	Y	924	907	0	8	8	22
04	64868	X	64868	-0-	-0-	-0-	63183	3	1685	9	Y	1532	1467	0	7	8	80
05	50654	X	42551	-0-	-8103	-0-	41376	3	1175	9	Y	1068	1114	0	7	8	27
06	49020	X	41237	-0-	-7783	-0-	40048	3	1189	9	Y	1081	1040	0	7	8	61
07	50406	X	40376	-0-	-10030	-0-	39242	3	1134	9	Y	1031	1048	0	9	8	35
08	67022	X	34306	-0-	-32716	-0-	33356	3	950	9	Y	864	867	0	9	8	23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96131	X	56185	-0-	-39946	-0-	52181	3	1036	4	Y	2698	2700	0	14	8	75
							2968	9									
04	86370	X	5035	-0-	-81335	-0-	4526	3	133	4	Y	342	397	0	1	8	19
							376	9									
05	106350	X	106350	-0-	-0-	-0-	102400	3	3950	9	Y	3591	3468	0	22	8	120
06	90121	X	90121	-0-	-0-	-0-	86807	3	3314	9	Y	3013	3027	0	22	8	84
07	87938	X	87938	-0-	-0-	-0-	84713	3	3225	9	Y	2932	2905	0	18	8	93
08	106826	X	71333	-0-	-35493	-0-	68703	3	6	4	Y	2385	2410	0	13	8	55
							2624	9									

TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30288	X	30288	-0-	-0-	-0-	24863	3	5425	9	Y	4932	4920	0			127
04	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	24377	3	5095	9	Y	4632	4621	0			138
05	46135	X	46135	-0-	-0-	-0-	41596	3	4539	9	Y	4126	4155	0			109
06	35965	X	35965	-0-	-0-	-0-	31256	3	4709	9	Y	4281	4263	0			127
07	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	22410	3	4584	9	Y	4167	4175	0			119
08	46128	X	28183	-0-	-17945	-0-	23579	3	4604	9	Y	4185	4136	0			168

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43121	X	30430	-0-	-12691	-0-	24519	3	5911	9	Y	5374	5359	0			138
04	41730	X	28558	-0-	-13172	-0-	23156	3	5402	9	Y	4911	4903	0			146
05	38967	X	30400	-0-	-8567	-0-	25366	3	5034	9	Y	4576	4601	0			121
06	29460	X	27491	-0-	-1969	-0-	22937	3	4554	9	Y	4140	4138	0			123
07	30442	X	25372	-0-	-5070	-0-	22356	3	3016	9	Y	2742	2787	0			78
08	30442	X	15726	-0-	-14716	-0-	12218	3	3508	9	Y	3189	3139	0			128

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33604	X	15070	-0-	-18534	-0-	13156	3	64	4	Y	1682	1686	0	4	8	78
							1850	9									
04	32520	X	18009	-0-	-14511	-0-	15600	3	67	4	Y	2129	2113	0			94
							2342	9									
05	33604	X	23879	-0-	-9725	-0-	20355	3	41	4	Y	3166	3106	0	3	8	151
							3483	9									
06	30120	X	22139	-0-	-7981	-0-	18619	3	95	4	Y	3114	3097	0	5	8	163
							3425	9									
07	18693	X	7526	-0-	-11167	-0-	6518	3	1008	9	Y	916	1055	0	1	8	23
08	23870	X	23372	-0-	-498	-0-	19255	3	4117	9	Y	3743	3724	0	5	8	37

TITAN STATE 16-5F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 295347 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11036 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23343	X	19372	-0-	-3971	-0-	15421	3	188	4	Y	3421	3479	0			113
							3763	9									
04	21090	X	20763	-0-	-327	-0-	17109	3	17	4	Y	3306	3338	0			81
							3637	9									
05	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	17676	3	6	4	Y	3398	3385	0			94
							3738	9									
06	20679	X	20679	-0-	-0-	-0-	17172	3	10	4	Y	3179	3183	0			90
							3497	9									
*07	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	18832	3	229	4	Y	2997	3018	0			69
							3297	9									
08	21452	X	13919	-0-	-7533	-0-	10547	3	74	4	Y	2998	2990	0			77
							3298	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

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
03	30508	X	30508	-0-		-0-	-0-	25229	3	123	4	Y	4687	4646	0	3	8	219
								5156	9									
04	29740	X	29740	-0-		-0-	-0-	24934	3	107	4	Y	4272	4303	0			188
								4699	9									
05	30318	X	29176	-0-		-1142	-0-	24570	3	49	4	Y	4143	4130	0	3	8	198
								4557	9									
06	29340	X	27292	-0-		-2048	-0-	22532	3	114	4	Y	4224	4195	0	5	8	222
								4646	9									
07	30318	X	28772	-0-		-1546	-0-	24295	3	2	4	Y	4068	4185	0	1	8	104
								4475	9									
08	30721	X	27353	-0-		-3368	-0-	22377	3	4976	9	Y	4524	4577	0	6	8	45

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

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
03	19291	X	19291	-0-		-0-	-0-	15563	3	3728	9	Y	3389	3389	0			87
04	19584	X	19584	-0-		-0-	-0-	15774	3	3810	9	Y	3464	3448	0			103
05	16190	X	16190	-0-		-0-	-0-	12216	3	3974	9	Y	3613	3621	0			95
06	19614	X	19614	-0-		-0-	-0-	15987	3	3627	9	Y	3297	3294	0			98
07	21697	X	21697	-0-		-0-	-0-	17736	3	3961	9	Y	3601	3596	0			103
08	20243	X	12435	-0-		-7808	-0-	9979	3	2456	9	Y	2233	2247	0			89

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

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
03	25947	X	23871	-0-		-2076	-0-	18448	3	225	4	Y	4725	4806	0			157
								5198	9									
04	25110	X	21336	-0-		-3774	-0-	16419	3	16	4	Y	4455	4502	0			110
								4901	9									
05	25947	X	23373	-0-		-2574	-0-	18319	3	7	4	Y	4588	4571	0			127
								5047	9									
06	30019	X	30019	-0-		-0-	-0-	25223	3	15	4	Y	4346	4350	0			123
								4781	9									
*07	29432	X	29432	-0-		-0-	-0-	25556	3	312	4	Y	3240	3289	0			74
								3564	9									
08	46678	X	46678	-0-		-0-	-0-	40429	3	284	4	Y	5423	5358	0			139
								5965	9									

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

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
03	28322	X	28322	-0-		-0-	-0-	22734	3	278	4	Y	4827	4917	0			160
								5310	9									
04	27983	X	27983	-0-		-0-	-0-	22916	3	22	4	Y	4586	4633	0			113
								5045	9									
05	29249	X	29249	-0-		-0-	-0-	24084	3	9	4	Y	4687	4670	0			130
								5156	9									
06	28144	X	28144	-0-		-0-	-0-	23353	3	14	4	Y	4343	4350	0			123
								4777	9									
*07	24552	X	21088	-0-		-3464	-0-	16857	3	205	4	Y	3660	3699	0			84
								4026	9									
08	37854	X	37854	-0-		-0-	-0-	32496	3	229	4	Y	4663	4627	0			120
								5129	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20O-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 295356 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11382 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27466	X	23032	-0-	-4434	-0-	20070	3	219	4	Y	2494	2517	0	3	8	29
							2743	9									
04	26580	X	25152	-0-	-1428	-0-	22327	3	119	4	Y	2460	2455	0			34
							2706	9									
05	27001	X	24699	-0-	-2302	-0-	22293	3	42	4	Y	2149	2143	0	3	8	37
							2364	9									
06	26130	X	23322	-0-	-2808	-0-	20580	3	88	4	Y	2413	2362	0	5	8	83
							2654	9									
07	27001	X	25507	-0-	-1494	-0-	23204	3	2303	9	Y	2094	2124	0	1	8	52
08	25978	X	20587	-0-	-5391	-0-	18005	3	52	4	Y	2300	2301	0	7	8	44
							2530	9									

CBR 17-20P-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 295357 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11013 - 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
03	31186	X	27452	-0-	-3734	-0-	22822	3	249	4	Y	3983	4026	0	3	8	46
							4381	9									
04	30180	X	28554	-0-	-1626	-0-	24060	3	128	4	Y	3969	3961	0			54
							4366	9									
05	31465	X	28491	-0-	-2974	-0-	24564	3	46	4	Y	3528	3518	0	4	8	60
							3881	9									
06	31364	X	31364	-0-	-0-	-0-	26647	3	115	4	Y	4184	4093	0	7	8	144
							4602	9									
07	41293	X	41293	-0-	-0-	-0-	35300	3	5993	9	Y	5448	5455	0	2	8	135
08	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	25912	3	75	4	Y	4327	4371	0	9	8	82
							4760	9									

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	16943	-0-	-3300	-0-	13697	3	67	4	Y	2890	2883	0	1	8	135
							3179	9									
04	19590	X	19236	-0-	-354	-0-	15401	3	66	4	Y	3426	3410	0			151
							3769	9									
05	19375	X	2777	-0-	-16598	-0-	2197	3	4	4	Y	524	650	0			25
							576	9									
06	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	17949	X	5174	-0-	-12775	-0-	4510	3	664	9	Y	604	588	0	1	8	15
08	16709	X	16190	-0-	-519	-0-	13533	3	2657	9	Y	2415	2394	0	12	8	24

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30690	X	25506	-0-	-5184	-0-	20956	3	228	4	Y	3929	3963	0	2	8	46
							4322	9									
04	29700	X	26293	-0-	-3407	-0-	21680	3	115	4	Y	4089	4079	0			56
							4498	9									
05	30225	X	28915	-0-	-1310	-0-	24336	3	45	4	Y	4122	4105	0	3	8	70
							4534	9									
06	27480	X	805	-0-	-26675	-0-	711	3	3	4	Y	83	148	0	2	8	3
							91	9									
07	28396	X	24918	-0-	-3478	-0-	20080	3	4838	9	Y	4398	4290	0	2	8	109
08	28923	X	15821	-0-	-13102	-0-	12389	3	36	4	Y	3087	3131	0	6	8	59
							3396	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20R-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36394	X	31445	-0-	-4949	-0-	24522	3	268	4	Y	6050	6062	0	3	8	71
							6655	9									
04	35220	X	32578	-0-	-2642	-0-	26136	3	139	4	Y	5730	5722	0			79
							6303	9									
05	36394	X	21161	-0-	-15233	-0-	15467	3	29	4	Y	5150	5139	0	2	8	88
							5665	9									
06	33030	X	-0-	-0-	-33030	-0-					Y	-0-	88	0			-0-
07	34131	X	9540	-0-	-24591	-0-	8184	3	1356	9	Y	1233	1200	0	3	8	30
08	33666	X	9690	-0-	-23976	-0-	8248	3	24	4	Y	1289	1279	0	16	8	24
							1418	9									

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32457	X	28813	-0-	-3644	-0-	23121	3	252	4	Y	4945	4997	0	3	8	58
							5440	9									
04	30930	X	28766	-0-	-2164	-0-	23439	3	125	4	Y	4729	4722	0			65
							5202	9									
05	32891	X	14202	-0-	-18689	-0-	11838	3	22	4	Y	2129	2156	0	2	8	36
							2342	9									
06	31830	X	-0-	-0-	-31830	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
07	32891	X	17474	-0-	-15417	-0-	15611	3	1863	9	Y	1694	1648	0	4	8	42
08	27528	X	15121	-0-	-12407	-0-	12563	3	36	4	Y	2293	2266	0	26	8	43
							2522	9									

CBR 15-10-3K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 296501 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74338	X	55442	-0-	-18896	-0-	47886	3	209	4	Y	6679	6676	0	17	8	54
							7347	9									
04	75853	X	75853	-0-	-0-	-0-	66110	3	57	4	Y	8805	8755	0	17	8	87
							9686	9									
05	74338	X	73391	-0-	-947	-0-	63803	3	26	4	Y	8693	8708	0	15	8	57
							9562	9									
06	70620	X	45252	-0-	-25368	-0-	39308	3	8	4	Y	5396	5410	0	9	8	34
							5936	9									
07	72974	X	23980	-0-	-48994	-0-	21261	3	18	4	Y	2455	2450	0	18	8	21
							2701	9									
08	74431	X	29560	-0-	-44871	-0-	25638	3	8	4	Y	3558	3534	0	27	8	18
							3914	9									

CBR 15-10-3M-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 296503 COMPL. DATE 06/07/2024 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11499 - 27155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88660	X	76901	-0-	-11759	-0-	66269	3	290	4	Y	9402	9410	0	20	8	76
							10342	9									
04	87738	X	87738	-0-	-0-	-0-	76168	3	65	4	Y	10459	10416	0	15	8	104
							11505	9									
05	89921	X	89921	-0-	-0-	-0-	77922	3	32	4	Y	10879	10897	0	14	8	72
							11967	9									
06	85800	X	84676	-0-	-1124	-0-	74117	3	15	4	Y	9585	9583	0	14	8	60
							10544	9									
07	91504	X	91504	-0-	-0-	-0-	81078	3	68	4	Y	9416	9373	0	22	8	81
							10358	9									
08	85653	X	80609	-0-	-5044	-0-	69751	3	22	4	Y	9851	9858	0	25	8	49
							10836	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 15-10-3N-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 296504 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10990 - 26291

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
03	73656	X	67499	-0-		-6157	-0-	57092	3	3	4	Y	9458	9412	0	28	8	58
								10404	9									
04	70620	X	62976	-0-		-7644	-0-	53517	3	12	4	Y	8588	8589	0	22	8	35
								9447	9									
05	71300	X	63713	-0-		-7587	-0-	54225	3	22	4	Y	8605	8582	0	18	8	40
								9466	9									
06	65310	X	57893	-0-		-7417	-0-	49251	3	18	4	Y	7840	7818	0	15	8	47
								8624	9									
07	67487	X	59128	-0-		-8359	-0-	50492	3	11	4	Y	7841	7822	0	22	8	44
								8625	9									
08	60388	X	54219	-0-		-6169	-0-	45870	3	1	4	Y	7589	7563	0	25	8	45
								8348	9									

CBR 15-10-3L-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 296508 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894

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
03	71920	X	58585	-0-		-13335	-0-	48914	3	214	4	Y	8597	8582	0	21	8	70
								9457	9									
04	69600	X	59306	-0-		-10294	-0-	49628	3	42	4	Y	8760	8724	0	19	8	87
								9636	9									
05	68882	X	60615	-0-		-8267	-0-	50476	3	21	4	Y	9198	9207	0	17	8	61
								10118	9									
06	66180	X	56822	-0-		-9358	-0-	47972	3	10	4	Y	8036	8034	0	13	8	50
								8840	9									
07	68386	X	43827	-0-		-24559	-0-	37195	3	31	4	Y	6001	5977	0	22	8	52
								6601	9									
08	57412	X	28329	-0-		-29083	-0-	23626	3	8	4	Y	4268	4282	0	17	8	21
								4695	9									

CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

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
03	62775	X	43470	-0-		-19305	-0-	35812	3	3	4	Y	6959	6903	0	24	8	43
								7655	9									
04	63421	X	63421	-0-		-0-	-0-	52667	3	12	4	Y	9765	9747	0	21	8	40
								10742	9									
05	64104	X	64104	-0-		-0-	-0-	53410	3	22	4	Y	9702	9674	0	23	8	45
								10672	9									
06	59218	X	59218	-0-		-0-	-0-	49537	3	19	4	Y	8784	8759	0	18	8	52
								9662	9									
07	61750	X	61750	-0-		-0-	-0-	51690	3	11	4	Y	9135	9114	0	22	8	51
								10049	9									
08	62930	X	55448	-0-		-7482	-0-	46208	3	1	4	Y	8399	8377	0	23	8	50
								9239	9									

CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

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
03	80290	X	77727	-0-		-2563	-0-	67128	3	5	4	Y	9631	9603	0	23	8	59
								10594	9									
04	79415	X	79415	-0-		-0-	-0-	68906	3	15	4	Y	9540	9541	0	19	8	39
								10494	9									
05	80290	X	78519	-0-		-1771	-0-	68247	3	27	4	Y	9314	9295	0	15	8	43
								10245	9									
06	77700	X	71602	-0-		-6098	-0-	62299	3	24	4	Y	8435	8415	0	13	8	50
								9279	9									
07	80290	X	73923	-0-		-6367	-0-	64493	3	14	4	Y	8560	8543	0	19	8	48
								9416	9									
08	77376	X	64543	-0-		-12833	-0-	55911	3	1	4	Y	7846	7827	0	20	8	47
								8631	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 296601 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF.11177 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26660	X	13558	-0-	-13102	-0-	11439	3	18	4	Y	1910	1926	0	7	8	26
							2101	9									
04	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					-0-
06	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					Y	-0-					-0-
07	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11468 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34348	X	31493	-0-	-2855	-0-	26128	3	5365	9	Y	4877	4880	0	3	8	49
04	33240	X	32600	-0-	-640	-0-	27310	3	5290	9	Y	4809	4793	0			65
05	34348	X	32305	-0-	-2043	-0-	26906	3	5399	9	Y	4908	4922	0	3	8	48
06	33240	X	30652	-0-	-2588	-0-	25458	3	5194	9	Y	4722	4713	0	5	8	52
07	34348	X	30856	-0-	-3492	-0-	25717	3	5139	9	Y	4672	4677	0	1	8	46
08	29853	X	28697	-0-	-1156	-0-	23706	3	4991	9	Y	4537	4518	0	5	8	60

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12315 - 22695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196602	X	145664	-0-	-50938	-0-	137425	3	111	4	Y	7389	7378	0	11	8	48
							8128	9									
04	209638	X	209638	-0-	-0-	-0-	198739	3	10899	9	Y	9908	9880	0			76
05	186372	X	166738	-0-	-19634	-0-	158063	3	18	4	Y	7870	7889	0	14	8	43
							8657	9									
06	180210	X	178755	-0-	-1455	-0-	170020	3	26	4	Y	7917	7853	0	25	8	82
							8709	9									
07	199367	X	199367	-0-	-0-	-0-	190572	3	8795	9	Y	7995	7984	0	7	8	86
08	216628	X	100462	-0-	-116166	-0-	95031	3	1	4	Y	4936	4946	0	18	8	58
							5430	9									

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11856 - 22257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107756	X	90834	-0-	-16922	-0-	86610	3	4224	9	Y	3840	3831	0	4	8	38
04	104280	X	25029	-0-	-79251	-0-	23675	3	1354	9	Y	1231	1252	0			17
05	110865	X	110865	-0-	-0-	-0-	106175	3	4690	9	Y	4264	4233	0	6	8	42
06	93499	X	93499	-0-	-0-	-0-	89936	3	3563	9	Y	3239	3237	0	8	8	36
07	93496	X	91883	-0-	-1613	-0-	88678	3	3205	9	Y	2914	2919	0	2	8	29
08	110856	X	85422	-0-	-25434	-0-	82197	3	3225	9	Y	2932	2916	0	7	8	38

CBR 12-1J-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 298093 COMPL. DATE 12/11/2024 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11347 - 21765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55800	X	45945	-0-	-9855	-0-	39765	3	33	4	Y	5588	5582	0	2	8	37
							6147	9									
04	53670	X	45952	-0-	-7718	-0-	40101	3	5851	9	Y	5319	5315	0			41
05	54591	X	45428	-0-	-9163	-0-	39545	3	5	4	Y	5344	5354	0	2	8	29
							5878	9									
06	50070	X	42534	-0-	-7536	-0-	36718	3	6	4	Y	5282	5254	0	2	8	55
							5810	9									
07	51739	X	41049	-0-	-10690	-0-	35726	3	5323	9	Y	4839	4842	0			52
08	45880	X	35324	-0-	-10556	-0-	30620	3	4704	9	Y	4276	4277	0	1	8	50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 298094 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11782 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66123	X	51391	-0-	-14732	-0-	45602	3	37	4	Y	5229	5223	0	3	8	34
							5752	9									
04	62310	X	52443	-0-	-9867	-0-	46708	3	5735	9	Y	5214	5208	0			40
05	59551	X	53190	-0-	-6361	-0-	47417	3	5	4	Y	5244	5253	0	3	8	28
							5768	9									
06	56070	X	50424	-0-	-5646	-0-	44926	3	7	4	Y	4992	4962	0	6	8	52
							5491	9									
07	57939	X	53003	-0-	-4936	-0-	47512	3	5491	9	Y	4992	4988	0	2	8	54
08	54188	X	49025	-0-	-5163	-0-	43946	3	5079	9	Y	4617	4610	0	7	8	54

CBR 12-1Q-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 298095 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 11953 PERF.12130 - 22445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201624	X	78248	-0-	-123376	-0-	75500	3	61	4	Y	2443	2450	0	4	8	16
							2687	9									
04	195120	X	11858	-0-	-183262	-0-	11300	3	558	9	Y	507	519	0			4
05	196602	X	157277	-0-	-39325	-0-	152953	3	17	4	Y	3915	3884	0	14	8	21
							4307	9									
06	181410	X	168969	-0-	-12441	-0-	164636	3	25	4	Y	3916	3877	0	20	8	40
							4308	9									
07	187457	X	171534	-0-	-15923	-0-	167554	3	3980	9	Y	3618	3614	0	5	8	39
08	157263	X	128201	-0-	-29062	-0-	124248	3	2	4	Y	3592	3571	0	18	8	42
							3951	9									

CBR 12-1L-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 298108 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11395 - 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
03	51894	X	32642	-0-	-19252	-0-	28153	3	23	4	Y	4060	4057	0	2	8	27
							4466	9									
04	48450	X	37996	-0-	-10454	-0-	33033	3	4963	9	Y	4512	4504	0			35
05	45663	X	35641	-0-	-10022	-0-	31058	3	4	4	Y	4163	4173	0	2	8	23
							4579	9									
06	38910	X	35962	-0-	-2948	-0-	31258	3	5	4	Y	4272	4247	0	4	8	44
							4699	9									
07	40207	X	36061	-0-	-4146	-0-	31396	3	4665	9	Y	4241	4238	0	1	8	46
08	39277	X	33763	-0-	-5514	-0-	29280	3	4483	9	Y	4075	4069	0	4	8	48

CBR 12-1M-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 298109 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11351 - 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
03	57970	X	49155	-0-	-8815	-0-	35730	3	28	4	Y	12179	12169	0	2	8	80
							13397	9									
04	56100	X	48666	-0-	-7434	-0-	35621	3	13045	9	Y	11859	11848	0			91
05	57970	X	46452	-0-	-11518	-0-	33500	3	4	4	Y	11771	11797	0	1	8	64
							12948	9									
06	56100	X	48622	-0-	-7478	-0-	35538	3	5	4	Y	11890	11829	0	2	8	123
							13079	9									
07	57970	X	47402	-0-	-10568	-0-	34576	3	12826	9	Y	11660	11656	0	1	8	126
08	50282	X	44674	-0-	-5608	-0-	32311	3	12363	9	Y	11239	11230	0	3	8	132

CBR 12-1N-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 298110 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11766 - 21972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40393	X	37585	-0-	-2808	-0-	31861	3	5724	9	Y	5204	5208	0	3	8	52
04	39600	X	39600	-0-	-0-	-0-	34129	3	5471	9	Y	4974	4959	0			67
05	40895	X	40895	-0-	-0-	-0-	34926	3	5969	9	Y	5426	5437	0	3	8	53
06	39090	X	38847	-0-	-243	-0-	33084	3	5763	9	Y	5239	5230	0	4	8	58
07	40393	X	39680	-0-	-713	-0-	34025	3	5655	9	Y	5141	5148	0	1	8	50
08	39556	X	36907	-0-	-2649	-0-	31307	3	5600	9	Y	5091	5069	0	5	8	67

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1R-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 298111 COMPL. DATE 06/16/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12184 - 22566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206832	X	71192	-0-	-135640	-0-	67584	3	55	4	Y	3230	3236	0	3	8	21
							3553	9									
04	200160	X	13710	-0-	-186450	-0-	12537	3	1173	9	Y	1066	1079	0			8
05	206832	X	118018	-0-	-88814	-0-	112404	3	14	4	Y	5091	5060	0	11	8	28
							5600	9									
06	174150	X	139098	-0-	-35052	-0-	133727	3	21	4	Y	4864	4822	0	20	8	50
							5350	9									
07	182032	X	182032	-0-	-0-	-0-	176580	3	5452	9	Y	4956	4948	0	5	8	53
08	156264	X	156264	-0-	-0-	-0-	151217	3	2	4	Y	4586	4563	0	22	8	54
							5045	9									

CBR 12-1T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 298112 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11711 PERF.12209 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185504	X	72756	-0-	-112748	-0-	68889	3	3867	9	Y	3515	3539	0	4	8	35
04	179520	X	12188	-0-	-167332	-0-	10990	3	1198	9	Y	1089	1109	0			15
05	176452	X	134155	-0-	-42297	-0-	127512	3	6643	9	Y	6039	5982	0	13	8	59
06	152070	X	151191	-0-	-879	-0-	144837	3	6354	9	Y	5776	5754	0	17	8	64
07	154443	X	154443	-0-	-0-	-0-	148433	3	6010	9	Y	5464	5470	0	4	8	54
08	145667	X	145667	-0-	-0-	-0-	139916	3	5751	9	Y	5228	5197	0	16	8	69

CBR 15-10-3R-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299203 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11908 - 27259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206584	X	156577	-0-	-50007	-0-	147122	3	643	4	Y	8011	7996	0	21	8	65
							8812	9									
04	199920	X	102117	-0-	-97803	-0-	96588	3	83	4	Y	4951	4957	0	10	8	49
							5446	9									
05	178746	X	164433	-0-	-14313	-0-	155518	3	64	4	Y	8046	8024	0	18	8	53
							8851	9									
06	172980	X	139953	-0-	-33027	-0-	132788	3	26	4	Y	6490	6479	0	23	8	41
							7139	9									
07	178746	X	64020	-0-	-114726	-0-	62668	3	53	4	Y	1181	1163	0	49	8	10
							1299	9									
08	227161	X	227161	-0-	-0-	-0-	216921	3	70	4	Y	9245	9120	0	89	8	46
							10170	9									

CBR 11-2I-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 299225 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11372 - 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
03	100967	X	59508	-0-	-41459	-0-	50994	3	27	4	Y	7715	7701	0	18	8	63
							8487	9									
04	79890	X	59349	-0-	-20541	-0-	50966	3	14	4	Y	7608	7574	0	13	8	84
							8369	9									
05	77872	X	55193	-0-	-22679	-0-	47489	3	11	4	Y	6994	6986	0	13	8	79
							7693	9									
06	67380	X	43651	-0-	-23729	-0-	37714	3	6	4	Y	5392	5401	0	12	8	58
							5931	9									
07	69626	X	44531	-0-	-25095	-0-	38477	3	6054	9	Y	5504	5464	0	17	8	81
08	55490	X	42345	-0-	-13145	-0-	36480	3	11	4	Y	5322	5332	0	19	8	52
							5854	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2L-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 299226 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11302 PERF.11642 - 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
03	130138	X	80224	-0-	-49914	-0-	69071	3	37	4	Y	10105	10099	0	9	8	83
							11116	9									
04	100350	X	83822	-0-	-16528	-0-	72056	3	20	4	Y	10678	10638	0	5	8	118
							11746	9									
05	99789	X	80232	-0-	-19557	-0-	69472	3	18	4	Y	9765	9770	0	3	8	110
							10742	9									
06	87720	X	71455	-0-	-16265	-0-	61766	3	10	4	Y	8799	8811	0	3	8	95
							9679	9									
07	90644	X	73205	-0-	-17439	-0-	62853	3	10352	9	Y	9411	9361	0	6	8	139
08	78740	X	65507	-0-	-13233	-0-	56383	3	18	4	Y	8278	8315	0	20	8	82
							9106	9									

CBR 11-2H-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 299227 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11582 - 21962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111352	X	67497	-0-	-43855	-0-	58264	3	3	4	Y	8391	8373	0	18	8	116
							9230	9									
04	88440	X	69441	-0-	-18999	-0-	60121	3	38	4	Y	8438	8411	0	14	8	129
							9282	9									
05	84878	X	65077	-0-	-19801	-0-	56367	3	34	4	Y	7887	7959	0	9	8	48
							8676	9									
06	74190	X	61005	-0-	-13185	-0-	52686	3	11	4	Y	7553	7549	0	5	8	47
							8308	9									
07	76663	X	61039	-0-	-15624	-0-	53064	3	7975	9	Y	7250	7247	0	5	8	45
08	65317	X	55746	-0-	-9571	-0-	48323	3	5	4	Y	6744	6729	0	5	8	55
							7418	9									

CBR 11-2K-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 299228 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11397 - 21777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96999	X	61606	-0-	-35393	-0-	52580	3	29	4	Y	8179	8157	0	27	8	67
							8997	9									
04	70110	X	62356	-0-	-7754	-0-	53232	3	14	4	Y	8282	8235	0	23	8	91
							9110	9									
05	72416	X	54652	-0-	-17764	-0-	46841	3	12	4	Y	7090	7082	0	19	8	80
							7799	9									
06	70080	X	46917	-0-	-23163	-0-	40036	3	6	4	Y	6250	6248	0	15	8	67
							6875	9									
07	72416	X	50162	-0-	-22254	-0-	42854	3	7308	9	Y	6644	6590	0	23	8	98
08	64449	X	49665	-0-	-14784	-0-	42263	3	13	4	Y	6717	6723	0	26	8	66
							7389	9									

CBR 11-2Q-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299229 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12114 - 22483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216194	X	185022	-0-	-31172	-0-	174522	3	94	4	Y	9460	9428	0	46	8	78
							10406	9									
04	209220	X	80384	-0-	-128836	-0-	75792	3	21	4	Y	4155	4171	0	16	8	46
							4571	9									
05	212846	X	172470	-0-	-40376	-0-	163739	3	42	4	Y	7899	7825	0	31	8	89
							8689	9									
06	205980	X	173242	-0-	-32738	-0-	164671	3	24	4	Y	7770	7749	0	26	8	84
							8547	9									
07	212846	X	187166	-0-	-25680	-0-	178575	3	8591	9	Y	7810	7740	0	39	8	115
08	185008	X	146337	-0-	-38671	-0-	138869	3	43	4	Y	6750	6762	0	37	8	66
							7425	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 11-2M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 299231 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12216 - 22596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204662	X	148201	-0-	-56461	-0-	139427	3	6	4	Y	7971	7963	0	18	8	110
							8768	9									
04	158520	X	84598	-0-	-73922	-0-	79041	3	49	4	Y	5007	5035	0	5	8	77
							5508	9									
05	193874	X	153093	-0-	-40781	-0-	144656	3	87	4	Y	7591	7615	0	7	8	46
							8350	9									
06	187620	X	140432	-0-	-47188	-0-	132206	3	28	4	Y	7453	7449	0	4	8	46
							8198	9									
07	193874	X	170117	-0-	-23757	-0-	162138	3	7979	9	Y	7254	7250	0	5	8	45
08	153078	X	148417	-0-	-4661	-0-	141138	3	15	4	Y	6604	6591	0	5	8	53
							7264	9									

CBR 11-2P-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299232 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12047 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200787	X	154772	-0-	-46015	-0-	144753	3	78	4	Y	9037	9001	0	47	8	74
							9941	9									
04	194310	X	183445	-0-	-10865	-0-	171145	3	47	4	Y	11139	11053	0	37	8	123
							12253	9									
05	197408	X	167816	-0-	-29592	-0-	157778	3	40	4	Y	9089	9080	0	30	8	102
							9998	9									
06	191040	X	156363	-0-	-34677	-0-	146598	3	22	4	Y	8857	8838	0	26	8	95
							9743	9									
07	199930	X	199930	-0-	-0-	-0-	189824	3	10106	9	Y	9187	9100	0	47	8	135
08	189565	X	117206	-0-	-72359	-0-	110403	3	35	4	Y	6153	6193	0	34	8	61
							6768	9									

CBR 11-2N-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299233 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11950 - 22329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229555	X	145747	-0-	-83808	-0-	136839	3	5	4	Y	8094	8051	0	51	8	112
							8903	9									
04	222150	X	179721	-0-	-42429	-0-	169552	3	106	4	Y	9148	9074	0	46	8	140
							10063	9									
05	197346	X	172096	-0-	-25250	-0-	162624	3	97	4	Y	8523	8573	0	38	8	52
							9375	9									
06	190230	X	180910	-0-	-9320	-0-	171247	3	36	4	Y	8752	8709	0	41	8	54
							9627	9									
07	211605	X	211605	-0-	-0-	-0-	201893	3	9712	9	Y	8829	8756	0	72	8	55
08	185721	X	156348	-0-	-29373	-0-	148204	3	16	4	Y	7389	7321	0	64	8	59
							8128	9									

CBR 11-2O-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299234 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12075 - 22324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202833	X	152112	-0-	-50721	-0-	143009	3	77	4	Y	8205	8174	0	41	8	67
							9026	9									
04	196290	X	155929	-0-	-40361	-0-	146965	3	40	4	Y	8113	8057	0	34	8	89
							8924	9									
05	202833	X	72701	-0-	-130132	-0-	68690	3	17	4	Y	3631	3664	0	15	8	41
							3994	9									
06	196290	X	162778	-0-	-33512	-0-	154154	3	23	4	Y	7819	7750	0	26	8	84
							8601	9									
07	199888	X	171291	-0-	-28597	-0-	162942	3	8349	9	Y	7590	7524	0	38	8	112
08	161138	X	131195	-0-	-29943	-0-	124118	3	39	4	Y	6398	6415	0	32	8	63
							7038	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3U-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 299235 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11911 - 27193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226765	X	127965	-0-	-98800	-0-	118575	3	7	4	Y	8530	8488	0	41	8	52
							9383	9									
04	204330	X	158851	-0-	-45479	-0-	147822	3	33	4	Y	9996	9967	0	40	8	41
							10996	9									
05	188852	X	164149	-0-	-24703	-0-	152654	3	63	4	Y	10393	10354	0	32	8	48
							11432	9									
06	172740	X	96640	-0-	-76100	-0-	89257	3	34	4	Y	6681	6669	0	20	8	40
							7349	9									
07	207222	X	207222	-0-	-0-	-0-	193606	3	40	4	Y	12342	12259	0	54	8	69
							13576	9									
08	164145	X	146873	-0-	-17272	-0-	136565	3	3	4	Y	9368	9333	0	48	8	56
							10305	9									

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 415H RRCID -> 299269 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11436 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51026	X	35889	-0-	-15137	-0-	30078	3	16	4	Y	5268	5265	0	7	8	43
							5795	9									
04	49380	X	37424	-0-	-11956	-0-	31423	3	9	4	Y	5447	5425	0	5	8	60
							5992	9									
05	48422	X	33393	-0-	-15029	-0-	28208	3	7	4	Y	4707	4710	0	4	8	53
							5178	9									
06	41700	X	31470	-0-	-10230	-0-	26548	3	4	4	Y	4471	4474	0	2	8	48
							4918	9									
07	43090	X	30804	-0-	-12286	-0-	26098	3	4706	9	Y	4278	4260	0	3	8	63
08	34069	X	27791	-0-	-6278	-0-	23197	3	8	4	Y	4169	4188	0	3	8	41
							4586	9									

CBR 15-10-3T-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 299307 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11980 - 27226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227974	X	126009	-0-	-101965	-0-	118954	3	8	4	Y	6406	6385	0	28	8	39
							7047	9									
04	185880	X	94350	-0-	-91530	-0-	89248	3	20	4	Y	4620	4620	0	20	8	19
							5082	9									
05	194308	X	129816	-0-	-64492	-0-	123211	3	51	4	Y	5958	5926	0	23	8	28
							6554	9									
06	188040	X	166225	-0-	-21815	-0-	157590	3	60	4	Y	7795	7752	0	25	8	46
							8575	9									
07	209242	X	209242	-0-	-0-	-0-	198857	3	42	4	Y	9403	9349	0	48	8	52
							10343	9									
08	145169	X	145169	-0-	-0-	-0-	137400	3	3	4	Y	7060	7030	0	40	8	42
							7766	9									

CBR 11-2G-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 299318 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11554 - 21933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87079	X	53988	-0-	-33091	-0-	45868	3	2	4	Y	7380	7365	0	17	8	102
							8118	9									
04	78720	X	54700	-0-	-24020	-0-	46543	3	29	4	Y	7389	7366	0	12	8	113
							8128	9									
05	70153	X	51192	-0-	-18961	-0-	43635	3	26	4	Y	6846	6896	0	21	8	42
							7531	9									
06	62040	X	48424	-0-	-13616	-0-	42044	3	9	4	Y	5792	5781	0	17	8	36
							6371	9									
07	64108	X	48518	-0-	-15590	-0-	41732	3	6786	9	Y	6169	6146	0	20	8	39
08	56513	X	45465	-0-	-11048	-0-	38887	3	4	4	Y	5976	5932	0	35	8	48
							6574	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2J-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 299319 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11466 - 21846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114173	X	67154	-0-	-47019	-0-	58413	3	32	4	Y	7917	7907	0	16	8	65
							8709	9									
04	86190	X	68874	-0-	-17316	-0-	59843	3	16	4	Y	8195	8157	0	13	8	90
							9015	9									
05	85312	X	63442	-0-	-21870	-0-	55417	3	14	4	Y	7283	7281	0	10	8	82
							8011	9									
06	75360	X	59168	-0-	-16192	-0-	51775	3	8	4	Y	6714	6715	0	9	8	72
							7385	9									
07	77872	X	60600	-0-	-17272	-0-	53162	3	7438	9	Y	6762	6722	0	12	8	100
08	71176	X	54523	-0-	-16653	-0-	47686	3	16	4	Y	6201	6227	0	13	8	61
							6821	9									

CBR 15-10-3Q-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 299332 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11713 - 27365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244249	X	163626	-0-	-80623	-0-	151618	3	663	4	Y	10314	10191	0	62	8	83
							11345	9									
04	224220	X	195893	-0-	-28327	-0-	182819	3	156	4	Y	11744	11664	0	47	8	116
							12918	9									
05	198741	X	158715	-0-	-40026	-0-	149088	3	62	4	Y	8695	8714	0	40	8	57
							9565	9									
06	179130	X	1976	-0-	-177154	-0-	1305	3	671	9	Y	610	662	0	1	8	4
07	163618	X	59446	-0-	-104172	-0-	57181	3	48	4	Y	2015	1946	0	56	8	17
							2217	9									
08	202430	X	150381	-0-	-52049	-0-	141399	3	46	4	Y	8124	7927	0	174	8	40
							8936	9									

CBR 15-10-3S-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 299333 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11699 - 27095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233740	X	163814	-0-	-69926	-0-	151876	3	11	4	Y	10843	10785	0	49	8	66
							11927	9									
04	212682	X	212682	-0-	-0-	-0-	198169	3	45	4	Y	13153	13117	0	48	8	54
							14468	9									
05	199020	X	160573	-0-	-38447	-0-	149436	3	61	4	Y	10069	10046	0	30	8	47
							11076	9									
06	175860	X	168942	-0-	-6918	-0-	157399	3	61	4	Y	10438	10393	0	30	8	62
							11482	9									
07	181722	X	172226	-0-	-9496	-0-	163154	3	34	4	Y	8216	8163	0	69	8	46
							9038	9									
08	219759	X	159033	-0-	-60726	-0-	148241	3	4	4	Y	9807	9728	0	66	8	59
							10788	9									

CBR 16-21F-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 302121 COMPL. DATE 12/06/2025 TOTAL DEPTH 10671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		7458	-0-	7458	7458	4401	3	1448	4	N	1463	1338	0	3	8	122
							1609	9									
08	SHUT IN		211024	-0-	211024	218482	165906	3	863	4	N	40232	40259	0	52	8	43
							44255	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21E-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 302200 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 11275 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		5094	-0-	5094	5094	3593	3	1183	4	N	289	260	0	5	8	24
							318	9									
08	SHUT IN		293206	-0-	293206	298300	269470	3	1402	4	N	20304	20201	0	106	8	21
							22334	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

03	9176	X	7256	-0-	-1920	-0-	6966	3	29	4	Y	237	246	0			11
							261	9									
04	8880	X	6148	-0-	-2732	-0-	5494	3	442	4	Y	193	191	0			13
							212	9									
05	9176	X	2935	-0-	-6241	-0-	2683	3	111	4	Y	128	135	0			6
							141	9									
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7457	3	249	9	Y	226	222	0			10
07	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7313	3	8	4	Y	184	188	0			6
							202	9									
08	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7944	3	210	9	Y	191	190	0			7

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	118	132	0			5
04	12300	X	1421	-0-	-10879	-0-	1180	3	95	4	Y	133	129	0			9
							146	9									
05	13364	X	13364	-0-	-0-	-0-	12146	3	505	4	Y	648	629	0			28
							713	9									
06	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	10855	3	299	9	Y	272	288	0			12
07	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	11904	3	13	4	Y	259	262	0			9
							285	9									
08	13361	X	11031	-0-	-2330	-0-	10787	3	244	9	Y	222	222	0			9

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

03	8494	X	7476	-0-	-1018	-0-	6741	3	28	4	Y	643	673	0			29
							707	9									
04	8220	X	6543	-0-	-1677	-0-	5525	3	445	4	Y	521	516	0			34
							573	9									
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	8192	3	340	4	Y	552	562	0			24
							607	9									
06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10100	3	747	9	Y	679	673	0			30
07	8494	X	8422	-0-	-72	-0-	7689	3	8	4	Y	659	667	0			22
							725	9									
08	9145	X	8263	-0-	-882	-0-	7622	3	641	9	Y	583	583	0			22

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

03	10540	X	10477	-0-	-63	-0-	9662	3	41	4	Y	704	721	0			31
							774	9									
04	10200	X	8481	-0-	-1719	-0-	7265	3	585	4	Y	574	567	0			38
							631	9									
05	10261	X	4866	-0-	-5395	-0-	4345	3	180	4	Y	310	334	0			14
							341	9									
06	10140	X	747	-0-	-9393	-0-	692	3	55	9	Y	50	62	0			2
07	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10220	3	11	4	Y	589	571	0			20
							648	9									
08	10478	X	9720	-0-	-758	-0-	9118	3	602	9	Y	547	546	0			21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	20649	3	87	4	Y	579	636	0			26
							637	9									
04	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	16364	3	1317	4	Y	462	458	0			30
							508	9									
05	20429	X	3181	-0-	-17248	-0-	2930	3	122	4	Y	117	142	0			5
							129	9									
06	20670	X	8648	-0-	-12022	-0-	8240	3	408	9	Y	371	360	0			16
07	21359	X	5781	-0-	-15578	-0-	5394	3	6	4	Y	346	350	0			12
							381	9									
08	16461	X	7425	-0-	-9036	-0-	7091	3	334	9	Y	304	304	0			12

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
03	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	21254	3	89	4	Y	747	747	0			33
							822	9									
04	22306	X	22306	-0-	-0-	-0-	19958	3	1607	4	Y	674	663	0			44
							741	9									
05	15717	X	9756	-0-	-5961	-0-	8912	3	370	4	Y	431	456	0			19
							474	9									
06	21450	X	9063	-0-	-12387	-0-	8691	3	372	9	Y	338	342	0			15
07	23064	X	9090	-0-	-13974	-0-	8701	3	9	4	Y	345	348	0			12
							380	9									
08	11408	X	9169	-0-	-2239	-0-	8817	3	352	9	Y	320	320	0			12

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
03	11718	X	8885	-0-	-2833	-0-	7619	3	32	4	Y	1122	1161	0			50
							1234	9									
04	11340	X	5819	-0-	-5521	-0-	4562	3	367	4	Y	809	806	0			53
							890	9									
05	13361	X	7138	-0-	-6223	-0-	6009	3	250	4	Y	799	817	0			35
							879	9									
06	12930	X	10955	-0-	-1975	-0-	9603	3	1352	9	Y	1229	1210	0			54
07	13361	X	10941	-0-	-2420	-0-	9638	3	10	4	Y	1175	1189	0			40
							1293	9									
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	8178	3	1069	9	Y	972	975	0			37

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
03	19964	X	14896	-0-	-5068	-0-	13579	3	57	4	Y	1145	1193	0			51
							1260	9									
04	18060	X	11791	-0-	-6269	-0-	10096	3	813	4	Y	802	800	0			53
							882	9									
05	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	16387	3	681	4	Y	1275	1272	0			56
							1403	9									
06	16650	X	15819	-0-	-831	-0-	14213	3	1	4	Y	1459	1451	0			64
							1605	9									
07	17205	X	15860	-0-	-1345	-0-	14389	3	16	4	Y	1323	1342	0			45
							1455	9									
08	18476	X	15392	-0-	-3084	-0-	14204	3	1188	9	Y	1080	1084	0			41

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	123	128	0			5
04	2070	X	347	-0-	-1723	-0-	227	3	18	4	Y	93	92	0			6
							102	9									
05	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3261	3	135	4	Y	209	206	0			9
							230	9									
06	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2829	3	84	9	Y	76	82	0			3
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3231	3	3	4	Y	99	99	0			3
							109	9									
08	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	2356	3	202	9	Y	184	180	0			7

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
03	5983	X	1020	-0-	-4963	-0-	897	3	4	4	Y	108	111	0			5
							119	9									
04	5010	X	1211	-0-	-3799	-0-	1008	3	81	4	Y	111	109	0			7
							122	9									
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	7365	3	306	4	Y	428	416	0			19
							471	9									
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5101	3	471	9	Y	428	428	0			19
07	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5028	3	5	4	Y	373	379	0			13
							410	9									
08	8153	X	6376	-0-	-1777	-0-	6027	3	349	9	Y	317	318	0			12

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
03	7471	X	5261	-0-	-2210	-0-	4655	3	20	4	Y	533	548	0			24
							586	9									
04	7230	X	4843	-0-	-2387	-0-	4003	3	322	4	Y	471	464	0			31
							518	9									
05	7471	X	4314	-0-	-3157	-0-	3762	3	156	4	Y	360	375	0			16
							396	9									
06	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	2782	3	535	9	Y	486	481	0			21
07	5270	X	3775	-0-	-1495	-0-	3166	3	3	4	Y	551	553	0			19
							606	9									
08	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4349	3	517	9	Y	470	471	0			18

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	8198	-0-	-4698	-0-	7898	3	33	4	Y	243	253	0			11
							267	9									
04	13170	X	5291	-0-	-7879	-0-	4558	3	367	4	Y	333	322	0			22
							366	9									
05	13609	X	252	-0-	-13357	-0-	62	3	3	4	Y	170	185	0			7
							187	9									
06	13170	X	2003	-0-	-11167	-0-	1736	3	267	9	Y	243	239	0			11
07	8990	X	2470	-0-	-6520	-0-	2170	3	2	4	Y	271	273	0			9
							298	9									
08	786	X	786	-0-	-0-	-0-	538	3	248	9	Y	225	225	0			9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	434	-0-	-10540	-0-	425	3	2	4	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
04	7770	X	3481	-0-	-4289	-0-	3031	3	244	4	Y	187	175	0			12
							206	9									
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9093	3	378	4	Y	365	361	0			16
							402	9									
06	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9471	3	411	9	Y	374	374	0			16
07	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9358	3	10	4	Y	393	396	0			13
							432	9									
08	9858	X	8830	-0-	-1028	-0-	8399	3	431	9	Y	392	390	0			15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2077	-0-	-2232	-0-	1876	3	8	4	Y	175	187	0			8
							193	9									
04	3810	X	2510	-0-	-1300	-0-	2188	3	176	4	Y	133	132	0			9
							146	9									
05	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	2004	3	83	4	Y	107	111	0			5
							118	9									
06	3840	X	2368	-0-	-1472	-0-	2221	3	147	9	Y	134	133	0			6
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3942	3	4	4	Y	200	199	0			7
							220	9									
08	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4604	3	255	9	Y	232	230	0			9

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
03	8990	X	3202	-0-	-5788	-0-	2835	3	12	4	Y	323	311	0			14
							355	9									
04	8700	X	4773	-0-	-3927	-0-	3864	3	311	4	Y	544	522	0			36
							598	9									
05	8990	X	6476	-0-	-2514	-0-	5641	3	234	4	Y	546	558	0			24
							601	9									
06	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6376	3	567	9	Y	515	517	0			22
07	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8270	3	9	4	Y	603	605	0			20
							663	9									
08	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7428	3	481	9	Y	437	440	0			17

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
03	16255	X	16255	-0-	-0-	-0-	15627	3	66	4	Y	511	523	0			23
							562	9									
04	14100	X	9726	-0-	-4374	-0-	8688	3	699	4	Y	308	311	0			20
							339	9									
05	14570	X	10496	-0-	-4074	-0-	9715	3	404	4	Y	343	348	0			15
							377	9									
06	14100	X	10779	-0-	-3321	-0-	10343	3	436	9	Y	396	394	0			17
07	14570	X	12107	-0-	-2463	-0-	11677	3	13	4	Y	379	383	0			13
							417	9									
08	11594	X	11060	-0-	-534	-0-	10721	3	339	9	Y	308	309	0			12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
03	31213	X	31213	-0-		-0-	-0-	28269	3	599	4	Y	2132	2165	0			88
								2345	9									
04	26769	X	26769	-0-		-0-	-0-	24772	3	31	4	Y	1787	1772	0			103
								1966	9									
05	26369	X	26369	-0-		-0-	-0-	24342	3	26	4	Y	1819	1795	0			127
								2001	9									
06	25682	X	25682	-0-		-0-	-0-	23737	3	148	4	Y	1634	1670	0			91
								1797	9									
07	27739	X	27739	-0-		-0-	-0-	25662	3	60	4	Y	1834	1756	0			169
								2017	9									
08	20586	X	20586	-0-		-0-	-0-	19427	3	57	4	Y	1002	1095	0			76
								1102	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. 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
03	25470	X	25470	-0-		-0-	-0-	22020	3	702	4	Y	2498	2511	0			103
								2748	9									
04	22431	X	22431	-0-		-0-	-0-	19873	3	40	4	Y	2289	2260	0			132
								2518	9									
05	21772	X	21772	-0-		-0-	-0-	19689	3	27	4	Y	1869	1870	0			131
								2056	9									
06	22217	X	22217	-0-		-0-	-0-	19446	3	211	4	Y	2327	2328	0			130
								2560	9									
07	24035	X	24035	-0-		-0-	-0-	21385	3	77	4	Y	2339	2253	0			216
								2573	9									
08	25482	X	24314	-0-		-1168	-0-	21321	3	148	4	Y	2586	2606	0			196
								2845	9									

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. 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
03	42329	X	42329	-0-		-0-	-0-	35716	3	1346	4	Y	4788	4799	0			197
								5267	9									
04	37958	X	37958	-0-		-0-	-0-	33240	3	74	4	Y	4222	4175	0			244
								4644	9									
05	37611	X	37611	-0-		-0-	-0-	33134	3	58	4	Y	4017	3980	0			281
								4419	9									
06	35704	X	35704	-0-		-0-	-0-	31525	3	318	4	Y	3510	3595	0			196
								3861	9									
07	36115	X	-0-	-0-		-36115	-0-					Y	-0-	196	0			-0-
08	42315	X	23027	-0-		-19288	-0-	20668	3	116	4	Y	2039	1884	0			155
								2243	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. 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
03	9486	X	7700	-0-		-1786	-0-	7108	3	30	4	Y	511	542	0			23
								562	9									
04	9150	X	4835	-0-		-4315	-0-	4162	3	335	4	Y	307	310	0			20
								338	9									
05	10509	X	7399	-0-		-3110	-0-	6643	3	276	4	Y	436	437	0			19
								480	9									
06	10170	X	8657	-0-		-1513	-0-	8229	3	428	9	Y	389	391	0			17
07	10509	X	8425	-0-		-2084	-0-	7917	3	9	4	Y	454	456	0			15
								499	9									
08	7713	X	7713	-0-		-0-	-0-	7278	3	435	9	Y	395	395	0			15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
03	10850	X	8042	-0-		-2808	-0-	7645	3	32	4	Y	332	342	0			15
								365	9									
04	10500	X	9018	-0-		-1482	-0-	8038	3	647	4	Y	303	298	0			20
								333	9									
05	13783	X	13783	-0-		-0-	-0-	13004	3	540	4	Y	217	228	0			9
								239	9									
06	10653	X	10653	-0-		-0-	-0-	10315	3	338	9	Y	307	303	0			13
07	10910	X	10910	-0-		-0-	-0-	10566	3	11	4	Y	303	306	0			10
								333	9									
08	13795	X	10251	-0-		-3544	-0-	9936	3	315	9	Y	286	285	0			11

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. 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
03	9269	X	6494	-0-		-2775	-0-	6152	3	26	4	Y	287	296	0			13
								316	9									
04	8970	X	5725	-0-		-3245	-0-	5083	3	409	4	Y	212	211	0			14
								233	9									
05	9269	X	4888	-0-		-4381	-0-	4425	3	184	4	Y	254	257	0			11
								279	9									
06	8790	X	5308	-0-		-3482	-0-	5122	3	186	9	Y	169	173	0			7
07	9083	X	6113	-0-		-2970	-0-	5839	3	6	4	Y	244	243	0			8
								268	9									
08	6479	X	6356	-0-		-123	-0-	6127	3	229	9	Y	208	208	0			8

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. 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
03	26616	X	26616	-0-		-0-	-0-	21563	3	1028	4	Y	3659	3706	0			151
								4025	9									
04	23123	X	23123	-0-		-0-	-0-	19513	3	56	4	Y	3231	3195	0			187
								3554	9									
05	21751	X	21751	-0-		-0-	-0-	18385	3	43	4	Y	3021	2997	0			211
								3323	9									
06	20335	X	20335	-0-		-0-	-0-	16834	3	266	4	Y	2941	2988	0			164
								3235	9									
07	16922	X	16922	-0-		-0-	-0-	14786	3	62	4	Y	1885	1875	0			174
								2074	9									
08	18818	X	18818	-0-		-0-	-0-	16056	3	136	4	Y	2387	2380	0			181
								2626	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. 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
03	15128	X	13068	-0-		-2060	-0-	11496	3	320	4	Y	1138	1156	0			47
								1252	9									
04	14400	X	12247	-0-		-2153	-0-	11112	3	18	4	Y	1015	1003	0			59
								1117	9									
05	14880	X	12597	-0-		-2283	-0-	11482	3	14	4	Y	1001	990	0			70
								1101	9									
06	12660	X	11319	-0-		-1341	-0-	10310	3	77	4	Y	847	870	0			47
								932	9									
07	13082	X	11973	-0-		-1109	-0-	10910	3	31	4	Y	938	898	0			87
								1032	9									
08	13082	X	12482	-0-		-600	-0-	11232	3	62	4	Y	1080	1085	0			82
								1188	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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. 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
03	45198	X	26024	-0-	-19174	-0-	23715	3	470	4	Y	1672	1612	0			69
							1839	9									
04	42360	X	42245	-0-	-115	-0-	39566	3	42	4	Y	2397	2327	0			139
							2637	9									
05	45467	X	45467	-0-	-0-	-0-	42996	3	32	4	Y	2217	2201	0			155
							2439	9									
06	41641	X	41641	-0-	-0-	-0-	39245	3	182	4	Y	2013	2056	0			112
							2214	9									
07	43648	X	36535	-0-	-7113	-0-	34451	3	60	4	Y	1840	1782	0			170
							2024	9									
08	45477	X	37583	-0-	-7894	-0-	35284	3	113	4	Y	1987	2006	0			151
							2186	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. 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
03	30967	X	30967	-0-	-0-	-0-	29364	3	326	4	Y	1161	1176	0			48
							1277	9									
04	30763	X	30763	-0-	-0-	-0-	29295	3	23	4	Y	1314	1286	0			76
							1445	9									
05	28613	X	26951	-0-	-1662	-0-	25683	3	16	4	Y	1138	1134	0			80
							1252	9									
06	27840	X	23508	-0-	-4332	-0-	22313	3	91	4	Y	1004	1028	0			56
							1104	9									
07	28768	X	28633	-0-	-135	-0-	26949	3	49	4	Y	1486	1405	0			137
							1635	9									
08	31775	X	23319	-0-	-8456	-0-	21904	3	70	4	Y	1223	1267	0			93
							1345	9									

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. 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
03	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	15696	3	500	4	Y	1778	1795	0			73
							1956	9									
04	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	16780	3	32	4	Y	1814	1782	0			105
							1995	9									
05	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	18482	3	27	4	Y	1882	1855	0			132
							2070	9									
06	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	17213	3	152	4	Y	1673	1712	0			93
							1840	9									
07	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	16955	3	54	4	Y	1635	1577	0			151
							1799	9									
08	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	18850	3	110	4	Y	1926	1931	0			146
							2119	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. 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
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	3221	3	212	4	Y	754	781	0			31
							829	9									
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	3481	3	14	4	Y	828	811	0			48
							911	9									
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3311	3	11	4	Y	739	735	0			52
							813	9									
06	3240	X	3045	-0-	-195	-0-	2366	3	52	4	Y	570	590	0			32
							627	9									
07	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	1875	3	18	4	Y	542	524	0			50
							596	9									
08	4557	X	2787	-0-	-1770	-0-	2115	3	33	4	Y	581	587	0			44
							639	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	12958	X	12137	-0-	-821	-0-	10961	3	46	4	Y	1027	1076	0			46
							1130	9									
04	12540	X	10783	-0-	-1757	-0-	9095	3	732	4	Y	869	858	0			57
							956	9									
05	12958	X	12691	-0-	-267	-0-	11160	3	464	4	Y	970	985	0			42
							1067	9									
06	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	11877	3	1084	9	Y	985	984	0			43
07	12958	X	12758	-0-	-200	-0-	11905	3	13	4	Y	764	781	0			26
							840	9									
08	12679	X	10663	-0-	-2016	-0-	9901	3	762	9	Y	693	692	0			27

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
03	8215	X	8168	-0-	-47	-0-	7256	3	30	4	Y	802	815	0			36
							882	9									
04	7950	X	7923	-0-	-27	-0-	6673	3	537	4	Y	648	641	0			43
							713	9									
05	8773	X	8379	-0-	-394	-0-	7299	3	303	4	Y	706	718	0			31
							777	9									
06	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	8464	3	777	9	Y	706	706	0			31
07	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	9214	3	10	4	Y	776	781	0			26
							854	9									
08	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	7796	3	620	9	Y	564	568	0			22

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
03	9393	X	8729	-0-	-664	-0-	7731	3	32	4	Y	878	914	0			39
							966	9									
04	8550	X	6177	-0-	-2373	-0-	5066	3	408	4	Y	639	636	0			42
							703	9									
05	8928	X	8700	-0-	-228	-0-	7485	3	311	4	Y	822	828	0			36
							904	9									
06	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	8543	3	1064	9	Y	967	961	0			42
07	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	8740	3	9	4	Y	960	969	0			33
							1056	9									
08	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	9501	3	933	9	Y	848	848	0			33

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	11537	-0-	-2072	-0-	10707	3	45	4	Y	714	742	0			32
							785	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	10097	3	813	4	Y	690	677	0			45
							759	9									
05	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	11606	3	482	4	Y	684	699	0			30
							752	9									
06	11160	X	8390	-0-	-2770	-0-	7972	3	418	9	Y	380	393	0			17
07	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	12753	3	14	4	Y	785	775	0			27
							864	9									
08	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12340	3	640	9	Y	582	587	0			22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	187	183	1			162
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	118	184	1			96
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	166	179	1			83
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	146					229
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	152	177	1			204
*08	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2342	2	167	9	N	152	184	1			172

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MORNINGSTAR OPERATING LLC 100189
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

03	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
05	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
06	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2026

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	960	X	44	-0-	-916	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	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

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

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					7
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	N	-0-					7
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	88	1	70	2	N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	1	23	2	N	-0-					7
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	35	1	37	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	29	1	23	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

03	136 N	-0-	-0-	-136	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194	1	6	2	N	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	554	1	18	2	N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	-0-					3
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2058	1	67	2	N	-0-					20
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	420	-0-	420	420	407	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	12	-0-	12	432	8	1	4	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	N	-0-					-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	2	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

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

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	523	1	17	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	349	1	11	2	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	55	1	26	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	641	1	21	2	N	-0-					8
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	46	1	22	2	N	-0-					8

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	208	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

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

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 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
03	14B	DENY	25	-0-	25	128	1	1	24	2	N	-0-					20
04	150	X	22	-0-	-128	-0-	11	1	11	2	N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	1	18	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	202	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	72	1	76	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	82	1	66	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	155	N	62	-0-	-93	-0-	60	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	61	1	64	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	39	1	31	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
04	40	N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	38	1	40	2	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	13	1	10	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	976	1	32	2	N	-0-			-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	2	N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	123	1	129	2	N	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	124	1	99	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1970	1	64	2	N	-0-			-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	39	1	18	2	N	-0-			-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	40	1	32	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	145	1	5	2	N	-0-			-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	269	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	19	1	15	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	15	1	7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	797	-0-	-1094	-0-	27	1	770	2	N	-0-					-0-
04	900	X	595	-0-	-305	-0-	290	1	305	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	457	-0-	-1899	-0-	254	1	203	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
*07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2868	1	93	2	N	-0-					-0-
08	806	X	269	-0-	-537	-0-	183	1	86	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	398	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	520	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	17	1	8	2	N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	299	1	10	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	666	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	N	-0-					-0-

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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	278	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	869	1	28	2	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	981	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	58	1	27	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	1	-0-	1	2	1	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		36	-0-	36	864	1	1	35	2	N	-0-					122
04	969	X	105	-0-	-864	-0-	51	1	54	2	N	-0-					122
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	68	1	55	2	N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	1	14	2	N	-0-					122
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	2	N	-0-					122

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	891	1	29	2	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	39	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	70	1	73	2	N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	96	1	76	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	463	1	15	2	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	1	6	2	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	570	-0-	570	570	552	1	18	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	56	-0-	56	626	38	1	18	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				30
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-				30
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	-0-				30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	2	N	-0-				30
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-				30

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-				27
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	64	1	68	2	N	-0-				27
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	80	1	63	2	N	-0-				27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	13	1	13	2	N	-0-				-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-				-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	1	22	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	157	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1243	1	40	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

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

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	662	1	21	2	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	28	1	13	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	88	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	98	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	1	23	2	Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					115
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	1	12	2	N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

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

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

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

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1638	1	53	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	27	1	13	2	N	-0-					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	708	1	23	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					28
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					28
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	N	-0-					28
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					28

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	987	1	32	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	100	1	105	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	35	1	28	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3516	-0-	416	416	3405	1	111	2	N	-0-					-0-
*08	785	N	369	-0-	-416	-0-	251	1	118	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	146	1	5	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	X	-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	2	-0-	2	438	2	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

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

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	1	26	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	25	1	20	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	721	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

03	14B	DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	8	-0-	8	14	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	27	7	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	11	-0-	11	38	11	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	41	2	1	1	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	770	1	25	2	N	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	30	1	24	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

03	1922	X	697	-0-	-1225	-0-	24	1	673	2	N	-0-					-0-
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	518	1	545	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	1092	-0-	-1233	-0-	608	1	484	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
*07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2185	1	71	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	225	-0-	-860	-0-	153	1	72	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

03	14B	DENY	163	-0-	163	339	6	1	157	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	290	-0-	290	629	141	1	149	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	306	-0-	306	935	170	1	136	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	935					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	417	-0-	417	1352	404	1	13	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	55	-0-	55	1407	37	1	18	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-

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
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	50	-0-	50	50	28	1	22	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	117	-0-	117	167	113	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	174	5	1	2	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1434	1	47	2	N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	405	1	190	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		26	-0-	26	36	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	10	-0-	-36	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	1	2	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

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

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	52	1	54	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	57	1	46	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	458	1	15	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

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

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

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

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	110	1	115	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	142	1	113	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1319	1	43	2	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	72	1	34	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

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

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

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

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

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

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

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

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	45	1	48	2	N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	44	1	35	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	137	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					27
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					27

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
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	116	1	93	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1084	1	35	2	N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	1	35	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "C" WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	62	1	50	2	N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	918	1	30	2	N	-0-					3
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	37	1	17	2	N	-0-					3

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		87	-0-	87	846	3	1	84	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	846					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	846					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	846					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	846					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

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

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	118	1	124	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	32	1	34	2	N	-0-					3
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 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
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	20	1	16	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	1	6	2	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	517	X	517	-0-	-0-	-0-	501	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	715	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	22	1	10	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	92	-0-	92	92	51	1	41	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	719	-0-	719	811	696	1	23	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	75	-0-	75	886	51	1	24	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1235	1	40	2	N	-0-					50
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	53	1	25	2	N	-0-					50

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

03	DLQ G-10		143	-0-	143	157	5	1	138	2	Y	-0-					18
04	418	N	261	-0-	-157	-0-	127	1	134	2	Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1971	1	64	2	N	-0-					48
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	83	1	39	2	N	-0-					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	115	1	92	2	N	134					296
							147	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					393
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	484	1	16	2	N	-0-					162
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	N	92	180	1			129
							101	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	Y	-0-					37
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					37

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	137	1	144	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	144	1	115	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	557	1	18	2	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	-0-					-0-

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
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	N	-0-					90
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	164	1	172	2	N	-0-					90
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	160	1	128	2	N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1108	1	36	2	N	-0-					90
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	1	35	2	N	-0-					90

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					13
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					13
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	1	22	2	N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	1	7	2	N	-0-					13
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					13

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	1	8	2	N	-0-					133
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	1	7	2	N	-0-					133

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	379	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-					52
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					52
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	99	1	79	2	N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	548	1	18	2	N	-0-					52
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	N	-0-					52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	105	1	111	2	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	67	1	54	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	27	1	13	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

03	2294	X	1	-0-	-2293	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
*07	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1133	1	37	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1684	1	55	2	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	78	1	37	2	N	-0-					-0-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	368	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	362	1	12	2	N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	115	1	91	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	420	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	76	1	61	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	584	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	34	1	16	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2473	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	58	1	27	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					3
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

03	14B	DENY	1	-0-	1	85	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	85					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	4	-0-	4	89	4	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					117
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	53	1	55	2	N	-0-					117
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	55	1	44	2	N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	1	11	2	N	-0-					117
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	-0-					117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	95	2	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	110	1	88	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	374	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	27	1	13	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	149	1	157	2	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	160	1	128	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	608	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	45	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1001					N	-0-					-0-
04	1001	X	-0-	-0-	-1001	-0-					N	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	15	1	12	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	214	1	225	2	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	272	1	217	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1131	1	37	2	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	835	1	27	2	N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					8
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					8

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
03	14B DENY		112	-0-	112	585	4	1	108	2	N	-0-					7
04	14B2 EXT		60	-0-	60	645	29	1	31	2	N	-0-					7
05	14B2 EXT		385	-0-	385	1030	214	1	171	2	N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1030					N	-0-					7
*07	14B2 EXT		832	-0-	832	1862	806	1	26	2	N	-0-					7
08	14B2 EXT		85	-0-	85	1947	58	1	27	2	N	-0-					7

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					67
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	1	4	2	N	-0-					67
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-					67

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	1	33	2	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	53	1	25	2	N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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
03	2604	X	669	-0-	-1935	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	1104	-0-	-6	-0-	538	1	566	2	N	-0-					-0-
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	700	1	558	2	N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3443	1	112	2	N	-0-					-0-
08	1147	X	322	-0-	-825	-0-	219	1	103	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	1	15	2	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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 #: 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	1	-0-	1	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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 #: 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					15
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	607	1	20	2	N	-0-					15
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	1	12	2	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	243	1	8	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	466	1	15	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

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

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

03	266	N	-0-	-0-	-266	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

03	DLQ G-10		6	-0-	6	8	6	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		2	-0-	2	10	1	1	1	2	Y	-0-					40
05	13	N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1114	1	36	2	Y	-0-					40
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	Y	-0-					40

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	9	6	1	3	2	N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	26	-0-	26	199	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	232	16	1	17	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	31	-0-	31	263	17	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	171	-0-	171	434	166	1	5	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	9	-0-	9	443	6	1	3	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	76	1	60	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	765	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	40	1	19	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	120	1	95	2	N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1011	1	33	2	N	-0-					22
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	N	-0-					22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	378	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					158
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	118	1	4	2	N	-0-					158
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					158

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	435	1	14	2	N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	21	12	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	50	1	52	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	71	1	57	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	470	1	15	2	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07		14B2 EXT	401	-0-	401	401	388	1	13	2	N	-0-					38
08		14B2 EXT	7	-0-	7	408	5	1	2	2	N	-0-					38

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-					13
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	286	1	301	2	N	-0-					13
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	337	1	268	2	N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1232	1	40	2	N	-0-					13
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	90	1	42	2	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		294	-0-	294	294	285	1	9	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	295	1	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	1	11	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1355	1	44	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	61	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	292	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	102	1			56
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	2	N	-0-					56
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	309	1	10	2	N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1292	1	42	2	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	27	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	1	36	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	54	1	43	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	3100	N	3104	-0-	4	4	3006	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	287	N	283	-0-	-4	-0-	193	1	90	2	N	-0-					-0-

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

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

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

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

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					2

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

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

LONGFELLOW STATE "D" WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1077	1	35	2	N	-0-					12
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					12

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1355	1	44	2	N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					36
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	174	1	183	2	N	-0-					36
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	273	1	218	2	N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*07	372	N	240	-0-	-132	-0-	232	1	8	2	N	-0-					36
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	61	1	28	2	N	-0-					36

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	73	1	77	2	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	110	1	87	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	620	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	1	21	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	2	18	9	N	16	119	1			110
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	30					140
							33	9									
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	32					172
							35	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					204
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	2	N	-0-					213
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	40					244
							44	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

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

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2321	1	75	2	N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	348	1	163	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					5
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	514	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	107	1	3	2	N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	44	1	46	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	59	1	47	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	618	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	32	1	15	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

03	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	3	2	1	1	2		N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
*07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4205	1	136	2		N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	27	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
04	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					235
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					213
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					220
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					222
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	312	1	10	2	Y	-0-					213
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					213

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

03	14B DENY		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	27	10	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		120	-0-	120	147	67	1	53	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		145	-0-	145	292	140	1	5	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	300	5	1	3	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

03	DLQ G-10		38	-0-	38	46	1	1	37	2	Y	-0-					80
04	DLQ G-10		162	-0-	162	208	79	1	83	2	Y	-0-					80
05	300	N	92	-0-	-208	-0-	51	1	41	2	Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1787	1	58	2	Y	-0-					80
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	104	1	49	2	Y	-0-					80

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	178	1	6	2	N	-0-					72
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					72

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

03	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

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

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	533	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	2	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	416	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	78	1	62	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	396	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	171	1	6	2	N	-0-					23
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	10	1	5	2	N	-0-					23

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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 #: 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	14	-0-	14	97	14	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	13	-0-	13	110	6	1	7	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	115	3	1	2	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	66	-0-	66	181	64	1	2	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	182	1	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	83	1	87	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	92	1	73	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	518	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	44	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	88	1	93	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	92	1	73	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	848	1	28	2	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	53	1	25	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	894	1	29	2	N	-0-					2
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	N	-0-					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	99	1	104	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	591	1	19	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	280	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
03	304	X	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	18	1	14	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	437	1	14	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	145	1	5	2	N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

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

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	160	1	169	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	194	1	155	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1173	1	38	2	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	70	1	33	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	32	1	26	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	N	55	-0-	-7	-0-	53	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2	EXT	350	-0-	350	350	339	1	11	2	N	-0-					30
08	14B2	EXT	34	-0-	34	384	23	1	11	2	N	-0-					30

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		11	-0-	11	13	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		31	-0-	31	44	15	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
*08	44	N	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

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

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2014	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	76	1	35	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

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

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					52
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	-0-					52
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	26	1	20	2	N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	549	1	18	2	N	-0-					52
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					52

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

03	14B DENY	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			18
*07	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	1		N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			18

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B	DENY	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	7	1	1	1	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	13	-0-	13	20	7	1	6	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

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
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-					75
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

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

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-					47
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	14	1	7	2	N	-0-					47

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	614	1	20	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	11	1	5	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

03	14B DENY	10	-0-	10	195	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	6	-0-	6	201	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2	-0-	2	203	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	406	-0-	406	609	393	1	13	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	630	14	1	7	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	218	1	7	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	757	1	25	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	12	1	13	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	394	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

03		14B DENY	8	-0-	8	381	8	2			N	-0-					-0-
04	385	X	4	-0-	-381	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	1	9	2	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					18
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					18
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	26	1	21	2	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2001	1	65	2	N	-0-					18
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	63	1	30	2	N	-0-					18

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	-0-					93
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	237	1	250	2	N	-0-					93
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	316	1	252	2	N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1761	1	57	2	N	-0-					93
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	116	1	54	2	N	-0-					93

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

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

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

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

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

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

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

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

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

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

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	11	-0-	11	66	11	2			N	-0-					-0-
04	74	X	8	-0-	-66	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	2	N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	247	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	23	1	24	2	N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	167	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	350	-0-	350	373	339	1	11	2	N	-0-					2
08	14B2	EXT	35	-0-	35	408	24	1	11	2	N	-0-					2

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VALLE ALGODON, LLC 104126
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 07/13/1972 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180

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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANCHEZ BASIN RESOURCES LLC 104615
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B DENY	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

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

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	960 N	254	-0-	-706	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	4971	-0-	1871	1871	4971	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540 N	124	-0-	-416	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	5375	-0-	2275	2275	5375	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	230	-0-	-1300	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	252	-0-	-1329	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	445	-0-	-1085	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	750	N	78	-0-	-672	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4860	-0-	1760	1760	4860	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	54	-0-	-636	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
08	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	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
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	145	-0-	-1745	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	366	-0-	-1944	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	152	-0-	-1288	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	355	-0-	-1655	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	159	-0-	-1911	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	330	-0-	-2700	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3116	-0-	-15	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	148	-0-	-902	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	332	-0-	-1048	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	254	-0-	-1276	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	510	-0-	-1020	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	366	-0-	-4104	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	711	-0-	-5499	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
08	23757	X	23757	-0-	-0-	-0-	23757	2			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

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

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

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					245
04	570	N	228	-0-	-342	-0-	228	2			N	-0-					245
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					245
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					245
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					245
08	3100	N	3170	-0-	70	70	3170	2			N	-0-					245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					70
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					70
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					70
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					70
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					70
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	3			N	-0-					97
04	14B2 EXT		188	-0-	188	283	188	3			N	-0-					97
05	14B2 EXT		237	-0-	237	520	237	3			N	-0-					97
06	480		97	-0-	-383	137	97	3			N	-0-					97
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	137					N	NO RPT					97
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	137					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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

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

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					36
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					36
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					36
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					36
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					36
08	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					36

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 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
03	1395	X	2	-0-	-1393	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	5	-0-	-1345	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	3	-0-	-2105	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	8	-0-	-2032	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			N	-0-					-0-
08	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	3			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
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
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					33
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					33
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					33
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					33
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					27
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					27
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					27
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					27
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					51
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					51
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					51
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					51
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

03	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-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	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

03	1333	X	41	-0-	-1292	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
08	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					57
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					57

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2021

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
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
03	12931	X	2756	-0-	-10175	-0-	2756	3			Y	-0-					128
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			Y	-0-					128
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			Y	-0-					128
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					128
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					128
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					128

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

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
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
03	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1765	2			N	-0-					-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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2026

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
03	112	N	57	-0-	-55	-0-	47	2	10	9	Y	9	12	1			10
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	Y	12	12	1			10
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					10
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
03	2665	N	1340	-0-	-1325	-0-	1340	2			Y	-0-					270
04	1440	N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2			Y	-0-					270
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			Y	-0-					270
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			Y	-0-					270
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					270
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					270

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
03	45	N	25	-0-	-20	-0-	25	2			Y	-0-					112
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					112
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					112
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					112
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					112
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2026

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

03	DLQ G-10		529	-0-	529	1064	400	2	129	9	Y	117	155	1			134
04	DLQ G-10		574	-0-	574	1638	400	2	174	9	Y	158	155	1			137
05	DLQ G-10		773	-0-	773	2411	610	2	163	9	Y	148	178	1			107
06	DLQ G-10		312	-0-	312	2723	312	2			Y	-0-					107
07	DLQ G-10		473	-0-	473	3196	214	2	259	9	Y	235	177	1			165
08	3100	N	116	-0-	-2984	212	114	2	2	9	Y	2					167

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2024

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

03	DLQ G-10		1980	-0-	1980	3689	1808	3	172	9	Y	156					248
04	3000	N	1805	-0-	-1195	2494	1689	3	116	9	Y	105	186	1			167
05	3100	N	1420	-0-	-1680	814	1268	3	152	9	Y	138	187	1			118
06	2053	N	1239	-0-	-814	-0-	1132	3	107	9	Y	97					215
07	1860	N	133	-0-	-1727	-0-	1	3	132	9	Y	120	178	1			157
08	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					157

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	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

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	1401	-0-	1401	1401	1401	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					194
05	147	X	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

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
03	3504	S	3504	-0-	-0-	-0-	31	1	3473	2	N	-0-					-0-
04	3390	S	3109	-0-	-281	-0-	30	1	3079	2	N	-0-					-0-
05	4092	S	4092	-0-	-0-	-0-	31	1	4061	2	N	-0-					-0-
06	3390	S	3159	-0-	-231	-0-	30	1	3129	2	N	-0-					-0-
07	3548	S	3548	-0-	-0-	-0-	31	1	3517	2	N	-0-					-0-
08	4092	S	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
03	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	31	1	3452	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2459	-0-	-1051	-0-	30	1	2429	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	31	1	3144	2	N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	30	1	3641	2	N	-0-					-0-
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	31	1	3603	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					171

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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		31	-0-	31	424	31	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	454	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	454					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	30	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	31	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	810	X	355	-0-	-455	-0-	30	1	325	2	N	-0-					-0-
07	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	-0-					-0-
08	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					105
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					194
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					194
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					194
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					160
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					160
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					160
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					119
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					119
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

03	2914	X	1103	-0-	-1811	-0-	1103	3			N	-0-					174
04	3900	X	576	-0-	-3324	-0-	576	3			N	-0-					174
05	4030	X	1017	-0-	-3013	-0-	1017	3			N	-0-					174
06	3900	X	205	-0-	-3695	-0-	205	3			N	-0-					174
07	1116	X	205	-0-	-911	-0-	205	3			N	-0-					174
08	8370	X	122	-0-	-8248	-0-	122	3			N	-0-					174

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					171
05	1953	X	34	-0-	-1919	-0-	34	3			N	-0-					171
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	450	N	185	-0-	-265	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	450	N	119	-0-	-331	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	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

03	T. A.		31	-0-	31	424	31	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		30	-0-	30	454	30	1			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	454					Y	NO RPT					-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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223

RE-OP CORP. 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	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
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
VISTA WATER SOLUTIONS PB, LLC 886309
BOXCAR SWD WELL #: 1 RRCID -> 289388 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 3786 - 6160

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

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

03	8990 X	3106	-0-	-5884	-0-	10	1	3090	2	Y	5	48	1					1
						6	9											
04	8700 X	2846	-0-	-5854	-0-	7	1	2839	2	Y	-0-	1	1					-0-
05	7285 X	4181	-0-	-3104	-0-	5	1	4176	2	Y	-0-							-0-
06	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	26	1	18971	2	Y	195	137	1					58
						215	9											
07	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	28	1	8636	2	Y	185	182	1					61
						204	9											
08	4185 X	1866	-0-	-2319	-0-	17	1	1717	2	Y	120	144	1					37
						132	9											

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
STATELINE WATER, LLC 816096
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

RED DRAW (FUSSELMAN) 75201 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
FLANAGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 295099 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9486 - 9509

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2026

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

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

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

03	124	N	-0-	-0-	-124		-0-				N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					35
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					35
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					98
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					98
05	7626	X	2087	-0-	-5539	-0-	2087	2			N	-0-					98
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					98
07	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					98
08	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	2			N	-0-					98

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					50
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					50
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					50
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	708	-0-	-1958	-0-	694	3	14	9	Y	13					375
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					375
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					375
06	2340	X	257	-0-	-2083	-0-	257	3			Y	-0-					375
07	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14748	3	109	9	Y	99					474
08	T. A.		10645	-0-	10645	10645	10562	3	83	9	Y	75	168	1			381

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	710	-0-	-2824	-0-	710	3			Y	-0-					86
04	3420	X	5	-0-	-3415	-0-	5	3			Y	-0-					86
05	3534	X	8	-0-	-3526	-0-	8	3			Y	-0-					86
06	2640	X	919	-0-	-1721	-0-	919	3			Y	-0-					86
07	2728	X	1401	-0-	-1327	-0-	1401	3			Y	-0-					86
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					86

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	111	-0-	-323	-0-	111	3			Y	-0-					28
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					28
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					28
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					28
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					28
08	T. A.		911	-0-	911	911	911	3			Y	-0-					28

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
03	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					68
04	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	3			N	-0-					68
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					68
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					68
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					68
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					68

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2026

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

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

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

03	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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

03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
07	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	330	N	63	-0-	-267	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			N	-0-					-0-
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	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

03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	763	-0-	-5189	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4721	-0-	-890	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

03	31651	X	31651	-0-	-0-	-0-	31651	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	27892	-0-	-2648	-0-	27892	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	8601	-0-	-22957	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	-0-	-0-	-30540	-0-					N	-0-					-0-
07	32929	X	32929	-0-	-0-	-0-	32929	2			N	-0-					-0-
08	31558	X	30935	-0-	-623	-0-	30935	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

03	7626	X	7544	-0-	-82	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5622	-0-	-1758	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	931	-0-	-6695	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
07	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	5159	-0-	-2374	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

03	4464	X	3244	-0-	-1220	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	2986	-0-	-1478	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	3			N	-0-					-0-
04	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
08	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	33039	3			N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					178
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					178
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					178
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					178
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					178
08	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	3			N	-0-					178

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			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
03	1891	N	1516	-0-	-375	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3133	-0-	-317	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3313	-0-	-128	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5638	R	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
05	1934	R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	925	-0-	-275	-0-	925	2			N	-0-					-0-
07	3860	R	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2026

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 08/06/2025 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
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	724 363	3 9	57	4	Y	330	297	0			55
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1017	3	199	9	Y	181	188	0			48
05	1147	N	772	-0-	-375	-0-	604	3	168	9	Y	153	170	0			31
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1221	3	108	9	Y	98	101	0			28
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1625	3	89	9	Y	81	89	0			20
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1795	3	90	9	Y	82	76	0			26

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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

RUPPEL (WOODFORD) 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC 083288
KING GEORGE WELL #: 5708WH RRCID -> 297157 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 15681 PERF. 14348 - 24838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		84359	-0-	84359 B	1941307	614	1	76094	3	N	6955	6963	0			72
							7651	9									
04	14349		86153	-0-	71804 B	2013111	642	1	77446	3	N	7332	7350	0			54
							8065	9									
05	160708		79975	-0-	-80733 B	1932378	671	1	71724	3	N	6891	6818	0			127
							7580	9									
06	133579		71449	-0-	-62130 B	1870248	654	1	64103	3	N	6084	6158	0			53
							6692	9									
07	28755		76462	-0-	47707 B	1917955	588	1	68551	3	N	6657	6674	0			36
							7323	9									
08	0		59186	-0-	59186 B	1977141	385	1	52873	3	N	5389	5347	0			78
							5928	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1977141

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF. 14663 - 24208

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 482835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		83911	-0-	83911 B	566746	558	1	70551	3	N	11638	11645	0			120
							12802	9									
04	14349		80168	-0-	65819 B	632565	550	1	67103	3	N	11377	11413	0			84
							12515	9									
05	160708		79040	-0-	-81668 B	550897	618	1	66576	3	N	10769	10654	0			199
							11846	9									
06	133579	N	69533	-0-	-64046 B	486851	596	1	59012	3	N	9023	9143	0			79
							9925	9									
*07	28755		76927	-0-	48172 B	535023	556	1	65295	3	N	10069	10094	0			54
							11076	9									
08	0		78079	-0-	78079 B	613102	480	1	66348	3	N	10228	10134	0			148
							11251	9									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 613102

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14210 - 24725

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2174739																		
03	0		61235	-0-	61235	2235974	B	429	1	53565	3	N	6583	6603	0			68
								7241	9									
04	14349		75584	-0-	61235	2297209	B	554	1	66981	3	N	7317	7331	0			54
								8049	9									
05	160708		69103	-0-	-91605	2205604	B	578	1	61731	3	N	6176	6116	0			114
								6794	9									
06	133579	N	72799	-0-	-60780	2144824	B	671	1	65745	3	N	5803	5866	0			51
								6383	9									
07	28755		70699	-0-	41944	2186768	B	540	1	63046	3	N	6466	6482	0			35
								7113	9									
08	0		79336	-0-	79336	2266104	B	521	1	71447	3	N	6698	6636	0			97
								7368	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2266104																		

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 05/14/2024 TOTAL DEPTH 15617 PERF.14370 - 24620

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1562905																		
03	0		110639	-0-	110639	1673544	B	792	1	98515	3	N	10302	10300	0			106
								11332	9									
04	14349		94972	-0-	80623	1754167	B	694	1	83958	3	N	9382	9419	0			69
								10320	9									
05	160708		88936	-0-	-71772	1682395	B	735	1	78697	3	N	8640	8550	0			159
								9504	9									
06	133579		79816	-0-	-53763	1628632	B	724	1	71089	3	N	7275	7370	0			64
								8003	9									
07	28755		91717	-0-	62962	1691594	B	701	1	81840	3	N	8342	8361	0			45
								9176	9									
08	0		89007	-0-	89007	1780601	B	577	1	79211	3	N	8381	8305	0			121
								9219	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1780601																		

G.W. O'BRIEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 298203 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14986 - 20655

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14346																		
03	0		26435	-0-	26435	40781	B	930	1	23716	3	N	1626	1716	0			246
								1789	9									
04	14349		24440	-0-	10091	50872	B	900	1	21913	3	N	1479	1412	0			313
								1627	9									
05	77231	R	26359	-0-	-50872	-0-	B	930	1	23725	3	N	1549	1563	0			299
								1704	9									
06	25590	N	25381	-0-	-209	-0-	B	900	1	22806	3	N	1523	1502	0			320
								1675	9									
07	26851	R	26851	-0-	-0-	-0-	B	930	1	24278	3	N	1494	1577	0			237
								1643	9									
08	0		25689	-0-	25689	25689	B	930	1	23207	3	N	1411	1330	0			318
								1552	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 25689																		

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5705WH RRCID -> 298511 COMPL. DATE 06/12/2024 TOTAL DEPTH 15537 PERF.14247 - 24420

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1126560															
03	0		73545	-0-	73545 B	1200105	496	1	62521	3	N	9571	9569	0	99
							10528	9							
04	14349		73855	-0-	59506 B	1259611	520	1	63238	3	N	9179	9210	0	68
							10097	9							
05	160708		56281	-0-	-104427 B	1155184	444	1	47768	3	N	7335	7268	0	135
							8069	9							
06	133579	N	41535	-0-	-92044 B	1063140	347	1	34501	3	N	6079	6161	0	53
							6687	9							
07	28755		3614	-0-	-25141 B	1037999	22	1	2611	3	N	892	940	0	5
							981	9							
08	0		37054	-0-	37054 B	1075053	226	1	31241	3	N	5079	5011	0	73
							5587	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1075053															

KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1862266															
03	0		91979	-0-	91979 B	1954245	664	1	82388	3	N	8115	8117	0	84
							8927	9							
04	14349		85385	-0-	71036 B	2025281	631	1	76260	3	N	7722	7749	0	57
							8494	9							
05	160708		75137	-0-	-85571 B	1939710	625	1	66798	3	N	7013	6941	0	129
							7714	9							
06	133579		61077	-0-	-72502 B	1867208	550	1	54051	3	N	5887	5965	0	51
							6476	9							
07	28755		20144	-0-	-8611 B	1858597	146	1	17156	3	N	2584	2621	0	14
							2842	9							
08	0		77750	-0-	77750 B	1936347	511	1	70064	3	N	6523	6443	0	94
							7175	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1936347															

3R OPERATING , LLC 101293
PLATINUM 17-2 B WELL #: 952H RRCID -> 302021 COMPL. DATE 12/19/2025 TOTAL DEPTH 14772 PERF.14276 - 24297

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 348184															
03	0		204478	-0-	204478 B	552662	357	1	188009	2	N	13377	13449	0	185
							1397	4	14715	9					
04	0		177307	-0-	177307 B	729969	162090	1	59	2	N	11905	11701	0	389
							2062	4	13096	9					
05	538643		175208	-0-	-363435 B	366534	151174	1	70	2	N	10766	10564	0	591
							12121	4	11843	9					
06	530878	R	164344	-0-	-366534 B	-0-	149701	1	968	2	N	9253	9328	0	516
							3497	4	10178	9					
07	114911		161530	-0-	46619 B	46619	149668	1	93	2	N	9565	9297	0	784
							1247	4	10522	9					
08	0		151262	-0-	151262 B	197881	138753	1	93	2	N	7760	8260	0	284
							3880	4	8536	9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 197881															

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 58692																	
03	0		92053	-0-	92053 B	150745	89644	3	84	4	Y	2114	2109	0			47
							2325	9									
04	57397		87387	-0-	29990 B	180735	85102	3	44	4	Y	2037	1989	0	62	1	33
							2241	9									
05	270280	R	89545	-0-	-180735 B	-0-	84070	3	1753	4	Y	3384	3368	0			49
							3722	9									
06	89070	N	86037	-0-	-3033 B	-0-	77976	3	4034	4	Y	3661	3648	0			62
							4027	9									
07	94457	#	83058	-0-	-11399 B	-11399	81006	3	59	4	Y	1812	1846	0			28
							1993	9									
08 DLQ G-10			82292	-0-	82292 B	70893	78721	3	391	4	Y	2891	2870	0			49
							3180	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 70893																	

UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2416586																	
03	103603	S	103603	-0-	-0- B	-0-	99028	3	4575	9	Y	4159	4078	1			761
04	129597	S	129597	-0-	-0- B	-0-	123122	3	53	4	Y	5838	5885	1	3	8	711
							6422	9									
05	94922	S	138638	-0-	43716 B	43716	132344	3	6294	9	Y	5722	5507	1	43	8	883
06	100260	S	100827	-0-	567 B	44283	95792	3	99	4	Y	4487	4452	1	4	8	914
							4936	9									
07	147778	S	103495	-0-	-44283 B	-0-	98552	3	103	4	Y	4400	4538	1	1	8	775
							4840	9									
08 DLQ G-10			107707	-0-	107707 B	107707	103187	3	4520	9	Y	4109	4192	1	4	8	688
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 107707																	

UTL 3748 37B WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 52566																	
03	0	S	8923	-0-	8923 B	61489	7308	3	1615	9	Y	1468	1462	1			268
04	10110	S	8560	-0-	-1550 B	61489	7131	3	11	4	Y	1289	1400	1			157
							1418	9									
05	8401	S	10456	-0-	2055 B	63544	8277	3	2179	9	Y	1981	1829	1	1	8	308
06	8640	S	9009	-0-	369 B	63913	8056	3	29	4	Y	840	977	1			171
							924	9									
07	8835	S	7587	-0-	-1248 B	63913	6671	3	25	4	Y	810	838	1			143
							891	9									
08 DLQ G-10			40166	-0-	40166 B	104079	37073	3	3093	9	Y	2812	2483	1	1	8	471
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 104079																	

UTL RATTLESNAKE 2413A WELL #: 01H RRCID -> 299329 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 15837 PERF.15803 - 25841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -59376																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-59376					Y	-0-					116
04	78921		-0-	-0-	-78921 B	-138297					Y	26	26	8			116
05	196912	#	-0-	-0-	-196912 B	-335209					Y	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-335209					Y	-0-					116
07	0	N	44566	-0-	44566 B	-290643	42563	3	380	4	Y	1475	397	1			1194
							1623	9									
08 DLQ G-10			251205	-0-	251205 B	-39438	243095	3	815	4	Y	6632	7582	1	8	8	236
							7295	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39438																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL RATTLESNAKE 2413G WELL #: 07H RRCID -> 299342 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 14985 PERF.15131 - 24958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 104438																		
03	0	S	-0-	-0-	-0-	B	104438					Y	-0-					135
04	12750	S	-0-	-0-	-12750	B	104438					Y	4	4	8			135
05	101060	S	-0-	-0-	-101060	B	104438					Y	-0-					135
06	0	S	-0-	-0-	-0-	B	104438					Y	-0-					135
07	0	S	-0-	-0-	-0-	B	104438					Y	-0-	135	1			-0-
08	DLQ G-10		122688	-0-	122688	B	227126	115520	3	388	4	Y	6164	5942	1	2	8	220
								6780	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 227126																		

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 86508																		
03	0		120932	-0-	120932	B	207440	112337	3	380	4	N	7468	7615	1			478
								8215	9									
04	62778		112381	-0-	49603	B	257043	104496	3	7885	9	N	7168	6995	1			651
05	366385	R	109342	-0-	-257043	B	-0-	102538	3	6804	9	N	6185	5927	1			909
06	117030	N	104239	-0-	-12791	B	-0-	406	1	96609	3	N	6548	6961	1			496
								21	4	7203	9							
07	124775	#	106200	-0-	-18575	B	-18575	2090	1	96867	3	N	6176	5540	1			1132
								449	4	6794	9							
08	0		104177	-0-	104177	B	85602	2122	1	95465	3	N	5991	6762	1			361
								6590	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 85602																		

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 145392																		
03	0		151898	-0-	151898	B	297290	144549	3	11	4	N	6671	6498	1			654
								7338	9									
04	62778		140233	-0-	77455	B	374745	133546	3	1	4	N	6078	6453	1			279
								6686	9									
05	513243	R	138498	-0-	-374745	B	-0-	131660	3	6838	9	N	6216	6199	1			296
06	147000	N	126724	-0-	-20276	B	-0-	1	1	120743	3	N	5403	5430	1			269
								37	4	5943	9							
07	125801		130080	-0-	4279	B	4279	8	1	123733	3	N	5459	5480	1			248
								334	4	6005	9							
08	0		125263	-0-	125263	B	129542	14	1	119292	3	N	5376	5124	1			500
								43	4	5914	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 129542																		

UTL BOBCAT 2536D WELL #: 04H RRCID -> 300078 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 16078 PERF.15931 - 26306

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1628610																		
03	297010	S	297010	-0-	-0-	B	-0-	289237	3	61	4	Y	7011	6982	0			225
								7712	9									
04	38305	S	10438	-0-	-27867	B	-0-	10205	3	233	9	Y	212	390	0			47
05	364188	S	-0-	-0-	-364188	B	-0-					Y	-0-					47
06	287430	S	-0-	-0-	-287430	B	-0-					Y	-0-					47
07	10788	S	221419	-0-	210631	B	210631	212269	3	252	4	Y	8089	7995	0			141
								8898	9									
08	DLQ G-10		200520	-0-	200520	B	411151	193571	3	6949	9	Y	6317	6190	0			268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 411151																		

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536C WELL #: 03H RRCID -> 300096 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 16240 PERF.16174 - 26548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2011532																		
03	336942	S	336942	-0-	-0-	B	-0-	329347	3	65	4	Y	6845	6819	0			219
								7530	9									
04	38305	S	11645	-0-	-26660	B	-0-	11422	3	223	9	Y	203	377	0			45
05	424111	S	-0-	-0-	-424111	B	-0-					Y	-0-					45
06	356589	S	-0-	-0-	-356589	B	-0-					Y	-0-					45
07	200142	S	200142	-0-	-0-	B	-0-	191062	3	227	4	Y	8048	7953	0			140
								8853	9									
08	DLQ G-10		194753	-0-	194753	B	194753	187907	3	6846	9	Y	6224	6100	0			264
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 194753																		

UTL BOBCAT 2536B WELL #: 02H RRCID -> 300101 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 16099 PERF.15990 - 26366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1985645																		
03	341617	S	341617	-0-	-0-	B	-0-	333864	3	66	4	Y	6988	6958	0			224
								7687	9									
04	38305	S	11851	-0-	-26454	B	-0-	11622	3	229	9	Y	208	386	0			46
05	429009	S	-0-	-0-	-429009	B	-0-					Y	-0-					46
06	356589	S	-0-	-0-	-356589	B	-0-					Y	-0-					46
07	76760	S	39602	-0-	-37158	B	-0-	37754	3	45	4	Y	1639	1656	0			29
								1803	9									
08	DLQ G-10		232636	-0-	232636	B	232636	224301	3	8335	9	Y	7577	7285	0			321
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 232636																		

UTL BOBCAT 2536A WELL #: 01H RRCID -> 300103 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16320 PERF.19044 - 26608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1126230																		
03	271871	S	271871	-0-	-0-	B	-0-	265687	3	53	4	Y	5574	5549	0			179
								6131	9									
04	38305	S	9536	-0-	-28769	B	-0-	9295	3	241	9	Y	219	349	0			49
05	328104	S	-0-	-0-	-328104	B	-0-					Y	-0-					49
06	263100	S	-0-	-0-	-263100	B	-0-					Y	-0-					49
07	9858	S	93857	-0-	83999	B	83999	89902	3	107	4	Y	3498	3485	0	1	8	61
								3848	9									
08	DLQ G-10		193362	-0-	193362	B	277361	186835	3	6527	9	Y	5934	5744	0			251
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 277361																		

UTL BOBCAT 2536E WELL #: 05H RRCID -> 300104 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16224 PERF.16167 - 26529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1368751																		
03	292611	S	292611	-0-	-0-	B	-0-	285094	3	60	4	Y	6779	6752	0			217
								7457	9									
04	38305	S	10332	-0-	-27973	B	-0-	10099	3	233	9	Y	212	382	0			47
05	331731	S	-0-	-0-	-331731	B	-0-					Y	-0-					47
06	283170	S	-0-	-0-	-283170	B	-0-					Y	-0-					47
07	10664	S	182290	-0-	171626	B	171626	174680	3	207	4	Y	6730	6660	0			117
								7403	9									
08	DLQ G-10		191594	-0-	191594	B	363220	184539	3	7055	9	Y	6414	6259	0			272
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 363220																		

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 949098																	
03	322119	S	322119	-0-	-0- B	-0-	312337	3	71	4	Y	8828	8782	0			283
							9711	9									
04	38305	S	11759	-0-	-26546 B	-0-	11255	3	504	9	Y	458	639	0			102
05	354671	S	-0-	-0-	-354671 B	-0-					Y	-0-					102
06	311730	S	47978	-0-	-263752 B	-0-	45343	3	233	4	Y	2184					2286
							2402	9									
07	12152	S	244007	-0-	231855 B	231855	235006	3	279	4	Y	7929	10077	0			138
							8722	9									
08	DLQ G-10		239821	-0-	239821 B	471676	231361	3	8460	9	Y	7691	7503	0			326
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 471676																	

UTL WILD BUNCH 0135A WELL #: 01H RRCID -> 300879 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 14326 PERF.14466 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 316164																	
03	0		336399	-0-	336399 B	652563	282085	3	54314	9	N	49376	49058	1			834
04	62572		313424	-0-	250852 B	903415	264046	3	49378	9	N	44889	45214	1			509
05	700796		295714	-0-	-405082 B	498333	251088	3	44626	9	N	40569	40674	1			404
06	582496		167632	-0-	-414864 B	83469	142958	3	24674	9	N	22431	22767	1			68
07	125390		154613	-0-	29223 B	112692	127646	3	26967	9	N	24515	23982	1			601
08	0		202844	-0-	202844 B	315536	170550	3	10	4	N	29349	29334	1			616
							32284	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 315536																	

UTL MAVERICK 0604A WELL #: 01H RRCID -> 300899 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 15303 PERF.15477 - 25723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 471515																	
03	0		433425	-0-	433425 B	904940	413322	3	21	4	N	18256	17819	1			871
							20082	9									
04	62830	N	389463	-0-	326633 B	1231573	371491	3	403	4	N	15972	16168	1	116	8	559
							17569	9									
05	703680		369621	-0-	-334059 B	897514	353110	3	18	4	N	14994	15051	1			502
							16493	9									
06	584894		345296	-0-	-239598 B	657916	330857	3	14	4	N	13114	13309	1			307
							14425	9									
07	125906		326038	-0-	200132 B	858048	312054	3	7	4	N	12706	12482	1			531
							13977	9									
08	0		303605	-0-	303605 B	1161653	290442	3	1	4	N	11965	11573	1			923
							13162	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1161653																	

UTL BLUEGILL 1917A WELL #: 01H RRCID -> 300945 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 14991 PERF.15129 - 27809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3562198																	
03	0		830751	-0-	830751 B	4392949	798726	3	32025	9	N	29114	28550	1			1193
04	77755		769689	-0-	691934 B	5084883	744542	3	25147	9	N	22861	23318	1			736
05	870843		549745	-0-	-321098 B	4763785	529186	3	44	4	N	18650	18803	1	85	8	498
							20515	9									
06	723838		88455	-0-	-635383 B	4128402	84062	3	4393	9	N	3994	4304	1	60	8	128
07	155815		42151	-0-	-113664 B	4014738	39433	3	2718	9	N	2471	1937	1	54	8	608
08	0		111523	-0-	111523 B	4126261	104718	3	6805	9	N	6186	6310	1	30	8	454
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4126261																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL WYATT EARP 2221A WELL #: 1H RRCID -> 301006 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 15025 PERF.15230 - 24492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2909542																	
03	0		626726	-0-	626726 B	3536268	606841	3	164	4	N	17928	17718	1			648
							19721	9									
04	100444		535125	-0-	434681 B	3970949	519748	3	15377	9	N	13979	14284	1			343
05	1124953		380261	-0-	-744692 B	3226257	366504	3	216	4	N	12310	11883	1			770
							13541	9									
06	935053		212435	-0-	-722618 B	2503639	199465	3	857	4	N	11012	11017	1	12	8	753
							12113	9									
07	201282		318320	-0-	117038 B	2620677	301886	3	16434	9	N	14940	14915	1			778
08	0		298696	-0-	298696 B	2919373	283847	3	14849	9	N	13499	13898	1			379
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2919373																	

UTL BUFFLEHEAD 2040A WELL #: 01H RRCID -> 301085 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 15339 PERF.15184 - 25399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 177080																	
03	0		269989	-0-	269989 B	447069	254016	3	15973	9	N	14521	14632	1			954
04	107619		248245	-0-	140626 B	587695	233421	3	234	4	N	13264	13476	1			742
							14590	9									
05	836417	R	248722	-0-	-587695 B	-0-	234177	3	14545	9	N	13223	13679	1			286
06	232457	N	232457	-0-	-0- B	-0-	219187	3	13270	9	N	12064	11961	1			389
07	215659		230886	-0-	15227 B	15227	217544	3	13342	9	N	12129	12136	1			382
08	0		226204	-0-	226204 B	241431	213301	3	12903	9	N	11730	11993	1			119
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 241431																	

UTL LONE STAR 2527A WELL #: 01H RRCID -> 301377 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 16674 PERF.16821 - 28864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1327652																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	1327652					N	-0-					172
04	121968		-0-	-0-	-121968 B	1205684					N	-0-					172
05	1205684	R	-0-	-0-	-1205684 B	-0-					N	-0-					172
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					172
07	203391	#	-0-	-0-	-203391 B	-203391					N	-0-					172
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-203391					N	-0-					172
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -203391																	

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 3003H RRCID -> 301455 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14413 - 24864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 131345																	
03	0		136043	-0-	136043 B	267388	614	1	108061	3	Y	23901	23921	0			220
							1077	4	26291	9							
04	62778		119320	-0-	56542 B	323930	600	1	95994	3	Y	20652	20127	0	536	1	209
							9	4	22717	9							
05	440237	R	116307	-0-	-323930 B	-0-	602	1	94179	3	Y	19447	19481	0			175
							134	4	21392	9							
06	108004	R	108004	-0-	-0- B	-0-	1080	1	85033	3	Y	18166	17962	0			379
							1908	4	19983	9							
07	104041	R	104041	-0-	-0- B	-0-	1567	1	82874	3	Y	17055	17276	0			158
							839	4	18761	9							
08	0		92503	-0-	92503 B	92503	1425	1	74164	3	Y	15313	15327	0			144
							70	4	16844	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 92503																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 3004H RRCID -> 301456 COMPL. DATE 07/19/2025 TOTAL DEPTH 14635 PERF.14523 - 24994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 130633																	
03	0		131819	-0-	131819 B	262452	614	1	109793	3	Y	18498	18524	0			170
							1064	4	20348	9							
04	62778		118027	-0-	55249 B	317701	600	1	99535	3	Y	16257	15840	0	422	1	165
							9	4	17883	9							
05	436894	R	119193	-0-	-317701 B	-0-	602	1	100377	3	Y	16433	16450	0			148
							138	4	18076	9							
06	122940	#	105591	-0-	-17349 B	-17349	1080	1	87142	3	Y	14024	13880	0			292
							1943	4	15426	9							
07	93930	#	105783	-0-	11853 B	-5496	1585	1	88684	3	Y	13305	13474	0			123
							878	4	14636	9							
08	0		96526	-0-	96526 B	91030	1452	1	81410	3	Y	12351	12358	0			116
							78	4	13586	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 91030																	

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 3201H RRCID -> 301514 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14885 - 25191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38645																	
03	0		2120	-0-	2120 B	-36525	134	1	1654	4	N	302					464
							332	9									
04	107619		176792	-0-	69173 B	32648	651	1	156729	3	N	15935	15749	1			650
							1883	4	17529	9							
05	199948	R	167300	-0-	-32648 B	-0-	1087	1	146671	3	N	13353	13005	1			998
							4854	4	14688	9							
06	131520	#	129452	-0-	-2068 B	-2068	1261	1	105838	3	N	10427	10971	1			454
							10883	4	11470	9							
07	114206	R	116274	-0-	2068 B	-0-	1305	1	103532	3	N	9088	8524	1			1018
							1440	4	9997	9							
08	0		109467	-0-	109467 B	109467	1298	1	98142	3	N	8196	8023	1			1191
							1011	4	9016	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 109467																	

UTL SUNDANCE KID 0907A WELL #: 01H RRCID -> 301826 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 17087 PERF.21304 - 30201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1720850																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	1720850					N	-0-					78
04	37308		-0-	-0-	-37308 B	1683542					N	4	4	8			78
05	1044600		-0-	-0-	-1044600 B	638942					N	-0-					78
06	724800	#	-0-	-0-	-724800 B	-85858					N	-0-					78
07	186905		-0-	-0-	-186905 B	-272763					N	1	1	8			78
08	0		-0-	-0-	-0- B	-272763					N	-0-					78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -272763																	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
BULLET BOB 18/7 A WELL #: F101MD RRCID -> 300779 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16273 PERF.16731 - 27099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 299018																	
03	0		96713	-0-	96713 B	395731	26	1	92142	2	Y	4132	4098	0			218
							4545	9									
04	57397		7438	-0-	-49959 B	345772	8	1	7107	2	Y	294	251	0			261
							323	9									
05	356316	R	10544	-0-	-345772 B	-0-	5	1	9942	2	Y	543	601	0			203
							597	9									
06	330305	N	330305	-0-	-0- B	-0-	23	1	314638	2	Y	14222	13992	0			433
							15644	9									
07	115018	N	506375	-0-	391357 B	391357	26	1	486728	2	Y	17837	17854	0			416
							19621	9									
08	0	N	511613	-0-	511613 B	902970	31	1	494270	2	Y	15738	15771	0			383
							17312	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 902970																	

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ROGER DODGER 19/30 A WELL #: F101DM RRCID -> 300885 COMPL. DATE 10/06/2025 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16624 - 26991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 292357																	
03	0		108305	-0-	108305 B	400662	30	1	100782	2	Y	6812	6757	0			360
							7493	9									
04	57397		7271	-0-	-50126 B	350536	8	1	6681	2	Y	529	419	0			470
							582	9									
05	372031	R	21495	-0-	-350536 B	-0-	9	1	19803	2	Y	1530	1427	0			573
							1683	9									
06	284133	N	284133	-0-	-0- B	-0-	24	1	267676	2	Y	14939	15057	0			455
							16433	9									
07	115018	N	471167	-0-	356149 B	356149	30	1	445990	2	Y	22861	22783	0			533
							25147	9									
08	0	N	435481	-0-	435481 B	791630	31	1	414368	2	Y	19165	19232	0			466
							21082	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 791630																	

FLYING FORTRESS 82/81 WELL #: F101JO RRCID -> 301797 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13283 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 274419																	
03	0		36946	-0-	36946 B	311365	26	1	32848	2	Y	3702	3303	1			703
							4072	9									
04	86095		2864	-0-	-83231 B	228134	4	1	2583	2	Y	252	716	1			239
							277	9									
05	248256	R	20122	-0-	-228134 B	-0-	11	1	17922	2	Y	1990	1974	1			255
							2189	9									
06	210480	R	210480	-0-	-0- B	-0-	30	1	189242	2	Y	19280	18834	1			701
							21208	9									
07	172528		305673	-0-	133145 B	133145	31	1	279605	2	Y	23670	23511	1			860
							26037	9									
08	0		446204	-0-	446204 B	579349	31	1	418631	2	Y	25038	25653	1			245
							27542	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 579349																	

FLYING FORTRESS 82/81 WELL #: F101IP RRCID -> 302043 COMPL. DATE 01/02/2026 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13113 - 19912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 252434																	
03	0		36425	-0-	36425 B	288859	28	1	31147	2	Y	4773	4225	1			907
							5250	9									
04	78921		2992	-0-	-75929 B	212930	4	1	2570	2	Y	380	926	1			361
							418	9									
05	248540	R	35610	-0-	-212930 B	-0-	20	1	30676	2	Y	4467	4255	1			573
							4914	9									
06	208199	R	208199	-0-	-0- B	-0-	30	1	187335	2	Y	18940	18825	1			688
							20834	9									
07	158150		253432	-0-	95282 B	95282	31	1	235695	2	Y	16096	16199	1			585
							17706	9									
08	0		221058	-0-	221058 B	316340	31	1	208755	2	Y	11156	11632	1			109
							12272	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 316340																	

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IP WELL SERVICE LLC 102116
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		27

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					18
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					18
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					18
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					18
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					18

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					107
04	540	N	320	-0-	-220	-0-	320	3			Y	-0-					107
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					107
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					107
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	482	3	23	9	Y	21					128
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					131

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 299596 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9917 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK SWAN OPCO, LLC 101935
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 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
03	57	R	57	-0-	-0-	-0-	9 21	1 9	27	2	Y	19	24	1			29
04	150	#	79	-0-	-71	-0-	11 32	1 9	36	2	Y	29	21	1			37
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	39 22	1 9	101	2	Y	20	24	1			33
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	45 23	1 9	105	2	Y	21	23	1			31
07	398	R	398	-0-	-0-	-0-	51 78	1 9	269	2	Y	71	68	1			34
08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	45 24	1 9	146	2	Y	22	39	1			17

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	#	2002	-0-	-323	-0-	196	1	1743	2	Y	57	52	1			64
							63	9									
04	2220	#	1831	-0-	-389	-0-	179	1	1588	2	Y	58	98	1			24
							64	9									
05	2294	#	1862	-0-	-432	-0-	184	1	1617	2	Y	55	47	1			32
							61	9									
06	2070	#	1764	-0-	-306	-0-	179	1	1554	2	Y	28					60
							31	9									
07	2077	#	1704	-0-	-373	-0-	177	1	1517	2	Y	9	49	1			20
							10	9									
08	2015	#	541	-0-	-1474	-0-	155	1	375	2	Y	10					30
							11	9									

SALLIE ANN (SPRABERRY-WOLFCAMP) 79820 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
VAN WELL #: 3 RRCID -> 293100 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8758 - 8761

03	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	37	1	57	9	Y	52	48	0			15
04	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	38	1	59	9	Y	54	54	0			15
05	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	46	1	61	9	Y	55	53	0	1	8	16
06	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	43	1	61	9	Y	55	60	0			11
07	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	16	1	81	9	Y	74	68	0	2	8	15
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	24	1	102	9	Y	93	85	0	1	8	22

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

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

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

03	1426	X	16	-0-	-1410		-0-	16	3			N	-0-					77
04	1380	X	-0-	-0-	-1380		-0-					N	-0-					77
05	1426	X	654	-0-	-772		-0-	654	3			N	-0-					77
06	3856	X	3856	-0-	-0-		-0-	3856	3			N	-0-					77
07	3833	X	3833	-0-	-0-		-0-	3833	3			N	-0-					77
*08	2598	X	2598	-0-	-0-		-0-	2598	3			N	-0-					77

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					170
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					170
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					170
06	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					170
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					170
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					170

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

03	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					167
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					167
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					167
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					167
*08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4676	3	45	9	N	41	173	1			35

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					16
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					16
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					16
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					16
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					16
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					16

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	338	R	365	-0-	27	B	-0-	365	3		Y	-0-					24
04	360	#	349	-0-	-11	B	-11	349	3		Y	-0-					24
05	372	#	332	-0-	-40	B	-51	332	3		Y	-0-					24
06	360	#	-0-	-0-	-360	B	-411				Y	-0-					24
07	372	#	-0-	-0-	-372	B	-783				Y	-0-					24
08	372	#	-0-	-0-	-372	B	-1155				Y	-0-					24

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1155

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -156

03	441	R	446	-0-	5	B	-0-	446	3		Y	-0-					54
04	450	#	427	-0-	-23	B	-23	427	3		Y	-0-					54
05	465	#	405	-0-	-60	B	-83	405	3		Y	-0-					54
06	450	#	-0-	-0-	-450	B	-533				Y	-0-					54
07	465	#	-0-	-0-	-465	B	-998				Y	-0-					54
08	434	#	-0-	-0-	-434	B	-1432				Y	-0-					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1432

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 2975

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2026 - WELL PLUGGED 09/11/26

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-3000											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2026																		

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	2015	#	1844	-0-	-171	B	-171	1844	3			Y	-0-					-0-
04	1950	#	954	-0-	-996	B	-1167	954	3			Y	-0-					-0-
05	2015	#	-0-	-0-	-2015	B	-3182					Y	-0-					-0-
06	1920	#	747	-0-	-1173	B	-4355	747	3			Y	-0-					-0-
07	1984	#	2609	-0-	625	B	-3730	2609	3			Y	-0-					-0-
*08	1829	#	2463	-0-	634	B	-3096	2463	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3096															

WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	4205	R	4205	-0-	-0-	B	-0-	4205	3			Y	-0-					-0-
04	3360	#	2453	-0-	-907	B	-907	2453	3			Y	-0-					-0-
05	3472	#	111	-0-	-3361	B	-4268	111	3			Y	-0-					-0-
06	3360	#	1844	-0-	-1516	B	-5784	1844	3			Y	-0-					-0-
07	3472	#	6211	-0-	2739	B	-3045	6211	3			Y	-0-					-0-
*08	3472	#	5995	-0-	2523	B	-522	5995	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-522															

WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-292			CANCELLED UNDERAGE ->		-893										
03	465	#	195	-0-	-270	B	-562	195	3			Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-562					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2026																		

WADDELL TR I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 02/19/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 2489 - 2632

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1560			CANCELLED UNDERAGE ->		-1182										
03	992	#	1530	-0-	538	B	-1022	1530	3			Y	-0-					-0-
04	960	#	1019	-0-	59	B	-963	1019	3			Y	-0-					-0-
05	961	#	991	-0-	30	B	-933	991	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	947	-0-	-73	B	-1006	947	3			Y	-0-					-0-
07	1054	#	869	-0-	-185	B	-1191	869	3			Y	-0-					-0-
08	1054	#	746	-0-	-308	B	-1499	746	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-566			CANCELLED UNDERAGE ->		-933										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2750 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	580	R	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
04	308	R	308	-0-	-0-	B	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	1	-0-	-123	B	-123	1	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	206	-0-	86	B	-37	206	3			Y	-0-					-0-
07	628	R	665	-0-	37	B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*08	616	R	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -434 CANCELLED UNDERAGE -> -1151																		
03	279	#	261	-0-	-18	B	-452	261	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	133	-0-	-197	B	-649	133	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	251	-0-	-90	B	-739	251	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	274	-0-	-56	B	-795	274	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	253	-0-	-26	B	-821	253	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	193	-0-	-55	B	-876	193	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -442 CANCELLED UNDERAGE -> -434																		

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1388	R	1388	-0-	-0-	B	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
04	1200	#	753	-0-	-447	B	-447	753	3			Y	-0-					-0-
05	1240	#	-0-	-0-	-1240	B	-1687					Y	-0-					-0-
06	1200	#	827	-0-	-373	B	-2060	827	3			Y	-0-					-0-
07	1240	#	1989	-0-	749	B	-1311	1989	3			Y	-0-					-0-
*08	1240	#	1781	-0-	541	B	-770	1781	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -770																		

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1318																		
03	453	R	453	-0-	-0-	B	-0-	417	3	5	4	Y	28	28	0			2
								31	9									
04	441	R	441	-0-	-0-	B	-0-	402	3	9	4	Y	27	27	0			2
								30	9									
05	382	R	382	-0-	-0-	B	-0-	348	3	2	4	Y	29	29	0			2
								32	9									
06	380	R	380	-0-	-0-	B	-0-	350	3	30	9	Y	27	27	0			2
07	299	R	299	-0-	-0-	B	-0-	266	3	1	4	Y	29	29	0			2
								32	9									
*08	172	R	172	-0-	-0-	B	-0-	137	3	35	9	Y	32	32	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1095 CANCELLED UNDERAGE -> -774																		
03	682	#	1038	-0-	356	B	-739	1038	3			Y	-0-					-0-
04	660	#	712	-0-	52	B	-687	712	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	664	-0-	-18	B	-705	664	3			Y	-0-					-0-
06	720	#	661	-0-	-59	B	-764	661	3			Y	-0-					-0-
07	744	#	651	-0-	-93	B	-857	651	3			Y	-0-					-0-
08	744	#	649	-0-	-95	B	-952	649	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -265 CANCELLED UNDERAGE -> -687																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-449														
03	124	#	-0-	-0-	-124 B	-573					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-603					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-603					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-603					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-603					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-603					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-154		CANCELLED UNDERAGE ->	-449											

WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4		CANCELLED UNDERAGE ->	-129											
03	195	R	199	-0-	4 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	112	-0-	-68 B	-68	112	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	7	-0-	-179 B	-247	7	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	210	-0-	30 B	-217	210	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	354	-0-	168 B	-49	354	3			Y	-0-					-0-
*08	204	R	253	-0-	49 B	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-896		CANCELLED UNDERAGE ->	-106											
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-896					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-896											

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-90		CANCELLED UNDERAGE ->	-3140											
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-90					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-90											

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-845	CANCELLED UNDERAGE ->	-690									
03	589 #	827	-0-	238 B	-607	827	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	544	-0-	-26 B	-633	544	3		Y	-0-			-0-
05	558 #	528	-0-	-30 B	-663	528	3		Y	-0-			-0-
06	600 #	506	-0-	-94 B	-757	506	3		Y	-0-			-0-
07	620 #	507	-0-	-113 B	-870	507	3		Y	-0-			-0-
08	620 #	496	-0-	-124 B	-994	496	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-387	CANCELLED UNDERAGE ->	-607									

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2428 R	2428	-0-	-0- B	-0-	2428	3		Y	-0-			-0-
04	1710 #	1402	-0-	-308 B	-308	1402	3		Y	-0-			-0-
05	1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-2075				Y	-0-			-0-
06	1710 #	-0-	-0-	-1710 B	-3785				Y	-0-			-0-
07	1767 #	-0-	-0-	-1767 B	-5552				Y	-0-			-0-
*08	1767 #	4532	-0-	2765 B	-2787	4532	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2787											

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 2895

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1193	CANCELLED UNDERAGE ->	-202									
03	992 #	831	-0-	-161 B	-1354	831	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	453	-0-	-507 B	-1861	453	3		Y	-0-			-0-
05	961 #	-0-	-0-	-961 B	-2822				Y	-0-			-0-
06	810 #	-0-	-0-	-810 B	-3632				Y	-0-			-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837 B	-4469				Y	-0-			-0-
*08	837 #	-0-	-0-	-837 B	-5306				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4113	CANCELLED UNDERAGE ->	-1193									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2923	CANCELLED UNDERAGE ->			-2014											
03	1984	#	2701	-0-	717	B	-2206	2701	3			Y	-0-					-0-
04	1890	#	2049	-0-	159	B	-2047	2049	3			Y	-0-					-0-
05	1953	#	1898	-0-	-55	B	-2102	1898	3			Y	-0-					-0-
06	2280	#	1910	-0-	-370	B	-2472	1910	3			Y	-0-					-0-
07	2356	#	1871	-0-	-485	B	-2957	1871	3			Y	-0-					-0-
08	2356	#	1904	-0-	-452	B	-3409	1904	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1362	CANCELLED UNDERAGE ->			-2047											

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-54	CANCELLED UNDERAGE ->			-63											
03	248	#	250	-0-	2	B	-52	250	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	135	-0-	-105	B	-157	135	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	B	-405					Y	-0-					-0-
06	240	#	115	-0-	-125	B	-530	115	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	272	-0-	24	B	-506	272	3			Y	-0-					-0-
*08	248	#	-0-	-0-	-248	B	-754					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-726	CANCELLED UNDERAGE ->			-28											

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-324	CANCELLED UNDERAGE ->			-396											
03	589	#	508	-0-	-81	B	-405	508	3			Y	-0-					-0-
04	570	#	269	-0-	-301	B	-706	269	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	-0-	-0-	-589	B	-1295					Y	-0-					-0-
06	540	#	184	-0-	-356	B	-1651	184	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	782	-0-	224	B	-1427	782	3			Y	-0-					-0-
*08	496	#	765	-0-	269	B	-1158	765	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1158															

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2135	R	2135	-0-	-0-	B	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
04	1350	#	1190	-0-	-160	B	-160	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1395	#	-0-	-0-	-1395	B	-1555					Y	-0-					-0-
06	1350	#	-0-	-0-	-1350	B	-2905					Y	-0-					-0-
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	B	-4300					Y	-0-					-0-
*08	1395	#	3886	-0-	2491	B	-1809	3886	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1809															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2026 - WELL PLUGGED 09/16/26																		

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2658	R	2658	-0-	-0-	B	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
04	2010	#	1261	-0-	-749	B	-749	1261	3			Y	-0-					-0-
05	2077	#	-0-	-0-	-2077	B	-2826					Y	-0-					-0-
06	2010	#	729	-0-	-1281	B	-4107	729	3			Y	-0-					-0-
07	2077	#	2925	-0-	848	B	-3259	2925	3			Y	-0-					-0-
*08	2077	#	2837	-0-	760	B	-2499	2837	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2499																		

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	760	R	760	-0-	-0-	B	-0-	732	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	761	R	761	-0-	-0-	B	-0-	732	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
05	806	R	806	-0-	-0-	B	-0-	776	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
06	775	R	775	-0-	-0-	B	-0-	749	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
07	822	R	822	-0-	-0-	B	-0-	789	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
*08	809	R	809	-0-	-0-	B	-0-	779	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2026 - WELL PLUGGED 09/18/26																		

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3708	R	3708	-0-	-0-	B	-0-	3708	3			Y	-0-					-0-
04	3390	#	1998	-0-	-1392	B	-1392	1998	3			Y	-0-					-0-
05	3503	#	-0-	-0-	-3503	B	-4895					Y	-0-					-0-
06	3390	#	1742	-0-	-1648	B	-6543	1742	3			Y	-0-					-0-
07	3503	#	6724	-0-	3221	B	-3322	6724	3			Y	-0-					-0-
*08	3503	#	6686	-0-	3183	B	-139	6686	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -139																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-792		CANCELLED UNDERAGE ->	-559											
03	496	#	715	-0-	219 B	-573	715	3			Y	-0-					-0-
04	480	#	506	-0-	26 B	-547	506	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	479	-0-	-17 B	-564	479	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	467	-0-	-73 B	-637	467	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	465	-0-	-93 B	-730	465	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	464	-0-	-94 B	-824	464	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-277		CANCELLED UNDERAGE ->	-547											

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2026 - WELL PLUGGED 08/31/26																	

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1293	R	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	3		Y	-0-					-0-
04	780	#	672	-0-	-108	B	-108	672	3		Y	-0-					-0-
05	806	#	2	-0-	-804	B	-912	2	3		Y	-0-					-0-
06	780	#	280	-0-	-500	B	-1412	280	3		Y	-0-					-0-
07	806	#	1185	-0-	379	B	-1033	1185	3		Y	-0-					-0-
*08	806	#	1151	-0-	345	B	-688	1151	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-688														

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-105										
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-3949											
03	248	#	161	-0-	-87 B	-87	161	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	47	-0-	-313 B	-400	47	3			Y	-0-					-0-
05	372	#	-0-	-0-	-372 B	-772					Y	-0-					-0-
06	360	#	1	-0-	-359 B	-1131	1	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	3	-0-	-245 B	-1376	3	3			Y	-0-					-0-
*08	155	#	23	-0-	-132 B	-1508	23	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1508														

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2026																	

WADDELL TR B WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1634	R	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
04	1320	#	914	-0-	-406 B	-406	914	3			Y	-0-					-0-
05	1364	#	-0-	-0-	-1364 B	-1770					Y	-0-					-0-
06	1320	#	-0-	-0-	-1320 B	-3090					Y	-0-					-0-
07	1364	#	2766	-0-	1402 B	-1688	2766	3			Y	-0-					-0-
*08	1364	#	2548	-0-	1184 B	-504	2548	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-504														

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2448	R	2448	-0-	-0- B	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
04	1650	#	1303	-0-	-347 B	-347	1303	3			Y	-0-					-0-
05	1705	#	-0-	-0-	-1705 B	-2052					Y	-0-					-0-
06	1650	#	-0-	-0-	-1650 B	-3702					Y	-0-					-0-
07	495	#	-0-	-0-	-495 B	-4197					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2026																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	900	R	900	-0-		-0- B	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	526	-0-		-254 B	-254	526	3			Y	-0-					-0-
05	868	#	-0-	-0-		-868 B	-1122					Y	-0-					-0-
06	840	#	450	-0-		-390 B	-1512	450	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	1337	-0-		469 B	-1043	1337	3			Y	-0-					-0-
*08	868	#	1220	-0-		352 B	-691	1220	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -691																		

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -239 CANCELLED UNDERAGE -> -219																		
03	310	#	295	-0-		-15 B	-254	295	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	155	-0-		-115 B	-369	155	3			Y	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-		-310 B	-679					Y	-0-					-0-
06	300	#	228	-0-		-72 B	-751	228	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	708	-0-		398 B	-353	708	3			Y	-0-					-0-
*08	310	#	465	-0-		155 B	-198	465	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -198																		

WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -80 CANCELLED UNDERAGE -> -79																		
03	434	#	406	-0-		-28 B	-108	406	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	218	-0-		-202 B	-310	218	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-		-434 B	-744					Y	-0-					-0-
06	390	#	265	-0-		-125 B	-869	265	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	574	-0-		171 B	-698	574	3			Y	-0-					-0-
*08	403	#	484	-0-		81 B	-617	484	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -617																		

WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -652 CANCELLED UNDERAGE -> -1606																		
03	2232	#	1703	-0-		-529 B	-1181	1675	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
04	2100	#	757	-0-		-1343 B	-2524	743	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	2170	#	-0-	-0-		-2170 B	-4694					Y	-0-					-0-
06	2100	#	-0-	-0-		-2100 B	-6794					Y	-0-					-0-
07	2170	#	2017	-0-		-153 B	-6947	2000	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*08	1705	#	1054	-0-		-651 B	-7598	1024	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6946 CANCELLED UNDERAGE -> -652																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1985	R	1985	-0-	-0- B	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
04	1380	#	985	-0-	-395 B	-395	985	3			Y	-0-					-0-
05	1426	#	-0-	-0-	-1426 B	-1821					Y	-0-					-0-
06	1380	#	1253	-0-	-127 B	-1948	1253	3			Y	-0-					-0-
07	1426	#	2195	-0-	769 B	-1179	2195	3			Y	-0-					-0-
*08	1426	#	1833	-0-	407 B	-772	1833	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -772																	

WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -313 CANCELLED UNDERAGE -> -356																	
03	31	#	-0-	-0-	-31 B	-344					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30 B	-374					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31 B	-405					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-435					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-435					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-435					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -122 CANCELLED UNDERAGE -> -313																	

WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656 CANCELLED UNDERAGE -> -136																	
03	527	#	418	-0-	-109 B	-765	418	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	233	-0-	-277 B	-1042	233	3			Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527 B	-1569					Y	-0-					-0-
06	480	#	-0-	-0-	-480 B	-2049					Y	-0-					-0-
07	496	#	-0-	-0-	-496 B	-2545					Y	-0-					-0-
*08	403	#	1245	-0-	842 B	-1703	1245	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1703																	

WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3773	R	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3			Y	-0-					-0-
04	3330	#	2032	-0-	-1298 B	-1298	2032	3			Y	-0-					-0-
05	3441	#	-0-	-0-	-3441 B	-4739					Y	-0-					-0-
06	3330	#	-0-	-0-	-3330 B	-8069					Y	-0-					-0-
07	3441	#	-0-	-0-	-3441 B	-11510					Y	-0-					-0-
*08	3441	#	2860	-0-	-581 B	-12091	2860	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12091																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3886	R	3886	-0-	-0- B	-0-	3886	3			Y	-0-					-0-
04	2760	#	2257	-0-	-503 B	-503	2257	3			Y	-0-					-0-
05	2976	#	-0-	-0-	-2976 B	-3479					Y	-0-					-0-
06	2880	#	1312	-0-	-1568 B	-5047	1312	3			Y	-0-					-0-
07	2976	#	6138	-0-	3162 B	-1885	6138	3			Y	-0-					-0-
*08	4022	R	5907	-0-	1885 B	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -11475 CANCELLED UNDERAGE -> -499																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11475					Y	42	30	0			14
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11475					Y	34	38	0			10
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11475					Y	28	28	0			10
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11475					Y	29	29	0			10
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11475					Y	29	32	0			7
*08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-11475					Y	2	8	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -11475																	

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -728 CANCELLED UNDERAGE -> -985																	
03	1395	#	1280	-0-	-115 B	-843	1280	3			Y	-0-					-0-
04	1350	#	651	-0-	-699 B	-1542	651	3			Y	-0-					-0-
05	1395	#	-0-	-0-	-1395 B	-2937					Y	-0-					-0-
06	1350	#	507	-0-	-843 B	-3780	507	3			Y	-0-					-0-
07	1395	#	1745	-0-	350 B	-3430	1745	3			Y	-0-					-0-
*08	1271	#	1658	-0-	387 B	-3043	1658	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3043																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	345 R	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	177	-0-	-123 B	-123	177	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310 B	-433					Y	-0-					-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-733					Y	-0-					-0-
07	310 #	686	-0-	376 B	-357	686	3			Y	-0-					-0-
*08	569 R	926	-0-	357 B	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-429	CANCELLED UNDERAGE ->		-246											
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-429					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-429											

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1570	CANCELLED UNDERAGE ->		-10											
03	2108 #	2795	-0-	687 B	-883	2795	3			Y	-0-					-0-
04	2040 #	1523	-0-	-517 B	-1400	1523	3			Y	-0-					-0-
05	2108 #	-0-	-0-	-2108 B	-3508					Y	-0-					-0-
06	2040 #	-0-	-0-	-2040 B	-5548					Y	-0-					-0-
07	2108 #	241	-0-	-1867 B	-7415	241	3			Y	-0-					-0-
*08	2108 #	460	-0-	-1648 B	-9063	460	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-8180	CANCELLED UNDERAGE ->		-883											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	2050 R	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050	3		Y	-0-			-0-
04	1260 #	1098	-0-	-162	B	-162	1098	3		Y	-0-			-0-
05	1302 #	1	-0-	-1301	B	-1463	1	3		Y	-0-			-0-
06	1260 #	1	-0-	-1259	B	-2722	1	3		Y	-0-			-0-
07	1302 #	2283	-0-	981	B	-1741	2283	3		Y	-0-			-0-
*08	1302 #	2761	-0-	1459	B	-282	2761	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-282												

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	7694 R	7694	-0-	-0-	B	-0-	7694	3		Y	-0-			-0-
04	6150 #	4524	-0-	-1626	B	-1626	4524	3		Y	-0-			-0-
05	6603 #	-0-	-0-	-6603	B	-8229				Y	-0-			-0-
06	6390 #	3576	-0-	-2814	B	-11043	3576	3		Y	-0-			-0-
07	6603 #	11736	-0-	5133	B	-5910	11736	3		Y	-0-			-0-
*08	6603 #	11414	-0-	4811	B	-1099	11414	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1099												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-816															
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	27	27	0			1
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	24	24	0			1
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	29	29	0			1
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	26	26	0			1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	23	23	0			1
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-816					Y	3	4	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-816											

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1198		CANCELLED UNDERAGE ->		-1985											
03	0	#	32	-0-	32	B	-1166	2	3	30	9	Y	27	27	0			1
04	1	#	-0-	-0-	-1	B	-1167					Y	12	13	0			-0-
05	31	#	1	-0-	-30	B	-1197	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	13	-0-	-17	B	-1214	4	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	31	#	35	-0-	4	B	-1210	12	3	23	9	Y	21	20	0			1
*08	31	#	-0-	-0-	-31	B	-1241					Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79		CANCELLED UNDERAGE ->		-1162											

WADDELL TR B 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	3207	R	3207	-0-	-0-	B	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
04	2460	#	1664	-0-	-796	B	-796	1664	3			Y	-0-					-0-
05	2542	#	-0-	-0-	-2542	B	-3338					Y	-0-					-0-
06	2460	#	1224	-0-	-1236	B	-4574	1224	3			Y	-0-					-0-
07	2542	#	4335	-0-	1793	B	-2781	4335	3			Y	-0-					-0-
*08	2542	#	4163	-0-	1621	B	-1160	4163	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1160															

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124		CANCELLED UNDERAGE ->		-639											
03	434	#	454	-0-	20	B	-104	437	3	17	9	Y	15	16	0			-0-
04	420	#	279	-0-	-141	B	-245	270	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	B	-679					Y	-0-					-0-
06	450	#	340	-0-	-110	B	-789	334	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	465	#	565	-0-	100	B	-689	550	3	15	9	Y	14	13	0			1
*08	465	#	479	-0-	14	B	-675	460	3	19	9	Y	17	17	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-675															

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2026																		

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1423		CANCELLED UNDERAGE ->		-4024											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1423					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1423					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1423					Y	-0-					-0-
06	T. A.		509	-0-	509	B	-914	509	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		3313	-0-	3313	B	2399	3313	3			Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		3962	-0-	3962	B	6361	3962	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			6361															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -780 CANCELLED UNDERAGE -> -2461																	
03	62	#	181	-0-	119 B	-661	181	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	80	-0-	20 B	-641	80	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62 B	-703					Y	-0-					-0-
06	60	#	132	-0-	72 B	-631	132	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	81	-0-	19 B	-612	81	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	93	-0-	31 B	-581	93	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -62 CANCELLED UNDERAGE -> -519																	

WADDELL TR B 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR A WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WADDELL TR I 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4321 CANCELLED UNDERAGE -> -3104																	
03	2666	#	3885	-0-	1219 B	-3102	3885	3			Y	-0-					-0-
04	2550	#	2816	-0-	266 B	-2836	2816	3			Y	-0-					-0-
05	2635	#	2566	-0-	-69 B	-2905	2566	3			Y	-0-					-0-
06	2880	#	2669	-0-	-211 B	-3116	2669	3			Y	-0-					-0-
07	2976	#	2579	-0-	-397 B	-3513	2579	3			Y	-0-					-0-
08	2976	#	2573	-0-	-403 B	-3916	2573	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1080 CANCELLED UNDERAGE -> -2836																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37														
03	4322	R	4359	-0-	37 B	-0-	3884	3	475	4	Y	-0-					-0-
04	4030	R	4030	-0-	-0- B	-0-	3619	3	411	4	Y	-0-					-0-
05	4224	R	4224	-0-	-0- B	-0-	3979	3	245	4	Y	-0-					-0-
06	4151	R	4151	-0-	-0- B	-0-	4050	3	101	4	Y	-0-					-0-
07	4258	R	4258	-0-	-0- B	-0-	4030	3	228	4	Y	-0-					-0-
08	4317	R	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	106	R	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-90					Y	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-183					Y	-0-					-0-
06	90	#	96	-0-	6 B	-177	96	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	141	-0-	48 B	-129	141	3			Y	-0-					-0-
*08	93	#	-0-	-0-	-93 B	-222					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-222														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-24		CANCELLED UNDERAGE ->	-52											
03	482	R	506	-0-	24 B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	463	-0-	-77 B	-77	463	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	525	-0-	-33 B	-110	525	2			Y	-0-					-0-
06	540	#	478	-0-	-62 B	-172	478	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	452	-0-	-106 B	-278	452	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	483	-0-	-44 B	-322	483	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-322														

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1087	R	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1110	#	885	-0-	-225 B	-225	885	2			Y	-0-					-0-
05	1209	#	1223	-0-	14 B	-211	1223	2			Y	-0-					-0-
06	1170	#	1175	-0-	5 B	-206	1175	2			Y	-0-					-0-
07	1209	#	899	-0-	-310 B	-516	899	2			Y	-0-					-0-
08	1209	#	1147	-0-	-62 B	-578	1147	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-578														

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62		CANCELLED UNDERAGE ->	-104											
03	403	#	248	-0-	-155 B	-217	248	2			N	-0-					-0-
04	390	#	201	-0-	-189 B	-406	201	2			N	-0-					-0-
05	403	#	295	-0-	-108 B	-514	295	2			N	-0-					-0-
06	390	#	268	-0-	-122 B	-636	268	2			N	-0-					-0-
07	403	#	111	-0-	-292 B	-928	111	2			N	-0-					-0-
08	310	#	267	-0-	-43 B	-971	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-909		CANCELLED UNDERAGE ->	-62											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	435	R	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			Y	-0-					18
04	420	#	372	-0-	-48 B	-48	372	2			Y	-0-					18
05	436	R	484	-0-	48 B	-0-	484	2			Y	-0-					18
06	447	R	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			Y	-0-					18
07	434	#	370	-0-	-64 B	-64	370	2			Y	-0-					18
08	434	#	442	-0-	8 B	-56	442	2			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -56																	

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10 CANCELLED UNDERAGE -> -48																	
03	349	R	359	-0-	10 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	345	R	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	#	348	-0-	-24 B	-24	348	2			N	-0-					-0-
06	360	#	333	-0-	-27 B	-51	333	2			N	-0-					-0-
07	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-423					N	NO RPT					-0-
08	372	#	NO RPT	-0-	-372 B	-795					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -795																	

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -31 CANCELLED UNDERAGE -> -849																	
03	225	R	256	-0-	31 B	-0-	256	3			Y	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
05	496	#	288	-0-	-208 B	-208	288	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	494	R	702	-0-	208 B	-0-	701	3	1	9	Y	1					1
07	621	R	621	-0-	-0- B	-0-	620	3	1	9	Y	1					2
*08	612	R	612	-0-	-0- B	-0-	610	3	2	9	Y	2					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1011 CANCELLED UNDERAGE -> -864																	
03	0	#	330	-0-	330 B	-681	330	3			Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-681					Y	-0-					24
05	620	#	371	-0-	-249 B	-930	371	3			Y	-0-	24	1			-0-
06	600	#	905	-0-	305 B	-625	901	3	4	9	Y	4					4
07	558	#	802	-0-	244 B	-381	796	3	6	9	Y	5					9
*08	412	R	793	-0-	381 B	-0-	784	3	9	9	Y	8					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -669																	
03	0	#	293	-0-	293 B	-376	293	3			Y	-0-					5
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-376					Y	-0-					5
05	558	#	330	-0-	-228 B	-604	330	3			Y	-0-	5	1			-0-
06	510	#	802	-0-	292 B	-312	801	3	1	9	Y	1					1
07	496	#	709	-0-	213 B	-99	708	3	1	9	Y	1					2
*08	600	R	699	-0-	99 B	-0-	697	3	2	9	Y	2					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-162	CANCELLED UNDERAGE ->		-216											
03	0	#	117	-0-	117 B	-45	117	3			Y	-0-					122
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-45					Y	-0-					122
05	217	#	132	-0-	-85 B	-130	132	3			Y	-0-	122	1			-0-
06	210	#	323	-0-	113 B	-17	321	3	2	9	Y	2					2
07	269	R	286	-0-	17 B	-0-	283	3	3	9	Y	3					5
*08	285	R	285	-0-	-0- B	-0-	279	3	6	9	Y	5					10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	186	R	186	-0-	-0- B	-0-	164	2	4	4	Y	16	18	1			7
							18	9									
04	226	R	226	-0-	-0- B	-0-	208	2	18	9	Y	16	18	1			5
05	298	R	298	-0-	-0- B	-0-	108	2	168	4	Y	20	16	1			9
							22	9									
06	253	R	253	-0-	-0- B	-0-	234	4	19	9	Y	17	18	1			8
07	216	R	216	-0-	-0- B	-0-	196	2	20	9	Y	18	18	1			8
08	213	R	213	-0-	-0- B	-0-	190	2	23	9	Y	21	17	1			12
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	#	-0-	-0-	-62	B	-62					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	B	-122					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	B	-184					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	B	-244					N	-0-					-0-
07	499	R	743	-0-	244	B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	214	R	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -126																		
03	682	#	112	-0-	-570	B	-696	112	2			N	-0-					-0-
04	660	#	130	-0-	-530	B	-1226	130	2			N	-0-					-0-
05	682	#	167	-0-	-515	B	-1741	167	2			N	-0-					-0-
06	660	#	181	-0-	-479	B	-2220	181	2			N	-0-					-0-
07	558	#	1054	-0-	496	B	-1724	1054	2			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	B	-1879					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1879																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	#	-0-	-0-	-310	B	-310					N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	B	-610					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	B	-920					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	B	-1220					N	-0-					-0-
07	310	#	774	-0-	464	B	-756	774	2			N	-0-					-0-
08	0	#	6	-0-	6	B	-750	6	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -750																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 864																		
03	14B2	EXT	883	-0-	883	B	1747	883	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	712	-0-	712	B	2459	712	2			Y	-0-					-0-
05	3233	R	774	-0-	-2459	B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
06	930	#	415	-0-	-515	B	-515	415	2			Y	-0-					-0-
07	961	#	666	-0-	-295	B	-810	666	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	398	-0-	-470	B	-1280	398	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1280																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -902																		
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	B	-1987					N	-0-					-0-
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	B	-3037					N	-0-					-0-
05	1085	#	-0-	-0-	-1085	B	-4122					N	-0-					-0-
06	1050	#	-0-	-0-	-1050	B	-5172					N	-0-					-0-
07	651	#	1850	-0-	1199	B	-3973	1850	2			N	-0-					-0-
08	0	#	452	-0-	452	B	-3521	452	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3521																		

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5270																		
03	3875	#	-0-	-0-	-3875	B	-9145					N	-0-					-0-
04	3750	#	-0-	-0-	-3750	B	-12895					N	-0-					-0-
05	3875	#	-0-	-0-	-3875	B	-16770					N	-0-					-0-
06	3480	#	-0-	-0-	-3480	B	-20250					N	-0-					-0-
07	1860	#	3358	-0-	1498	B	-18752	3358	2			N	-0-					-0-
08	0	#	135	-0-	135	B	-18617	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14980 CANCELLED UNDERAGE -> -3637																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1696	R	1696	-0-	-0-	B	-0-	1623	2	48	4	Y	23	19	1			11
								25	9									
04	1375	R	1375	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	836	R	836	-0-	-0-	B	-0-	812	2	24	9	Y	22	22	1			9
06	240	#	24	-0-	-216	B	-216	2	2	22	9	Y	20	23	1			6
07	1659	R	1875	-0-	216	B	-0-	1851	2	24	9	Y	22	21	1			7
08	1275	R	1275	-0-	-0-	B	-0-	1250	2	25	9	Y	23	22	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -25																		
03	124	#	137	-0-	13	B	-12	136	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	137	R	149	-0-	12	B	-0-	101	2	48	4	Y	-0-					-0-
05	161	R	161	-0-	-0-	B	-0-	161	4			Y	-0-					-0-
06	174	R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	4			Y	-0-					-0-
*07	147	R	147	-0-	-0-	B	-0-	146	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -157																		
03	3255	#	-0-	-0-	-3255	B	-3412					N	-0-					-0-
04	3150	#	-0-	-0-	-3150	B	-6562					N	-0-					-0-
05	3255	#	-0-	-0-	-3255	B	-9817					N	-0-					-0-
06	3150	#	-0-	-0-	-3150	B	-12967					N	-0-					-0-
07	3069	#	4011	-0-	942	B	-12025	4011	2			N	-0-					-0-
08	0	#	1510	-0-	1510	B	-10515	1510	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10515																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-33												
03	279	#	218	-0-		-61 B	-94	218	2			N	-0-					-0-
04	270	#	133	-0-		-137 B	-231	133	2			N	-0-					-0-
05	279	#	30	-0-		-249 B	-480	30	2			N	-0-					-0-
06	270	#	17	-0-		-253 B	-733	17	2			N	-0-					-0-
07	248	#	519	-0-		271 B	-462	519	2			N	-0-					-0-
08	217	#	391	-0-		174 B	-288	391	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-288												

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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-238												
03	930	#	-0-	-0-		-930 B	-1168					N	-0-					-0-
04	900	#	-0-	-0-		-900 B	-2068					N	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-		-930 B	-2998					N	-0-					-0-
06	900	#	4	-0-		-896 B	-3894	4	2			N	-0-					-0-
07	682	#	1707	-0-		1025 B	-2869	1707	2			N	-0-					-0-
08	0	#	54	-0-		54 B	-2815	54	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-2815												

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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												
03	7340	R	7340	-0-		-0- B	-0-	7130	2	185	4	Y	23	19	1			13
								25	9									
04	7529	R	7529	-0-		-0- B	-0-	7503	2	26	9	Y	24	26	1			11
05	9827	R	9827	-0-		-0- B	-0-	4221	2	5582	4	Y	22	22	1			11
								24	9									
06	8003	R	8003	-0-		-0- B	-0-	7981	4	22	9	Y	20	23	1			8
07	6973	R	6973	-0-		-0- B	-0-	6948	2	25	9	Y	23	21	1			10
08	6517	R	6517	-0-		-0- B	-0-	6493	2	24	9	Y	22	22	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->						-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45																	
03	217	#	240	-0-	23 B	-22	239	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	239	R	261	-0-	22 B	-0-	176	2	85	4	Y	-0-					-0-
05	281	R	281	-0-	-0- B	-0-	281	4			Y	-0-					-0-
06	304	R	304	-0-	-0- B	-0-	304	4			Y	-0-					-0-
*07	258	R	258	-0-	-0- B	-0-	256	2	2	4	Y	-0-					-0-
*08	219	R	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	259	R	259	-0-	-0- B	-0-	203	2	6	4	Y	45	38	1			21
							50	9									
04	223	R	223	-0-	-0- B	-0-	169	2	54	9	Y	49	51	1			19
05	148	R	148	-0-	-0- B	-0-	101	2	47	9	Y	43	44	1			18
06	30	#	-0-	-0-	-30 B	-30					Y	39	46	1			11
07	249	R	279	-0-	30 B	-0-	231	2	48	9	Y	44	41	1			14
08	207	R	207	-0-	-0- B	-0-	156	2	51	9	Y	46	44	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 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
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-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-										
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-154												
03	558 #	-0-	-0-	-558	B	-712				N	-0-			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	B	-1252				N	-0-			-0-
05	558 #	-0-	-0-	-558	B	-1810				N	-0-			-0-
06	540 #	-0-	-0-	-540	B	-2350				N	-0-			-0-
07	403 #	852	-0-	449	B	-1901	852	2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1901				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1901												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1199												
03	775 #	-0-	-0-	-775	B	-1974				N	-0-			-0-
04	750 #	-0-	-0-	-750	B	-2724				N	-0-			-0-
05	775 #	-0-	-0-	-775	B	-3499				N	-0-			-0-
06	660 #	-0-	-0-	-660	B	-4159				N	-0-			-0-
07	341 #	707	-0-	366	B	-3793	707	2		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3793				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2960	CANCELLED UNDERAGE ->			-833								

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-128		CANCELLED UNDERAGE ->		-5										
03	248	#	260	-0-	12	B -116	189	2	7	4	Y	58	66	1			9
							64	9									
04	240	#	191	-0-	-49	B -165	105	2	47	4	Y	35	33	1			11
							39	9									
05	186	#	164	-0-	-22	B -187	136	4	28	9	Y	25	29	1			7
06	240	#	142	-0-	-98	B -285	107	4	35	9	Y	32	20	1			19
*07	248	#	138	-0-	-110	B -395	91	2	1	4	Y	42	44	1			17
							46	9									
*08	248	#	260	-0-	12	B -383	219	2	41	9	Y	37	48	1			6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-279		CANCELLED UNDERAGE ->		-104										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-110		CANCELLED UNDERAGE ->		-29										
03	124	#	-0-	-0-	-124	B -234					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	B -354					N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	B -478					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	B -598					N	-0-					-0-
07	62	#	36	-0-	-26	B -624	36	2			N	-0-					-0-
08	0	#	39	-0-	39	B -585	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-514		CANCELLED UNDERAGE ->		-71										

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2206		CANCELLED UNDERAGE ->		-1024										
03	93	#	140	-0-	47	B -2159	115	2	25	9	Y	23	19	1			13
04	90	#	422	-0-	332	B -1827	396	2	26	9	Y	24	26	1			11
05	93	#	477	-0-	384	B -1443	179	2	273	4	Y	23	23	1			11
							25	9									
06	150	#	412	-0-	262	B -1181	390	4	22	9	Y	20	23	1			8
07	434	#	472	-0-	38	B -1143	448	2	24	9	Y	22	21	1			9
08	465	#	399	-0-	-66	B -1209	374	2	25	9	Y	23	22	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-66		CANCELLED UNDERAGE ->		-1143										

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	310	#	277	-0-	-33	B -33	246	2	6	4	Y	23	19	1			13
							25	9									
04	300	#	285	-0-	-15	B -48	259	2	26	9	Y	24	26	1			11
05	314	R	362	-0-	48	B -0-	146	2	192	4	Y	22	22	1			11
							24	9									
06	300	#	297	-0-	-3	B -3	275	4	22	9	Y	20	23	1			8
07	310	#	265	-0-	-45	B -48	240	2	25	9	Y	23	21	1			10
08	310	#	248	-0-	-62	B -110	224	2	24	9	Y	22	22	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-110														

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102		CANCELLED UNDERAGE ->		-251										
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -102					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -102					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	B -133					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	B -163					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	B -194					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B -194					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-92		CANCELLED UNDERAGE ->		-102										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	63	R	63	-0-	-0-	B	-0-	61	2	2	4	Y	-0-					-0-
04	69	R	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	84	R	84	-0-	-0-	B	-0-	36	2	48	4	Y	-0-					-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	B	-0-	69	4			Y	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -180																		
03	217	#	-0-	-0-	-217	B	-397					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	B	-607					N	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	B	-824					N	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	B	-1034					N	-0-					-0-
07	31	#	296	-0-	265	B	-769	296	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-769					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -769																		

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	882	R	882	-0-	-0-	B	-0-	860	2	22	4	Y	-0-			-0-
04	817	R	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	B	-434					Y	-0-			-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	B	-854					Y	-0-			-0-
07	434	#	1061	-0-	627	B	-227	1061	2			Y	-0-			-0-
08	781	R	1008	-0-	227	B	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	126	R	126	-0-	-0-	B	-0-	123	2	3	4	Y	-0-					-0-
04	129	R	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	169	R	169	-0-	-0-	B	-0-	73	2	96	4	Y	-0-					-0-
06	138	R	138	-0-	-0-	B	-0-	138	4			Y	-0-					-0-
07	120	R	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	112	R	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -18																		
03	124	#	137	-0-	13	B	-122	136	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	120	#	149	-0-	29	B	-93	101	2	48	4	Y	-0-					-0-
05	124	#	161	-0-	37	B	-56	161	4			Y	-0-					-0-
06	120	#	174	-0-	54	B	-2	174	4			Y	-0-					-0-
*07	145	R	147	-0-	2	B	-0-	146	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	125	R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1487	R	1487	-0-	-0-	B	-0-	1420	2	42	4	Y	23	19	1			11
								25	9									
04	1206	R	1206	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	25	9	Y	23	25	1			9
05	734	R	734	-0-	-0-	B	-0-	710	2	24	9	Y	22	22	1			9
06	210	#	24	-0-	-186	B	-186	2	2	22	9	Y	20	23	1			6
07	1457	R	1643	-0-	186	B	-0-	1619	2	24	9	Y	22	21	1			7
08	1119	R	1119	-0-	-0-	B	-0-	1094	2	25	9	Y	23	22	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

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-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	2088	R	2088	-0-	-0-	B	-0-	2029	2	59	4	Y	-0-					-0-
04	1687	R	1687	-0-	-0-	B	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
05	1015	R	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	2	-0-	-298	B	-298	2	2			Y	-0-					-0-
07	2015	R	2313	-0-	298	B	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	1563	R	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	88	R	88	-0-	-0-	B	-0-	61	2	2	4	Y	23	19	1			13
								25	9									
04	98	R	98	-0-	-0-	B	-0-	70	2	28	9	Y	25	26	1			12
05	106	R	106	-0-	-0-	B	-0-	34	2	48	4	Y	22	23	1			11
								24	9									
06	90	R	90	-0-	-0-	B	-0-	68	4	22	9	Y	20	23	1			8
07	83	R	83	-0-	-0-	B	-0-	58	2	25	9	Y	23	21	1			10
08	80	R	80	-0-	-0-	B	-0-	56	2	24	9	Y	22	22	1			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1204																		
03	1240	#	890	-0-	-350	B	-1554	851	2	14	4	Y	23	19	1			11
								25	9									
04	1080	#	1019	-0-	-61	B	-1615	991	2	28	9	Y	25	26	1			10
05	868	#	820	-0-	-48	B	-1663	415	2	381	4	Y	22	22	1			10
								24	9									
06	870	#	523	-0-	-347	B	-2010	502	4	21	9	Y	19	23	1			6
07	1054	#	679	-0-	-375	B	-2385	654	2	25	9	Y	23	21	1			8
08	1054	#	592	-0-	-462	B	-2847	568	2	24	9	Y	22	22	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1643 CANCELLED UNDERAGE -> -1204																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1415															
03	899	#	-0-	-0-		-899 B	-2314					N	-0-					-0-
04	870	#	-0-	-0-		-870 B	-3184					N	-0-					-0-
05	899	#	-0-	-0-		-899 B	-4083					N	-0-					-0-
06	780	#	-0-	-0-		-780 B	-4863					N	-0-					-0-
07	403	#	624	-0-		221 B	-4642	624	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0- B	-4642					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3448			CANCELLED UNDERAGE ->	-1194											

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
03	63	R	63	-0-		-0- B	-0-	61	2	2	4	N	-0-					-0-
04	65	R	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	84	R	84	-0-		-0- B	-0-	36	2	48	4	N	-0-					-0-
06	69	R	69	-0-		-0- B	-0-	69	4			N	-0-					-0-
07	60	R	60	-0-		-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-		-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

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	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-135		CANCELLED UNDERAGE ->	-18									
03	124	#	137	-0-	13 B	-122	136	2	1	4	Y	-0-			-0-
04	120	#	149	-0-	29 B	-93	101	2	48	4	Y	-0-			-0-
05	124	#	161	-0-	37 B	-56	161	4			Y	-0-			-0-
06	120	#	174	-0-	54 B	-2	174	4			Y	-0-			-0-
*07	145	R	147	-0-	2 B	-0-	146	2	1	4	Y	-0-			-0-
*08	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-214												
03	713	#	-0-	-0-	-713 B	-927					N	-0-			-0-
04	690	#	-0-	-0-	-690 B	-1617					N	-0-			-0-
05	713	#	-0-	-0-	-713 B	-2330					N	-0-			-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690 B	-3020					N	-0-			-0-
07	465	#	-0-	-0-	-465 B	-3485					N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3485					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3271		CANCELLED UNDERAGE ->	-214									

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1110												
03	775	#	-0-	-0-	-775 B	-1885					N	-0-			-0-
04	750	#	-0-	-0-	-750 B	-2635					N	-0-			-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775 B	-3410					N	-0-			-0-
06	420	#	10	-0-	-410 B	-3820	10	2			N	-0-			-0-
07	217	#	412	-0-	195 B	-3625	412	2			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3625					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2710		CANCELLED UNDERAGE ->	-915									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-280																
03	248	#	-0-	-0-		-248	B	-528					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-		-240	B	-768					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-		-248	B	-1016					N	-0-					-0-
06	240	#	-0-	-0-		-240	B	-1256					N	-0-					-0-
07	124	#	226	-0-		102	B	-1154	226	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-		-0-	B	-1154					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-976	CANCELLED UNDERAGE ->				-178											

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. 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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-																

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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-488																
03	558	#	-0-	-0-		-558	B	-1046					N	-0-					-0-
04	540	#	-0-	-0-		-540	B	-1586					N	-0-					-0-
05	558	#	-0-	-0-		-558	B	-2144					N	-0-					-0-
06	540	#	78	-0-		-462	B	-2606	78	2			N	-0-					-0-
07	31	#	856	-0-		825	B	-1781	856	2			N	-0-					-0-
08	0	#	22	-0-		22	B	-1759	22	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1759																

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-946	CANCELLED UNDERAGE ->		-1727											
03	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1101					N	-0-					-0-
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-1251					N	-0-					-0-
05	155 #	-0-	-0-	-155 B	-1406					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120 B	-1526					N	-0-					-0-
07	62 #	103	-0-	41 B	-1485	103	2			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1485					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-580	CANCELLED UNDERAGE ->		-905											

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-907														
03	930 #	-0-	-0-	-930 B	-1837					N	-0-					-0-
04	900 #	-0-	-0-	-900 B	-2737					N	-0-					-0-
05	930 #	-0-	-0-	-930 B	-3667					N	-0-					-0-
06	900 #	-0-	-0-	-900 B	-4567					N	-0-					-0-
07	465 #	667	-0-	202 B	-4365	667	2			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-4365					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3660	CANCELLED UNDERAGE ->		-705											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-339		CANCELLED UNDERAGE ->		-271										
03	186	#	13	-0-	-173 B	-512	12	3	1	9	Y	1	2	1			25
04	180	#	-0-	-0-	-180 B	-692					Y	2					27
05	186	#	19	-0-	-167 B	-859	18	3	1	9	Y	1					28
06	180	#	68	-0-	-112 B	-971	67	3	1	9	Y	1	2	1			27
07	13	#	59	-0-	46 B	-925	58	3	1	9	Y	1					28
08	31	#	45	-0-	14 B	-911	35	3	10	9	Y	9	4	1			33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-632		CANCELLED UNDERAGE ->		-279										

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-192		CANCELLED UNDERAGE ->		-103										
03	62	#	11	-0-	-51 B	-243	11	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3 B	-246	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	16	-0-	-46 B	-292	16	3			Y	-0-					-0-
06	11	#	51	-0-	40 B	-252	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	39	-0-	-23 B	-275	39	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	40	-0-	-22 B	-297	40	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-145		CANCELLED UNDERAGE ->		-152										

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1157		CANCELLED UNDERAGE ->		-600										
03	12	#	11	-0-	-1 B	-1158	11	3			N	-0-					-0-
04	12	#	241	-0-	229 B	-929	241	3			N	-0-					-0-
05	12	#	18	-0-	6 B	-923	18	3			N	-0-					-0-
06	11	#	-0-	-0-	-11 B	-934					N	-0-					-0-
07	248	#	243	-0-	-5 B	-939	243	3			N	-0-					-0-
08	248	#	230	-0-	-18 B	-957	230	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-35		CANCELLED UNDERAGE ->		-922										

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1716		CANCELLED UNDERAGE ->		-1202										
03	496	#	13	-0-	-483 B	-2199	13	3			N	-0-					-0-
04	480	#	309	-0-	-171 B	-2370	309	3			N	-0-					-0-
05	496	#	15	-0-	-481 B	-2851	15	3			N	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13 B	-2864					N	-0-					-0-
07	310	#	353	-0-	43 B	-2821	353	3			N	-0-					-0-
08	310	#	383	-0-	73 B	-2748	383	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1148		CANCELLED UNDERAGE ->		-1600										

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-78		CANCELLED UNDERAGE ->		-347										
03	248	#	281	-0-	33 B	-45	281	3			N	-0-					-0-
04	300	#	160	-0-	-140 B	-185	160	3			N	-0-					-0-
05	341	#	336	-0-	-5 B	-190	336	3			N	-0-					-0-
06	330	#	218	-0-	-112 B	-302	218	3			N	-0-					-0-
07	341	#	127	-0-	-214 B	-516	127	3			N	-0-					-0-
08	341	#	357	-0-	16 B	-500	357	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-471		CANCELLED UNDERAGE ->		-29										

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1375		CANCELLED UNDERAGE ->		-366										
03	496	#	358	-0-	-138 B	-1513	358	3			N	-0-					19
04	480	#	304	-0-	-176 B	-1689	304	3			N	-0-					19
05	372	#	214	-0-	-158 B	-1847	214	3			N	-0-					19
06	360	#	345	-0-	-15 B	-1862	345	3			N	-0-					19
07	372	#	181	-0-	-191 B	-2053	181	3			N	-0-					19
08	372	#	-0-	-0-	-372 B	-2425					N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1050		CANCELLED UNDERAGE ->		-1375										

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	434	#	368	-0-	-66 B	-66	368	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	359	-0-	-61 B	-127	359	3			Y	-0-					-0-
05	434	#	376	-0-	-58 B	-185	376	3			Y	-0-					-0-
06	360	#	359	-0-	-1 B	-186	359	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	372	-0-	-0- B	-186	372	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	374	-0-	2 B	-184	374	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-184														

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2026 - WELL PLUGGED 08/11/26

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-438	CANCELLED UNDERAGE ->		-548									
03	806	#	483	-0-	-323 B	-761	483	3			Y	-0-					-0-
04	780	#	406	-0-	-374 B	-1135	406	3			Y	-0-					-0-
05	682	#	467	-0-	-215 B	-1350	467	3			Y	-0-					-0-
06	660	#	504	-0-	-156 B	-1506	504	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	468	-0-	-214 B	-1720	468	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	548	-0-	52 B	-1668	548	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1282	CANCELLED UNDERAGE ->		-386									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-694									
03	558	#	523	-0-	-35 B	-35	523	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	466	-0-	-44 B	-79	466	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	541	-0-	-17 B	-96	541	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	495	-0-	-45 B	-141	472	3	23	4	Y	-0-					-0-
07	558	#	456	-0-	-102 B	-243	456	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	506	-0-	-21 B	-264	506	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-264												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-503									
03	527	#	570	-0-	43 B	-72	570	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	511	-0-	-29 B	-101	511	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	582	-0-	-38 B	-139	582	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	521	-0-	-79 B	-218	521	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	464	-0-	-156 B	-374	464	3			Y	-0-					-0-
08	589	#	504	-0-	-85 B	-459	504	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-387	CANCELLED UNDERAGE ->		-72									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	385	R	385	-0-		-0- B	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-		-5 B	-5	355	3			Y	-0-					-0-
05	403	#	374	-0-		-29 B	-34	374	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	351	-0-		-39 B	-73	351	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	369	-0-		-34 B	-107	369	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	378	-0-		6 B	-101	378	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -101																		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	527	#	504	-0-		-23 B	-23	504	3			Y	-0-					-0-
04	510	#	459	-0-		-51 B	-74	459	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	536	-0-		-22 B	-96	536	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	504	-0-		-36 B	-132	504	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	467	-0-		-91 B	-223	467	3			Y	-0-					-0-
08	527	#	517	-0-		-10 B	-233	517	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -233																		

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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	#	426	-0-		-8 B	-8	426	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	381	-0-		-39 B	-47	381	3			Y	-0-					-0-
05	496	#	475	-0-		-21 B	-68	475	3			Y	-0-					-0-
06	480	#	442	-0-		-38 B	-106	442	3			Y	-0-					-0-
07	496	#	380	-0-		-116 B	-222	380	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	442	-0-		-23 B	-245	442	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -245																		

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. 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -184 CANCELLED UNDERAGE -> -227																		
03	155	R	339	-0-		184 B	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	222	-0-		-168 B	-168	222	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	480	-0-		-78 B	-246	480	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	369	-0-		-171 B	-417	369	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	210	-0-		-348 B	-765	210	3			Y	-0-					-0-
08	465	#	408	-0-		-57 B	-822	408	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -822																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-17												
03	558	#	553	-0-	-5 B	-22	553	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	535	-0-	-5 B	-27	535	3			Y	-0-					-0-
05	558	#	552	-0-	-6 B	-33	552	3			Y	-0-					-0-
06	540	#	527	-0-	-13 B	-46	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	554	-0-	-4 B	-50	554	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	549	-0-	-9 B	-59	549	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-17										

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	694	R	694	-0-	-0- B	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
04	668	R	668	-0-	-0- B	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	682	R	682	-0-	-0- B	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
06	660	R	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	682	#	678	-0-	-4 B	-4	678	3			Y	-0-					-0-
08	682	#	675	-0-	-7 B	-11	675	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-11												

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-74	CANCELLED UNDERAGE ->	-371										
03	434	#	420	-0-	-14 B	-88	420	3			N	-0-					-0-
04	390	#	374	-0-	-16 B	-104	374	3			N	-0-					-0-
05	465	#	435	-0-	-30 B	-134	435	3			N	-0-					-0-
06	450	#	397	-0-	-53 B	-187	379	3	18	4	N	-0-					-0-
07	465	#	367	-0-	-98 B	-285	367	3			N	-0-					-0-
08	434	#	407	-0-	-27 B	-312	407	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-238	CANCELLED UNDERAGE ->	-74										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	869	R	869	-0-	-0- B	-0-	830	3	39	9	Y	35	36	0			2
04	457	R	457	-0-	-0- B	-0-	426	3	31	9	Y	28	29	0			1
05	124	#	112	-0-	-12 B	-12	76	3	36	9	Y	33	33	0			1
06	120	#	86	-0-	-34 B	-46	47	3	3	4	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
07	124	#	75	-0-	-49 B	-95	42	3	33	9	Y	30	29	0			1
08	124	#	140	-0-	16 B	-79	103	3	37	9	Y	34	31	0			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -79																	

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
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	14	1			7
04	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	23	3	19	9	Y	17	16	1			8
05	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	27	3	18	9	Y	16	15	1			9
06	39	R	39	-0-	-0- B	-0-	23	3	1	4	Y	14	14	1			9
							15	9									
07	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	22	3	15	9	Y	14	14	1			9
08	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	24	3	10	9	Y	9	11	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

03	21275	X	21275	-0-	-0-	B	-0-	20967 62	3 9	246	4	Y	56	55	0			3
04	9440	X	9440	-0-	-0-	B	-0-	9220 17	3 9	203	4	Y	15	17	0			1
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8670	X	4015	-0-	-4655	B	-0-	4005 9	3 9	1	4	Y	8	7	0			1
07	15020	X	15020	-0-	-0-	B	-0-	14934 28	3 9	58	4	Y	25	24	0			2
*08	8959	X	1864	-0-	-7095	B	-0-	1860 2	3 9	2	4	Y	2	4	0			-0-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. //CONT.// 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					123
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	2					125
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	3					128
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					128
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					128
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					128

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 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
03	DLQ G-10		216	-0-	216	B	216	214	2	2	9	Y	2					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	216					Y	2					30
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	216					Y	1					31
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	216					Y	NO RPT					31
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	216					Y	NO RPT					31
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	216					Y	NO RPT					31

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 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
03	DLQ G-10		215	-0-	215	B	215	214	2	1	9	Y	1					29
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	215					Y	3					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	215					Y	2					34
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	215					Y	NO RPT					34
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	215					Y	NO RPT					34
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	215					Y	NO RPT					34

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 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
03	485	N	485	-0-	-0-	B	-0-	112	1	373	2	Y	-0-					61
04	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	120	1	337	2	Y	-0-					61
05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	124	1	392	2	Y	-0-					61
06	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	108	1	351	2	Y	-0-					61
07	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	124	1	305	2	Y	-0-					61
08	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	124	1	340	2	Y	-0-					61

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
03	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	X	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	B	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	X	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	B	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	787	-0-	787	B	1445	787	2			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	658	-0-	658	B	2103	658	2			Y	-0-					-0-
05	2662	X	559	-0-	-2103	B	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	141	-0-	-609	B	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	219	-0-	-463	B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

03	T. A.		52	-0-	52	B	52	52	2			Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	52					Y	-0-					3
05	T. A.		20	-0-	20	B	72	20	2			Y	-0-					3
06	T. A.		6	-0-	6	B	78	6	2			Y	-0-					3
07	78	X	-0-	-0-	-78	B	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	3565	X	733	-0-	-2832	B	-0-	575	2	158	9	Y	144	171	1			84
04	3450	X	1066	-0-	-2384	B	-0-	749	2	317	9	Y	288	271	1			101
05	3565	X	1358	-0-	-2207	B	-0-	1095	2	263	9	Y	239	253	1			87
06	2820	X	966	-0-	-1854	B	-0-	709	2	257	9	Y	234	261	1			60
07	3767	X	3767	-0-	-0-	B	-0-	3369	2	398	9	Y	362	300	1			122
08	2252	X	2252	-0-	-0-	B	-0-	1993	2	259	9	Y	235	273	1			84

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

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

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
03	556	N	556	-0-	-0-	B	-0-	525	2	5	4	Y	24	26	1			3
								26	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	648	2	11	4	Y	22	23	1			2
								24	9									
05	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	8	2	867	4	Y	31	30	1			3
								34	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	649	4	32	9	Y	29	29	1			3
*07	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	568	2	5	4	Y	25	25	1			3
								28	9									
*08	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	497	2	33	9	Y	30	31	1			2

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	651	N	306	-0-	-345 B	-0-	150	3	156	9	Y	142	162	1			31
04	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	609	1	399	9	Y	363	352	1			42
05	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	504	3	372	9	Y	338	297	1			83
06	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	400	3	257	9	Y	234	292	1			25
07	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	567	3	319	9	Y	290	278	1			37
08	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	682	3	438	9	Y	398	377	1			58

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	132119					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	1023	N	49	-0-	-974 B	-0-	48	3	1	9	Y	1	1	1			11
04	480	N	51	-0-	-429 B	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	1			11
05	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			11
06	60	N	31	-0-	-29 B	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	1			11
07	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			11
08	62	N	28	-0-	-34 B	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			11

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	186	N	13	-0-	-173 B	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. 712382
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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

03	992	N	650	-0-	-342	B	-0-	592	3	58	9	Y	53	47	1			22
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	57	53	1			26
05	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					Y	53	50	1			29
06	630	N	-0-	-0-	-630	B	-0-					Y	31	44	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	14	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			1

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

03	589	N	543	-0-	-46	B	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	B	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	B	-0-	566	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

03	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	115	3	46	9	Y	42	37	1			18
04	60	N	50	-0-	-10	B	-0-	6	3	44	9	Y	40	41	1			17
05	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	283	3	23	9	Y	21	25	1			13
06	150	N	130	-0-	-20	B	-0-	112	3	18	9	Y	16	19	1			10
07	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	108	3	10	9	Y	9	14	1			5
08	310	N	213	-0-	-97	B	-0-	210	3	3	9	Y	3	5	1			3

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2026

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

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

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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	62	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	60	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	54	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	62	1	88	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
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	62	1	112	2	Y	-0-					149
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	60	1	89	2	Y	-0-					149
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					149
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	54	1	87	2	Y	-0-					149
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	62	1	85	2	Y	-0-					149
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	62	1	88	2	Y	-0-					149

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2647	-0-	-453	10573	2458 125	2 9	64	4	Y	114	94	1			63
04	3000	N	2866	-0-	-134	10439	2724	2	142	9	Y	129	135	1			57
05	3100	N	3527	-0-	427	10866	1528 108	2 9	1891	4	Y	98	108	1			47
06	3000	N	2770	-0-	-230	10636	2686	4	84	9	Y	76	93	1			30
07	3100	N	2488	-0-	-612	10024	2396	2	92	9	Y	84	78	1			36
08	12320	X	2296	-0-	-10024	-0-	2199	2	97	9	Y	88	85	1			39

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-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

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-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																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	65	1			34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	111	1			41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	104	1			26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	66	1			14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	167	120	1			61
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	154	1			29
MILLWEE OIL, INC. 569339																	
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A																	
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																	
WADDELL TR B WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2448																	
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	277	-0-	-173	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	38	-0-	-458	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380																	
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16 31	3 9	6	4	Y	28	28	0			1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	3	36	9	Y	33	33	0			1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	3	39	9	Y	35	36	0			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	3	34	9	Y	31	30	0			1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	21	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	22	3	15	9	Y	14	13	0			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026

WADDELL TR B WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	581	-0-	-379	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	296	-0-	-244	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	333	-0-	-447	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	720	-0-	-600	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	337	-0-	-233	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	328	3	11	4	Y	10	7	0			3
							11	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	205	3	8	9	Y	7	8	0			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	14B2 EXT		117	-0-	117	117	110	3	4	4	Y	3	2	0			1
							3	9									
07	14B2 EXT		441	-0-	441	558	428	3	3	4	Y	9	8	0			2
							10	9									
*08	14B2 EXT		433	-0-	433	991	414	3	7	4	Y	11	9	0			4
							12	9									

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	347	-0-	-283	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	632	-0-	-508	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	1	-0-	-1139	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
*08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

03	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-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 TR A 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
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

03	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1892	-0-	-388	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	2026	-0-	-1477	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	1171	-0-	-2219	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	1877	-0-	-1626	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	1122	-0-	-1544	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
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
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1161	2	26	4	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	472	2	829	4	Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	4			Y	-0-					-0-
07	1085	N	926	-0-	-159	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

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
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	146	2	144	9	Y	131	159	1			55
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	57	2	127	9	Y	115	131	1			39
*05	279	N	164	-0-	-115	-0-	72	2	92	9	Y	84	88	1			35
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	94	78	1			51
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	80	107	1			24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	37	1			40

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					28
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					28
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					28
06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					28
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					28
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					28

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
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3526	-0-	426	426	3526	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2903	-0-	-197	229	2903	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
04	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-					2
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					2
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					2
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					2
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	746	-0-	746	746	746	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	307	-0-	307	307	307	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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) //CONT.// 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	61	69	1			21
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	46	67	1			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	77	66	1			11
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	80	68	1			23
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1698	3	80	9	Y	73	68	1			28
08	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3297	3	99	9	Y	90	102	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	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
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	548	2	849	9	Y	772	1063	1	2	8	862
04	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	1132	2	1509	9	Y	1372	1469	1	19	8	746
05	806	N	130	-0-	-676	-0-	50	2	80	9	Y	73	186	1			633
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					633
07	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1008	2	1056	9	Y	960	1	0	1082	1	504
													6	8			
*08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	1005	2	1459	9	Y	1326	1	0	904	1	900
													25	8			

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					134
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	68	2	105	9	N	95	1	8			228

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	11 8		-0-
08 14B DENY	-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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	9251	-0-	-824	-0-	7311	3	1940	9	Y	1764	1709	0	15	8	91
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	9881	3	2670	9	Y	2427	2370	0	15	8	133
05	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	13072	3	2808	9	Y	2553	2554	0	17	8	115
06	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	7485	3	2410	9	Y	2191	2192	0	16	8	98
07	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	8048	3	3203	9	Y	2912	2864	0	19	8	127
08	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	8655	3	2816	9	Y	2560	2566	0	19	8	102

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	5	0			-0-
04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	1940	2	369	9	N	335	328	0	3	8	4
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	2777	2	372	9	N	338	307	0	32	8	3
*06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2513	2	502	9	N	456	398	0	55	8	6
07	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1353	2	454	9	N	413	395	0	20	8	4
08	644	X	644	-0-	-0-	-0-	392	2	252	9	N	229	208	0	23	8	2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	12288	3	244	4	N	4096	3793	0	199	8	534
							4506	9									
04	15780	X	15128	-0-	-652	-0-	11092	3	206	4	N	3482	3351	0	158	8	507
							3830	9									
05	16306	X	4315	-0-	-11991	-0-	3021	3	1294	9	N	1176	1290	0	57	8	336
06	15780	X	6029	-0-	-9751	-0-	4568	3	95	4	N	1242	1021	0	97	8	460
							1366	9									
07	16306	X	10677	-0-	-5629	-0-	7536	3	163	4	N	2707	2043	0	176	8	948
							2978	9									
08	16306	X	11639	-0-	-4667	-0-	7652	3	206	4	N	3437	3603	0	198	8	584
							3781	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	361	2	1264	9	Y	1149	1024	1	24	8	520
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	344	2	1135	9	Y	1032	1258	1	3	8	291
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	369	2	836	9	Y	760	734	1	24	8	293
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	197	2	332	9	Y	302	284	1	19	8	292
07	837	N	402	-0-	-435	-0-	352	2	50	9	Y	45	140	1	10	8	187
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	346	2	443	9	Y	403	406	1	5	8	179

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1558	-0-	-85	-0-	977	3	581	9	N	528	473	0	55	8	-0-
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1174	3	152	9	N	138	94	0	44	8	-0-
05	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1126	3	194	9	N	176	77	0	99	8	-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1434	3	1495	9	N	1359	1333	0	26	8	-0-
07	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1672	3	1459	9	N	1326	1299	0	27	8	-0-
08	1550	X	1186	-0-	-364	-0-	990	3	196	9	N	178	164	0	14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	1889	2	521	9	N	474	736	1			292
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	1663	2	418	9	N	380	371	1			301
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2272	2	677	9	N	615	550	1			366
06	2100	X	1541	-0-	-559	-0-	1136	2	405	9	N	368	1	0	367	1	366
07	2139	N	958	-0-	-1181	-0-	793	2	165	9	N	150	1	0	184	1	331
08	2170	N	1740	-0-	-430	-0-	1305	2	435	9	N	395	1	0	367	1	358

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			275
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	139	139	8			275
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			275
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	4	97	9	N	88	184	1	6	8	173

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
03	341	X	96	-0-	-245	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	906	2	187	9	N	170	157	0	11	8	2
*06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	95	2	176	9	N	160	117	0	43	8	2
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1316	2	392	9	N	356	333	0	21	8	4
08	1085	X	267	-0-	-818	-0-	213	2	54	9	N	49	39	0	14	8	-0-

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
03	186	X	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	180	X	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	186	X	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	90	X	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	X	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ZION 55-1-17-20 A WELL #: 62H RRCID -> 293022 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10093 - 19986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAMMOTH 54-1-18-19 L WELL #: 54H RRCID -> 293626 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9381 PERF.15241 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PYTHON 54-1-37-48 H WELL #: 73HA RRCID -> 296279 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11224 - 21451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27094	X	22529	-0-	-4565	-0-	590	1	19145	3	Y	2540	2516	0	24	8	-0-
							2794	9									
04	26040	X	21947	-0-	-4093	-0-	585	1	19077	3	Y	2077	2057	0	20	8	-0-
							2285	9									
05	25854	X	22042	-0-	-3812	-0-	647	1	19171	3	Y	2022	2004	0	18	8	-0-
							2224	9									
06	21930	X	21686	-0-	-244	-0-	645	1	18821	3	Y	2018	1996	0	22	8	-0-
							2220	9									
07	22692	X	21180	-0-	-1512	-0-	638	1	18079	3	Y	2239	2217	0	22	8	-0-
							2463	9									
08	22692	X	20353	-0-	-2339	-0-	613	1	17631	3	Y	1917	1893	0	24	8	-0-
							2109	9									

PYTHON 54-1-37-48 G WELL #: 72HA RRCID -> 296310 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11230 - 21539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25636	X	25636	-0-	-0-	-0-	719	1	23332	3	Y	1441	1416	0	25	8	-0-
							1585	9									
04	24180	X	22294	-0-	-1886	-0-	583	1	19032	3	Y	2435	2416	0	19	8	-0-
							2679	9									
05	26319	X	19971	-0-	-6348	-0-	569	1	16852	3	Y	2318	2302	0	16	8	-0-
							2550	9									
06	25470	X	16396	-0-	-9074	-0-	455	1	13279	3	Y	2420	2403	0	17	8	-0-
							2662	9									
07	26319	X	16288	-0-	-10031	-0-	463	1	13123	3	Y	2456	2439	0	17	8	-0-
							2702	9									
08	25637	X	16796	-0-	-8841	-0-	480	1	13805	3	Y	2283	2263	0	20	8	-0-
							2511	9									

THREADFIN 57-1-47-35 G WELL #: 64H RRCID -> 298476 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9163 - 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
03	4030	X	784	-0-	-3246	-0-	529	3	255	9	Y	232	32	0	200	8	-0-
04	3900	X	2527	-0-	-1373	-0-	1634	3	893	9	Y	812	77	0	735	8	-0-
05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	3932	3	699	9	Y	635	128	0	507	8	-0-
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4275	3	272	9	Y	247	45	0	202	8	-0-
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4476	3	386	9	Y	351	148	0	203	8	-0-
08	4619	X	1354	-0-	-3265	-0-	1182	3	172	9	Y	156	105	0	51	8	-0-

SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 61H RRCID -> 298808 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11350 - 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
03	44454	X	34404	-0-	-10050	-0-	731	1	23129	3	Y	9585	9510	0	75	8	13
							10544	9									
04	43020	X	32617	-0-	-10403	-0-	764	1	22791	3	Y	8236	8182	0	51	8	16
							2	4	9060	9							
05	44705	X	44705	-0-	-0-	-0-	1225	1	32372	3	Y	10098	10043	0	51	8	20
							11108	9									
06	39510	X	34739	-0-	-4771	-0-	849	1	25919	3	Y	7246	7229	0	26	8	11
							7971	9									
07	44203	X	44203	-0-	-0-	-0-	894	1	34632	3	Y	7888	7858	0	25	8	16
							8677	9									
08	44020	X	42240	-0-	-1780	-0-	892	1	32742	3	Y	7824	7811	0	14	8	15
							8606	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-16 UNIT Q WELL #: 63H RRCID -> 298809 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11523 - 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
03	45787	X	33750	-0-	-12037	-0-	699	1	22144	3	Y	9915	9836	0	79	8	14
							10907	9									
04	44310	X	33265	-0-	-11045	-0-	752	1	22435	3	Y	9160	9097	0	59	8	18
							2	4	10076	9							
05	45787	X	37399	-0-	-8388	-0-	1014	1	26794	3	Y	8719	8668	0	52	8	17
							9591	9									
06	50526	X	50526	-0-	-0-	-0-	1285	1	39249	3	Y	9084	9049	0	38	8	14
							9992	9									
07	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	881	1	34128	3	Y	7569	7538	0	30	8	15
							8326	9									
08	38363	X	38363	-0-	-0-	-0-	814	1	29874	3	Y	6977	6964	0	15	8	13
							7675	9									

HAWKS 55-1-33-28 M WELL #: 61H RRCID -> 302123 COMPL. DATE 05/11/2026 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10395 - 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
05	0		117081	-0-	117081	117081	970	1	90686	3	Y	23114	22848	0	266	8	-0-
							25425	9									
06	0		302265	-0-	302265	419346	2015	1	224113	3	Y	69215	68726	0	489	8	-0-
							76137	9									
07	572381	X	153035	-0-	-419346	-0-	1471	1	113754	3	Y	34373	34046	0	327	8	-0-
							37810	9									
08	212722	X	115902	-0-	-96820	-0-	1203	1	87226	3	Y	24975	24682	0	293	8	-0-
							27473	9									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
03	4123	X	920	-0-	-3203	-0-	530	1	45	4	Y	314	318	0			58
							345	9									
04	2700	X	846	-0-	-1854	-0-	491	1	37	4	Y	289	245	0			102
							318	9									
05	4123	X	920	-0-	-3203	-0-	561	1	37	4	Y	293	345	0			50
							322	9									
06	3990	X	659	-0-	-3331	-0-	438	1	38	4	Y	166	165	0			51
							183	9									
07	4123	X	430	-0-	-3693	-0-	321	1	23	4	Y	78	90	0			39
							86	9									
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	573	1	41	4	Y	8	44	0			3
							9	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289329 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10663 - 14669

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
03	5425	X	562	-0-		-4863	-0-	519	1	1	4	Y	38	146	0			7
								42	9									
04	4500	X	1217	-0-		-3283	-0-	744	1	1	4	Y	429	344	0			92
								472	9									
05	4526	X	1174	-0-		-3352	-0-	721	1	1	4	Y	411	419	0			84
								452	9									
06	1150	X	1150	-0-		-0-	-0-	764	1	1	4	Y	350	333	0			101
								385	9									
07	2210	X	2210	-0-		-0-	-0-	985	1	807	3	Y	379	330	0			150
								1	4	417	9							
08	1135	X	1135	-0-		-0-	-0-	782	1	1	4	Y	320	386	0			84
								352	9									

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

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
03	8308	X	4679	-0-		-3629	-0-	850	1	3039	3	Y	652	612	0			121
								73	4	717	9							
04	4140	X	1222	-0-		-2918	-0-	742	1	242	3	Y	165	228	0			58
								56	4	182	9							
05	8308	X	5674	-0-		-2634	-0-	1010	1	3222	3	Y	1250	1094	0			214
								67	4	1375	9							
06	8040	X	5254	-0-		-2786	-0-	792	1	2877	3	Y	1378	1169	0			423
								69	4	1516	9							
07	8308	X	1126	-0-		-7182	-0-	639	1	103	3	Y	307	576	0			154
								46	4	338	9							
08	5673	X	725	-0-		-4948	-0-	658	1	47	4	Y	18	165	0			7
								20	9									

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	(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
03	4030	X	1392	-0-		-2638	-0-	50	1	1239	3	Y	93	109	0			16
								1	4	102	9							
04	3900	X	1661	-0-		-2239	-0-	58	1	1563	3	Y	35	44	0			7
								1	4	39	9							
05	4030	X	1948	-0-		-2082	-0-	72	1	1697	3	Y	162	142	0			27
								1	4	178	9							
06	3300	X	744	-0-		-2556	-0-	41	1	701	3	Y	-0-	27	0			-0-
								2	4									
07	5742	X	5742	-0-		-0-	-0-	220	1	4993	3	Y	477	381	0			96
								4	4	525	9							
08	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	180	1	2599	3	Y	219	245	0			70
								2	4	241	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	1792	-0-	-5183	-0-	758	1	478	3	Y	494	617	0			86
							13	4	543	9							
04	6750	X	1107	-0-	-5643	-0-	703	1	1	4	Y	366	375	0			77
							403	9									
05	5642	X	1461	-0-	-4181	-0-	676	1	386	3	Y	362	378	0			61
							1	4	398	9							
06	4530	X	1282	-0-	-3248	-0-	584	1	449	3	Y	210	230	0			41
							18	4	231	9							
07	4681	X	3983	-0-	-698	-0-	801	1	1930	3	Y	1136	949	0			228
							2	4	1250	9							
08	1798	X	1470	-0-	-328	-0-	770	1	700	9	Y	636	661	0			203

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2414	-0-	-1771	-0-	871	1	991	3	Y	488	512	0			85
							15	4	537	9							
04	4050	X	1873	-0-	-2177	-0-	675	1	690	3	Y	461	449	0			97
							1	4	507	9							
05	4061	X	2576	-0-	-1485	-0-	654	1	1478	3	Y	403	432	0			68
							1	4	443	9							
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	834	1	5336	3	Y	1870	1572	0			366
							27	4	2057	9							
07	2945	X	826	-0-	-2119	-0-	625	1	201	9	Y	183	512	0			37
08	2573	X	724	-0-	-1849	-0-	707	1	17	9	Y	15	47	0			5

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2176	-0-	-304	-0-	850	1	743	3	Y	473	505	0			84
							63	4	520	9							
04	2970	X	2611	-0-	-359	-0-	571	1	1444	3	Y	521	499	0			106
							23	4	573	9							
05	3069	X	1214	-0-	-1855	-0-	888	1	7	4	Y	290	356	0			40
							319	9									
06	2970	X	1140	-0-	-1830	-0-	814	1	7	4	Y	290	294	0			36
							319	9									
07	2697	X	1108	-0-	-1589	-0-	708	1	13	4	Y	352	296	0			92
							387	9									
08	2697	X	965	-0-	-1732	-0-	581	1	12	4	Y	338	358	0			72
							372	9									

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
03	4092	X	3032	-0-	-1060	-0-	565	1	2010	3	Y	384	354	0			173
							35	4	422	9							
04	3960	X	1500	-0-	-2460	-0-	521	1	708	3	Y	222	314	0			81
							27	4	244	9							
05	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	605	1	388	3	Y	165	208	0			38
							26	4	182	9							
06	2940	X	531	-0-	-2409	-0-	492	1	20	4	Y	17	49	0			6
							19	9									
07	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	496	1	553	3	Y	39	29	0			16
							23	4	43	9							
08	1209	N	466	-0-	-743	-0-	367	1	15	4	Y	76	73	0			19
							84	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 601H RRCID -> 294800 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9511 - 13991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

03	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	1288	1	7879	3	Y	672	658	0			100
							739	9									
04	8100	X	6397	-0-	-1703	-0-	1176	1	4635	3	Y	533	551	0			82
							586	9									
05	7316	X	2209	-0-	-5107	-0-	1122	1	946	3	Y	128	181	0			29
							141	9									
06	9600	X	2127	-0-	-7473	-0-	1144	1	543	3	Y	400	351	0			78
							440	9									
07	9920	X	4550	-0-	-5370	-0-	1111	1	3095	3	Y	313	335	0			56
							344	9									
08	9920	X	8020	-0-	-1900	-0-	1321	1	6459	3	Y	218	237	0			37
							240	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

03	15738	X	15738	-0-	-0-	-0-	11485	3	4253	9	Y	3866	3851	0			92
04	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	11427	3	4021	9	Y	3655	3673	0			74
05	14911	X	14145	-0-	-766	-0-	10533	3	3612	9	Y	3284	3304	0			54
06	14430	X	13492	-0-	-938	-0-	10091	3	3401	9	Y	3092	3071	0			75
07	14911	X	14291	-0-	-620	-0-	10626	3	3665	9	Y	3332	3343	0			64
08	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	10371	3	3556	9	Y	3233	3230	0			67

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

03	32433	X	32433	-0-	-0-	-0-	23918	2	8	4	Y	7734	7735	0			111
							8507	9									
04	30600	X	28897	-0-	-1703	-0-	21290	2	24	4	Y	6894	6897	0			108
							7583	9									
05	31620	X	27255	-0-	-4365	-0-	20708	2	2	4	Y	5950	5980	0			78
							6545	9									
06	30600	X	27323	-0-	-3277	-0-	20660	2	72	4	Y	5992	5957	0			113
							6591	9									
07	31620	X	22309	-0-	-9311	-0-	16240	2	6069	9	Y	5517	5546	0			84
08	24335	X	23834	-0-	-501	-0-	17893	2	5941	9	Y	5401	5377	0			108

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 20305

03	19581	X	19581	-0-	-0-	-0-	19002	3	579	9	Y	526	516	0			12
04	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	20609	3	724	9	Y	658	657	0			13
05	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	19825	3	881	9	Y	801	801	0			13
06	18960	X	-0-	-0-	-18960	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	22041	X	20073	-0-	-1968	-0-	19461	3	612	9	Y	556	545	0			11
08	36036	X	36036	-0-	-0-	-0-	34231	3	1805	9	Y	1641	1618	0			34

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 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
03	36704	X	28694	-0-	-8010	-0-	895	1	23153	3	Y	4224	4222	0			100
							4646	9									
04	35520	X	27438	-0-	-8082	-0-	994	1	22310	3	Y	3758	3782	0			76
							4134	9									
05	33077	X	28279	-0-	-4798	-0-	1025	1	23449	3	Y	3459	3478	0			57
							3805	9									
06	28200	X	22707	-0-	-5493	-0-	929	1	18603	3	Y	2886	2873	0			70
							3175	9									
07	29140	X	25097	-0-	-4043	-0-	1007	1	20578	3	Y	3193	3202	0			61
							3512	9									
08	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	748	1	21294	3	Y	4360	4331	0			90
							4796	9									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41540	X	37706	-0-	-3834	-0-	929	1	30292	3	Y	5895	5864	0			140
							6485	9									
04	37860	X	36180	-0-	-1680	-0-	994	1	28776	3	Y	5827	5849	0			118
							6410	9									
05	39122	X	38815	-0-	-307	-0-	1037	1	31168	3	Y	6009	6028	0			99
							6610	9									
06	36480	X	33758	-0-	-2722	-0-	927	1	27558	3	Y	4794	4776	0			117
							5273	9									
07	37696	X	31489	-0-	-6207	-0-	978	1	25238	3	Y	4794	4819	0			92
							5273	9									
08	34886	X	34886	-0-	-0-	-0-	760	1	28378	3	Y	5225	5209	0			108
							5748	9									

HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36766	X	33636	-0-	-3130	-0-	837	1	27957	3	Y	4402	4389	0			104
							4842	9									
04	33960	X	32462	-0-	-1498	-0-	874	1	26968	3	Y	4200	4219	0			85
							4620	9									
05	34689	X	33745	-0-	-944	-0-	924	1	28491	3	Y	3936	3956	0			65
							4330	9									
06	33570	X	29942	-0-	-3628	-0-	859	1	25361	3	Y	3384	3366	0			83
							3722	9									
07	34689	X	29966	-0-	-4723	-0-	1000	1	24994	3	Y	3611	3625	0			69
							3972	9									
08	32302	X	27594	-0-	-4708	-0-	756	1	23449	3	Y	3081	3087	0			63
							3389	9									

HUFF DOBACK WELL #: 313H RRCID -> 297618 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11051 - 21018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53289	X	38207	-0-	-15082	-0-	850	1	30743	3	Y	6013	5995	0			143
							6614	9									
04	46290	X	37330	-0-	-8960	-0-	889	1	29980	3	Y	5874	5898	0			119
							6461	9									
05	46035	X	38159	-0-	-7876	-0-	924	1	30744	3	Y	5901	5923	0			97
							6491	9									
06	37230	X	33787	-0-	-3443	-0-	854	1	27265	3	Y	5153	5124	0			126
							5668	9									
07	38564	X	34706	-0-	-3858	-0-	961	1	27760	3	Y	5441	5463	0			104
							5985	9									
08	33267	X	33267	-0-	-0-	-0-	668	1	26707	3	Y	5356	5350	0			110
							5892	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 212H RRCID -> 299610 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10380 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52846	X	52846	-0-	-0-	-0-	41454	2	14	4	Y	10344	10367	0			149
							11378	9									
04	50866	X	50866	-0-	-0-	-0-	40886	2	46	4	Y	9031	9038	0			142
							9934	9									
05	45136	X	45070	-0-	-66	-0-	35848	2	3	4	Y	8381	8413	0			110
							9219	9									
06	43680	X	40087	-0-	-3593	-0-	31679	2	111	4	Y	7543	7511	0			142
							8297	9									
07	45136	X	38095	-0-	-7041	-0-	30836	2	7259	9	Y	6599	6640	0			101
08	44702	X	38439	-0-	-6263	-0-	30817	2	7622	9	Y	6929	6891	0			139

BRENNAN DALE WELL #: 213H RRCID -> 299686 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10322 - 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
03	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	18574	2	6	4	Y	5125	5125	0			74
							5638	9									
04	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	17483	2	20	4	Y	5063	5057	0			80
							5569	9									
05	22816	X	21266	-0-	-1550	-0-	16472	2	1	4	Y	4357	4380	0			57
							4793	9									
06	23430	X	19370	-0-	-4060	-0-	15408	2	54	4	Y	3553	3543	0			67
							3908	9									
07	24211	X	1413	-0-	-22798	-0-	1143	2	270	9	Y	245	308	0			4
08	18879	X	3942	-0-	-14937	-0-	2740	2	1202	9	Y	1093	1075	0			22

BRENNAN DALE WELL #: 302H RRCID -> 299687 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10978 - 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
03	27863	X	27863	-0-	-0-	-0-	537	1	20895	2	Y	5832	5847	0			84
							16	4	6415	9							
04	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	331	1	19215	2	Y	5492	5490	0			86
							50	4	6041	9							
05	26830	X	26830	-0-	-0-	-0-	332	1	20594	2	Y	5364	5360	0	20	8	70
							4	4	5900	9							
06	25200	X	24700	-0-	-500	-0-	358	1	18661	2	Y	5030	5005	0			95
							148	4	5533	9							
07	26040	X	24818	-0-	-1222	-0-	340	1	19053	2	Y	4932	4952	0			75
							5425	9									
08	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	363	1	18775	2	Y	4637	4619	0			93
							5101	9									

BRENNAN DALE WELL #: 303H RRCID -> 299830 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11239 - 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
03	32104	X	32104	-0-	-0-	-0-	548	1	25480	2	Y	5507	5521	0			79
							18	4	6058	9							
04	30152	X	30152	-0-	-0-	-0-	332	1	24190	2	Y	5067	5066	0			80
							56	4	5574	9							
05	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	346	1	26513	2	Y	5239	5230	0	20	8	69
							4	4	5763	9							
06	30142	X	30142	-0-	-0-	-0-	374	1	24299	2	Y	4816	4794	0			91
							171	4	5298	9							
07	30070	X	29901	-0-	-169	-0-	339	1	24284	2	Y	4798	4816	0			73
							5278	9									
08	29965	X	29965	-0-	-0-	-0-	343	1	24547	2	Y	4614	4595	0			92
							5075	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440

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
03	25629	X	25629	-0-	-0-	-0-	547	1	18941	2	Y	5568	5584	0			80
							16	4	6125	9							
04	23910	X	23289	-0-	-621	-0-	325	1	17529	2	Y	4897	4900	0			77
							48	4	5387	9							
05	24707	X	23938	-0-	-769	-0-	330	1	18071	2	Y	5030	5019	0	22	8	66
							4	4	5533	9							
06	23910	X	21542	-0-	-2368	-0-	362	1	15976	2	Y	4604	4583	0			87
							140	4	5064	9							
07	24707	X	22324	-0-	-2383	-0-	340	1	16778	2	Y	4733	4748	0			72
							5206	9									
08	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	357	1	15866	2	Y	4497	4479	0			90
							4947	9									

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CONDOR WELL #: 242H RRCID -> 300162 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 19184

03	14043	X	9628	-0-	-4415	-0-	259	1	6360	3	Y	2454	2501	0			111
							310	4	2699	9							
04	12000	X	5967	-0-	-6033	-0-	141	1	3796	3	Y	1692	1688	0			115
							169	4	1861	9							
05	7130	X	5195	-0-	-1935	-0-	171	1	4008	3	Y	813	897	0			31
							122	4	894	9							
06	9330	X	2525	-0-	-6805	-0-	86	1	1711	3	Y	616	611	0			36
							50	4	678	9							
07	9641	X	2019	-0-	-7622	-0-	56	1	1210	3	Y	624	546	0			114
							67	4	686	9							
08	7347	X	1989	-0-	-5358	-0-	79	1	921	3	Y	797	880	0			31
							112	4	877	9							

CONDOR WELL #: 246H RRCID -> 300259 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246

03	16523	X	4098	-0-	-12425	-0-	109	1	2674	3	Y	1077	1090	0			49
							130	4	1185	9							
04	10890	X	2658	-0-	-8232	-0-	68	1	1839	3	Y	608	616	0			41
							82	4	669	9							
05	9703	X	3854	-0-	-5849	-0-	130	1	3053	3	Y	525	546	0			20
							93	4	578	9							
06	4740	X	2104	-0-	-2636	-0-	81	1	1599	3	Y	343	343	0			20
							47	4	377	9							
07	4092	X	241	-0-	-3851	-0-	3	1	2	3	Y	211	192	0			39
							4	4	232	9							
08	4092	X	492	-0-	-3600	-0-	25	1	25	3	Y	370	395	0			14
							35	4	407	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GAR UNIT WELL #: 304H RRCID -> 300709 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10340 - 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
03	154349	X	107846	-0-	-46503	-0-	4768	1	83077	2	N	17835	17895	0			212
							382	4	19619	9							
04	149370	X	61925	-0-	-87445	-0-	6122	1	42425	2	N	11500	11580	0			132
							728	4	12650	9							
05	135346	X	76765	-0-	-58581	-0-	6902	1	53913	2	N	13236	13193	0			175
							1390	4	14560	9							
06	130980	X	79534	-0-	-51446	-0-	7310	1	57397	2	N	12957	12976	0			156
							574	4	14253	9							
07	126883	X	36448	-0-	-90435	-0-	5425	1	23766	2	N	6276	6349	0			83
							353	4	6904	9							
08	98301	X	33782	-0-	-64519	-0-	7044	1	20382	2	N	5547	5540	0			90
							254	4	6102	9							

GAR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 300755 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9340 PERF.10045 - 19855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112468	X	109538	-0-	-2930	-0-	3934	1	87236	2	N	16356	16404	0			194
							376	4	17992	9							
04	108840	X	86128	-0-	-22712	-0-	4373	1	67236	2	N	12447	12498	0			143
							827	4	13692	9							
05	112468	X	74296	-0-	-38172	-0-	7134	1	53904	2	N	10772	10773	0			142
							1409	4	11849	9							
06	108840	X	84324	-0-	-24516	-0-	6975	1	63909	2	N	11671	11673	0			140
							602	4	12838	9							
07	112468	X	52789	-0-	-59679	-0-	5607	1	39113	2	N	6916	6964	0			92
							461	4	7608	9							
08	109523	X	26707	-0-	-82816	-0-	7380	1	15840	2	N	2948	2992	0			48
							244	4	3243	9							

GAR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300777 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9376 PERF.10105 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138756	X	103629	-0-	-35127	-0-	6845	1	78754	2	N	16012	15930	0			190
							417	4	17613	9							
04	134280	X	87565	-0-	-46715	-0-	5554	1	66229	2	N	13537	13571	0			156
							891	4	14891	9							
05	129332	X	90004	-0-	-39328	-0-	7568	1	66565	2	N	12939	12924	0			171
							1638	4	14233	9							
06	108780	X	101537	-0-	-7243	-0-	7109	1	79150	2	N	13255	13267	0			159
							697	4	14581	9							
07	103633	X	94937	-0-	-8696	-0-	7666	1	71719	2	N	13455	13435	0			179
							751	4	14801	9							
08	103633	X	86103	-0-	-17530	-0-	6506	1	64758	2	N	13112	13078	0			213
							416	4	14423	9							

GAR UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300804 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9353 PERF.10072 - 19822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104686	X	104686	-0-	-0-	-0-	4432	1	81978	2	N	16277	16317	0			193
							371	4	17905	9							
04	101794	X	101794	-0-	-0-	-0-	5218	1	78869	2	N	15211	15229	0			175
							975	4	16732	9							
05	92574	X	92574	-0-	-0-	-0-	6493	1	69251	2	N	13854	13846	0			183
							1591	4	15239	9							
06	97366	X	97366	-0-	-0-	-0-	6017	1	74888	2	N	14385	14395	0			173
							637	4	15824	9							
07	76166	X	76166	-0-	-0-	-0-	7815	1	55956	2	N	10675	10706	0			142
							652	4	11743	9							
08	118642	X	118642	-0-	-0-	-0-	5124	1	107752	2	N	4739	4804	0			77
							553	4	5213	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 9H RRCID -> 297470 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10375 - 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
03	14260	X	13929	-0-	-331	-0-	258	1	11884	3	Y	1415	1419	1			144
							230	4	1557	9							
04	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	295	1	14199	3	Y	1367	1398	1			113
							95	4	1504	9							
05	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	247	1	11603	3	Y	1128	1241	1			-0-
							24	4	1241	9							
06	13800	X	6316	-0-	-7484	-0-	108	1	4784	3	Y	724	657	1			67
							628	4	796	9							
07	14260	X	8515	-0-	-5745	-0-	174	1	7114	3	Y	963	977	1			53
							168	4	1059	9							
08	30726	X	30726	-0-	-0-	-0-	161	1	6414	3	Y	951	916	1			88
							23105	4	1046	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

*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

*09	43833	X	43833	-0-	-0-	-0-	179	1	40363	3	Y	2964	2867	0	94	8	43
							31	4	3260	9							
*10	43656	X	43656	-0-	-0-	-0-	267	1	40170	3	Y	2885	2758	0	124	8	46
							45	4	3174	9							
*11	38338	X	38338	-0-	-0-	-0-	510	1	34794	3	Y	2720	2615	0	103	8	48
							42	4	2992	9							
12	41791	X	41791	-0-	-0-	-0-	535	1	37913	3	Y	2998	2915	0	79	8	52
							45	4	3298	9							
*01	39204	X	39204	-0-	-0-	-0-	570	1	35649	3	Y	2669	2607	0	71	8	43
							49	4	2936	9							
*02	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	353	1	26321	3	Y	1580	1518	0	77	8	28
							29	4	1738	9							
*03	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	372	1	29494	3	Y	2315	2086	0	225	8	32
							41	4	2547	9							
*04	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	366	1	29920	3	Y	2744	2394	0	349	8	33
							44	4	3018	9							
*05	33248	X	33248	-0-	-0-	-0-	378	1	30303	3	Y	2283	2124	0	179	8	13
							56	4	2511	9							
*06	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	286	1	24239	3	Y	1967	1751	0	218	8	11
							40	4	2164	9							
07	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	221	1	25105	3	Y	2080	2078	0			13
							28	4	2288	9							
08	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	173	1	26027	3	Y	2396	2392	0			17
							79	4	2636	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*09	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	76	1	17085	3	Y	2279	2195	0	82	8	33
							13	4	2507	9							
*10	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	120	1	17441	3	Y	2369	2256	0	108	8	38
							20	4	2606	9							
*11	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	268	1	18385	3	Y	2740	2644	0	86	8	48
							22	4	3014	9							
12	24311	X	24311	-0-	-0-	-0-	284	1	20074	3	Y	3572	3491	0	66	8	63
							24	4	3929	9							
*01	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	272	1	16886	3	Y	2706	2666	0	60	8	43
							23	4	2977	9							
*02	18116	X	16695	-0-	-1421	-0-	189	1	14171	3	Y	2109	2048	0	66	8	38
							15	4	2320	9							
*03	20057	X	18587	-0-	-1470	-0-	197	1	15617	3	Y	2501	2313	0	190	8	36
							22	4	2751	9							
*04	19410	X	17788	-0-	-1622	-0-	181	1	14837	3	Y	2498	2222	0	281	8	31
							22	4	2748	9							
*05	20057	X	17053	-0-	-3004	-0-	180	1	14435	3	Y	2192	2068	0	142	8	13
							27	4	2411	9							
*06	19410	X	14100	-0-	-5310	-0-	141	1	11824	3	Y	1923	1730	0	195	8	11
							20	4	2115	9							
07	18414	X	14582	-0-	-3832	-0-	109	1	12553	3	Y	1733	1733	0			11
							14	4	1906	9							
08	18414	X	13162	-0-	-5252	-0-	76	1	11394	3	Y	1506	1507	0			10
							35	4	1657	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	49260	X	45024	-0-	-4236	-0-	185	1	41358	3	Y	3135	3081	0	52	8	46
							32	4	3449	9							
*10	50902	X	47898	-0-	-3004	-0-	310	1	44185	3	Y	3047	2972	0	71	8	50
							51	4	3352	9							
*11	49200	X	47585	-0-	-1615	-0-	641	1	43672	3	Y	2926	2868	0	56	8	52
							53	4	3219	9							
12	50685	X	48762	-0-	-1923	-0-	632	1	44911	3	Y	2877	2838	0	40	8	51
							54	4	3165	9							
*01	50685	X	50338	-0-	-347	-0-	763	1	46694	3	Y	2559	2520	0	49	8	41
							66	4	2815	9							
*02	46998	X	46998	-0-	-0-	-0-	588	1	43967	3	Y	2178	2136	0	44	8	39
							47	4	2396	9							
*03	51787	X	51787	-0-	-0-	-0-	610	1	48324	3	Y	2532	2408	0	126	8	37
							68	4	2785	9							
*04	48720	X	28330	-0-	-20390	-0-	328	1	26440	3	Y	1382	1295	0	106	8	18
							42	4	1520	9							
*05	50902	X	33130	-0-	-17772	-0-	373	1	30401	3	Y	2099	2046	0	58	8	13
							47	4	2309	9							
*06	49260	X	30847	-0-	-18413	-0-	337	1	28932	3	Y	1393	1323	0	75	8	8
							46	4	1532	9							
07	50902	X	27195	-0-	-23707	-0-	222	1	25187	3	Y	1598	1596	0			10
							28	4	1758	9							
08	50902	X	28443	-0-	-22459	-0-	174	1	26059	3	Y	1938	1935	0			13
							78	4	2132	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	39060	X	30775	-0-	-8285	-0-	131	1	29198	3	Y	1294	1221	0	79	8	18
							23	4	1423	9							
*10	40362	X	25566	-0-	-14796	-0-	162	1	23622	3	Y	1595	1492	0	96	8	25
							27	4	1755	9							
*11	31890	X	24863	-0-	-7027	-0-	325	1	22140	3	Y	2155	2060	0	82	8	38
							27	4	2371	9							
12	32953	X	25281	-0-	-7672	-0-	311	1	22078	3	Y	2605	2540	0	57	8	46
							26	4	2866	9							
*01	32953	X	24840	-0-	-8113	-0-	350	1	21624	3	Y	2578	2519	0	64	8	41
							30	4	2836	9							
*02	28672	X	21970	-0-	-6702	-0-	258	1	19324	3	Y	2152	2104	0	50	8	39
							21	4	2367	9							
*03	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	297	1	23574	3	Y	2751	2619	0	131	8	40
							33	4	3026	9							
*04	25440	X	23459	-0-	-1981	-0-	251	1	20540	3	Y	2398	2249	0	158	8	31
							30	4	2638	9							
*05	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	297	1	23814	3	Y	2567	2489	0	93	8	16
							44	4	2824	9							
*06	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	280	1	23434	3	Y	2418	2291	0	129	8	14
							41	4	2660	9							
07	26846	X	24407	-0-	-2439	-0-	191	1	21726	3	Y	2242	2242	0			14
							24	4	2466	9							
08	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	161	1	24253	3	Y	2350	2348	0			16
							74	4	2585	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40544	X	28436	-0-	-12108	-0-	632	1	23627	3	Y	3646	3681	1	9	8	190
							166	4	4011	9							
*03	44888	X	30336	-0-	-14552	-0-	619	1	25124	3	Y	4147	3924	1	77	8	336
							31	4	4562	9							
*04	43440	X	32814	-0-	-10626	-0-	668	1	27936	3	Y	3750	3686	1	1	8	399
							85	4	4125	9							
05	35591	X	35591	-0-	-0-	-0-	861	1	29498	3	Y	4471	4224	1			646
							314	4	4918	9							
06	56334	X	56334	-0-	-0-	-0-	693	1	43983	3	Y	9977	10122	1			501
							683	4	10975	9							
07	46401	X	46401	-0-	-0-	-0-	840	1	36373	3	Y	7834	8038	1			297
							571	4	8617	9							
08	35588	X	30676	-0-	-4912	-0-	544	1	24773	3	Y	4621	4469	1			449
							276	4	5083	9							

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B313H RRCID -> 295068 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 2662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B204H RRCID -> 295262 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 2648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3H WELL #: B311H RRCID -> 295349 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9411 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34116	X	34116	-0-	-0-	-0-	139	1	31148	3	Y	2550	2471	0	76	8	37
							24	4	2805	9							
*10	34968	X	31729	-0-	-3239	-0-	206	1	29392	3	Y	1906	1818	0	95	8	30
							34	4	2097	9							
*11	33630	X	31289	-0-	-2341	-0-	419	1	28474	3	Y	2146	2063	0	75	8	38
							35	4	2361	9							
12	34968	X	29881	-0-	-5087	-0-	389	1	27531	3	Y	1753	1700	0	61	8	30
							33	4	1928	9							
*01	34968	X	26182	-0-	-8786	-0-	390	1	24305	3	Y	1322	1279	0	52	8	21
							33	4	1454	9							
*02	31584	X	23081	-0-	-8503	-0-	284	1	21290	3	Y	1349	1292	0	54	8	24
							23	4	1484	9							
*03	33046	X	23993	-0-	-9053	-0-	281	1	22288	3	Y	1266	1112	0	161	8	17
							31	4	1393	9							
*04	32040	X	12454	-0-	-19586	-0-	143	1	11468	3	Y	749	619	0	138	8	9
							19	4	824	9							
*05	30504	X	502	-0-	-30002	-0-	5	1	438	3	Y	53	33	0	29	8	-0-
							1	4	58	9							
*06	25320	X	13645	-0-	-11675	-0-	148	1	12424	3	Y	955	719	0	232	8	4
							22	4	1051	9							
07	25482	X	16823	-0-	-8659	-0-	138	1	15708	3	Y	872	871	0			5
							18	4	959	9							
08	23870	X	16696	-0-	-7174	-0-	104	1	15688	3	Y	778	778	0			5
							48	4	856	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3I WELL #: B318H RRCID -> 295350 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9164 - 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
*09	45012	X	45012	-0-	-0-	-0-	185	1	41540	3	Y	2959	2887	0	67	8	44
							32	4	3255	9							
*10	51004	X	51004	-0-	-0-	-0-	353	1	47090	3	Y	3185	3089	0	89	8	51
							57	4	3504	9							
*11	59427	X	59427	-0-	-0-	-0-	810	1	55062	3	Y	3171	3093	0	73	8	56
							67	4	3488	9							
12	43648	X	42281	-0-	-1367	-0-	553	1	39392	3	Y	2080	2048	0	51	8	37
							48	4	2288	9							
*01	43648	X	38757	-0-	-4891	-0-	581	1	35652	3	Y	2249	2190	0	60	8	36
							50	4	2474	9							
*02	39424	X	32647	-0-	-6777	-0-	402	1	30084	3	Y	1935	1887	0	49	8	35
							32	4	2129	9							
*03	43648	X	35637	-0-	-8011	-0-	413	1	32757	3	Y	2201	2078	0	126	8	32
							46	4	2421	9							
*04	42240	X	33784	-0-	-8456	-0-	379	1	31017	3	Y	2130	1930	0	205	8	27
							45	4	2343	9							
*05	43152	X	31672	-0-	-11480	-0-	364	1	29159	3	Y	1904	1804	0	116	8	11
							55	4	2094	9							
*06	37470	X	29750	-0-	-7720	-0-	324	1	27125	3	Y	2048	1898	0	149	8	12
							48	4	2253	9							
07	36084	X	30470	-0-	-5614	-0-	244	1	28032	3	Y	1966	1966	0			12
							31	4	2163	9							
08	35557	X	31102	-0-	-4455	-0-	190	1	28558	3	Y	2062	2060	0			14
							86	4	2268	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 3G WELL #: B312H RRCID -> 295472 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9143 - 16809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	161	1	35154	3	Y	3527	3418	0	57	8	52
							26	4	3880	9							
*10	52718	X	52718	-0-	-0-	-0-	328	1	47949	3	Y	3988	3913	0	62	8	65
							54	4	4387	9							
*11	50707	X	50707	-0-	-0-	-0-	674	1	45884	3	Y	3721	3671	0	48	8	67
							56	4	4093	9							
12	51373	X	51373	-0-	-0-	-0-	661	1	46871	3	Y	3441	3415	0	32	8	61
							56	4	3785	9							
*01	49148	X	49148	-0-	-0-	-0-	728	1	44948	3	Y	3100	3073	0	38	8	50
							62	4	3410	9							
*02	42305	X	42305	-0-	-0-	-0-	519	1	38819	3	Y	2660	2632	0	30	8	48
							41	4	2926	9							
*03	44835	X	44835	-0-	-0-	-0-	520	1	41209	3	Y	2771	2690	0	88	8	41
							58	4	3048	9							
*04	37585	X	37585	-0-	-0-	-0-	423	1	34574	3	Y	2305	2193	0	122	8	31
							52	4	2536	9							
*05	40549	X	40549	-0-	-0-	-0-	464	1	37219	3	Y	2543	2492	0	66	8	16
							69	4	2797	9							
*06	36660	X	36043	-0-	-617	-0-	394	1	32908	3	Y	2440	2355	0	86	8	15
							57	4	2684	9							
07	37882	X	35775	-0-	-2107	-0-	286	1	32891	3	Y	2328	2329	0			14
							37	4	2561	9							
08	37882	X	34821	-0-	-3061	-0-	213	1	31967	3	Y	2313	2311	0			16
							97	4	2544	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3L WELL #: B315H RRCID -> 295546 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9122 - 19466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	57870	X	6830	-0-	-51040	-0-	12	1	6284	3	Y	448	466	0	48	8	68
							41	4	493	9							
*12	54250	X	24892	-0-	-29358	-0-	43	1	23288	3	Y	1361	1191	0	67	8	171
							64	4	1497	9							
01	41199	X	28229	-0-	-12970	-0-	27026	3	55	4	Y	1044	1013	0	42	8	160
							1148	9									
02	37212	X	19582	-0-	-17630	-0-	50	1	18887	3	Y	563	569	0	42	8	112
							26	4	619	9							
*03	24769	X	2516	-0-	-22253	-0-	7	1	2399	3	Y	97	157	0	35	8	17
							3	4	107	9							
*04	27270	X	85	-0-	-27185	-0-	7	3	78	9	Y	71	53	0	8	8	27
05	28179	X	-0-	-0-	-28179	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
06	27270	X	-0-	-0-	-27270	-0-					Y	-0-					-0-
07	21638	X	-0-	-0-	-21638	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2B WELL #: B202H RRCID -> 295560 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9167 - 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
*09	113250	X	58805	-0-	-54445	-0-	253	1	47025	3	Y	10401	10120	0	166	8	153
							86	4	11441	9							
*10	117025	X	66355	-0-	-50670	-0-	427	1	53390	3	Y	11342	11110	0	200	8	185
							62	4	12476	9							
*11	113250	X	68442	-0-	-44808	-0-	861	1	55377	3	Y	10970	10798	0	161	8	196
							137	4	12067	9							
12	117025	X	71451	-0-	-45574	-0-	873	1	58862	3	Y	10520	10411	0	120	8	185
							144	4	11572	9							
*01	66216	X	51458	-0-	-14758	-0-	664	1	42280	3	Y	7699	7633	0	127	8	124
							45	4	8469	9							
*02	65100	X	22881	-0-	-42219	-0-	295	1	21265	3	Y	1060	1030	0	135	8	19
							155	4	1166	9							
*03	72695	X	28309	-0-	-44386	-0-	289	1	21120	3	Y	6245	5960	0	212	8	92
							30	4	6870	9							
*04	70350	X	31292	-0-	-39058	-0-	323	1	24578	3	Y	5749	5256	0	512	8	73
							67	4	6324	9							
*05	72757	X	37345	-0-	-35412	-0-	409	1	30571	3	Y	5693	5479	0	252	8	35
							103	4	6262	9							
*06	49770	X	44281	-0-	-5489	-0-	457	1	35207	3	Y	7615	7261	0	344	8	45
							240	4	8377	9							
07	44597	X	44597	-0-	-0-	-0-	367	1	36888	3	Y	6637	6641	0			41
							41	4	7301	9							
08	47969	X	47969	-0-	-0-	-0-	324	1	39871	3	Y	6957	6950	0			48
							121	4	7653	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885

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	27780	X	24955	-0-		-2825	-0-	95	1	17589	3	Y	6582	6337	0	173	8	96
								31	4	7240	9							
*10	36789	X	36789	-0-		-0-	-0-	218	1	26426	3	Y	9194	8910	0	232	8	148
								32	4	10113	9							
*11	46168	X	46168	-0-		-0-	-0-	549	1	35456	3	Y	9160	8955	0	190	8	163
								87	4	10076	9							
12	81243	X	81243	-0-		-0-	-0-	999	1	67795	3	Y	11172	10962	0	176	8	197
								160	4	12289	9							
*01	33810	X	33810	-0-		-0-	-0-	416	1	26053	3	Y	6641	6562	0	169	8	107
								36	4	7305	9							
*02	37201	X	37201	-0-		-0-	-0-	415	1	28923	3	Y	6911	6762	0	132	8	124
								261	4	7602	9							
*03	43172	X	43172	-0-		-0-	-0-	482	1	35277	3	Y	6694	6373	0	347	8	98
								50	4	7363	9							
*04	47059	X	47059	-0-		-0-	-0-	488	1	37265	3	Y	8368	7787	0	571	8	108
								101	4	9205	9							
*05	37086	X	37086	-0-		-0-	-0-	390	1	29037	3	Y	6873	6661	0	278	8	42
								99	4	7560	9							
*06	27780	X	20083	-0-		-7697	-0-	186	1	14825	3	Y	4562	4282	0	296	8	26
								54	4	5018	9							
07	28706	X	360	-0-		-28346	-0-	3	1	294	3	Y	57	83	0			-0-
								63	9									
08	28706	X	359	-0-		-28347	-0-	3	1	355	3	Y	-0-					-0-
								1	4									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

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	134790	X	50343	-0-		-84447	-0-	231	1	43039	3	Y	6359	6151	0	152	8	93
								78	4	6995	9							
*10	139283	X	54665	-0-		-84618	-0-	374	1	47053	3	Y	6530	6340	0	177	8	106
								55	4	7183	9							
*11	113370	X	55252	-0-		-58118	-0-	740	1	47428	3	Y	6333	6182	0	144	8	113
								118	4	6966	9							
12	82243	X	53436	-0-		-28807	-0-	683	1	46261	3	Y	5800	5698	0	113	8	102
								112	4	6380	9							
*01	54529	X	54471	-0-		-58	-0-	823	1	48105	3	Y	4978	4870	0	130	8	80
								67	4	5476	9							
*02	52584	X	27381	-0-		-25203	-0-	350	1	24287	3	Y	2290	2023	0	310	8	37
								225	4	2519	9							
*03	58218	X	40316	-0-		-17902	-0-	479	1	35078	3	Y	4282	3940	0	318	8	61
								49	4	4710	9							
*04	56430	X	47462	-0-		-8968	-0-	540	1	41147	3	Y	5148	4700	0	444	8	65
								112	4	5663	9							
*05	58277	X	58277	-0-		-0-	-0-	689	1	51526	3	Y	5354	5137	0	249	8	33
								173	4	5889	9							
*06	55266	X	55266	-0-		-0-	-0-	629	1	49184	3	Y	4699	4391	0	314	8	27
								284	4	5169	9							
07	48546	X	18045	-0-		-30501	-0-	161	1	16284	3	Y	1438	1456	0			9
								18	4	1582	9							
08	58032	X	34087	-0-		-23945	-0-	230	1	28348	3	Y	4929	4904	0			34
								87	4	5422	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	47	1	23204	3	Y	1708	1381	0	46	8	282
							203	4	1879	9							
*12	51642	X	51642	-0-	-0-	-0-	89	1	47856	3	Y	3242	3042	0	62	8	420
							131	4	3566	9							
01	32087	X	32087	-0-	-0-	-0-	30241	3	55	4	Y	1628	1766	0	26	8	256
							1791	9									
02	2296	X	491	-0-	-1805	-0-	1	1	441	3	Y	44	278	0	16	8	6
							1	4	48	9							
*03	2542	X	236	-0-	-2306	-0-	1	1	202	3	Y	30	16	0	16	8	4
							33	9									
*04	2460	X	56	-0-	-2404	-0-	47	3	9	9	Y	8	6	0	5	8	1
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	52170	X	44825	-0-	-7345	-0-	101	1	41998	3	Y	2036	2149	0	29	8	340
							486	4	2240	9							
*12	44392	X	41855	-0-	-2537	-0-	74	1	39541	3	Y	1934	1977	0	48	8	249
							113	4	2127	9							
01	63023	X	43984	-0-	-19039	-0-	41574	3	86	4	Y	2113	2017	0	9	8	336
							2324	9									
02	56924	X	37522	-0-	-19402	-0-	95	1	35631	3	Y	1589	1576	0	9	8	340
							48	4	1748	9							
*03	63023	X	33529	-0-	-29494	-0-	112	1	31889	3	Y	1349	1305	0	32	8	352
							44	4	1484	9							
*04	44730	X	9561	-0-	-35169	-0-	41	1	9335	3	Y	156	434	0	14	8	60
							13	4	172	9							
05	43989	X	-0-	-0-	-43989	-0-					Y	-0-	60	0			-0-
06	42570	X	-0-	-0-	-42570	-0-					Y	-0-					-0-
07	41540	X	-0-	-0-	-41540	-0-					Y	-0-					-0-
08	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39120	X	36667	-0-	-2453	-0-	151	1	33880	3	Y	2373	2350	0	18	8	35
							26	4	2610	9							
*10	40331	X	36573	-0-	-3758	-0-	235	1	33789	3	Y	2282	2258	0	22	8	37
							39	4	2510	9							
*11	39030	X	35577	-0-	-3453	-0-	479	1	32701	3	Y	2143	2114	0	28	8	38
							40	4	2357	9							
12	40331	X	35896	-0-	-4435	-0-	464	1	33022	3	Y	2155	2133	0	22	8	38
							39	4	2371	9							
*01	37882	X	36752	-0-	-1130	-0-	528	1	32944	3	Y	2941	2910	0	22	8	47
							45	4	3235	9							
*02	34216	X	29552	-0-	-4664	-0-	361	1	26955	3	Y	2006	2000	0	17	8	36
							29	4	2207	9							
*03	37634	X	27697	-0-	-9937	-0-	328	1	26006	3	Y	1206	1176	0	48	8	18
							36	4	1327	9							
*04	36420	X	26911	-0-	-9509	-0-	308	1	25218	3	Y	1225	1167	0	60	8	16
							37	4	1348	9							
*05	36735	X	26733	-0-	-10002	-0-	314	1	25195	3	Y	1070	1048	0	31	8	7
							47	4	1177	9							
*06	35550	X	24106	-0-	-11444	-0-	271	1	22786	3	Y	918	881	0	39	8	5
							39	4	1010	9							
*07	32674	X	20449	-0-	-12225	-0-	163	1	19364	3	Y	818	818	0			5
							22	4	900	9							
08	27745	X	26519	-0-	-1226	-0-	165	1	24794	3	Y	1349	1345	0			9
							76	4	1484	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47850	X	46420	-0-	-1430	-0-	193	1	43026	3	Y	2880	2788	0	88	8	42
							33	4	3168	9							
*10	49445	X	40977	-0-	-8468	-0-	225	1	37908	3	Y	2549	2444	0	106	8	41
							40	4	2804	9							
*11	46440	X	15046	-0-	-31394	-0-	191	1	13893	3	Y	862	819	0	69	8	15
							14	4	948	9							
12	47988	X	12418	-0-	-35570	-0-	162	1	11566	3	Y	615	580	0	40	8	10
							13	4	677	9							
*01	47895	X	27221	-0-	-20674	-0-	401	1	24796	3	Y	1809	1734	0	57	8	28
							34	4	1990	9							
*02	43260	X	3530	-0-	-39730	-0-	44	1	3298	3	Y	167	179	0	13	8	3
							4	4	184	9							
*03	40889	X	24120	-0-	-16769	-0-	278	1	21988	3	Y	1656	1578	0	57	8	24
							32	4	1822	9							
*04	26280	X	23916	-0-	-2364	-0-	266	1	21690	3	Y	1753	1515	0	241	8	21
							32	4	1928	9							
*05	27156	X	23272	-0-	-3884	-0-	266	1	21302	3	Y	1513	1397	0	128	8	9
							40	4	1664	9							
*06	26280	X	20902	-0-	-5378	-0-	229	1	19194	3	Y	1315	1157	0	160	8	7
							32	4	1447	9							
07	24459	X	17257	-0-	-7202	-0-	138	1	15578	3	Y	1385	1383	0			9
							17	4	1524	9							
08	24459	X	21099	-0-	-3360	-0-	130	1	19537	3	Y	1248	1248	0			9
							59	4	1373	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B201H RRCID -> 296567 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9232 - 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
*09	46809	X	46809	-0-	-0-	-0-	192	1	42768	3	Y	3469	3322	0	121	8	50
							33	4	3816	9							
*10	58498	X	58498	-0-	-0-	-0-	394	1	55072	3	Y	2697	2558	0	146	8	43
							65	4	2967	9							
*11	60521	X	60521	-0-	-0-	-0-	844	1	57348	3	Y	2054	1946	0	116	8	35
							70	4	2259	9							
12	42524	X	42524	-0-	-0-	-0-	527	1	37470	3	Y	4074	3955	0	83	8	71
							46	4	4481	9							
*01	69015	X	69015	-0-	-0-	-0-	888	1	57130	3	Y	9927	9756	0	83	8	159
							77	4	10920	9							
*02	56768	X	56768	-0-	-0-	-0-	641	1	47653	3	Y	7657	7612	0	66	8	138
							51	4	8423	9							
*03	35216	X	33483	-0-	-1733	-0-	366	1	29000	3	Y	3706	3613	0	175	8	56
							40	4	4077	9							
*04	34080	X	30393	-0-	-3687	-0-	323	1	26413	3	Y	3289	3022	0	281	8	42
							39	4	3618	9							
*05	35216	X	28561	-0-	-6655	-0-	314	1	25179	3	Y	2746	2619	0	152	8	17
							47	4	3021	9							
*06	34080	X	24886	-0-	-9194	-0-	263	1	22038	3	Y	2316	2131	0	189	8	13
							37	4	2548	9							
07	35216	X	21962	-0-	-13254	-0-	178	1	19859	3	Y	1730	1732	0			11
							22	4	1903	9							
08	33449	X	24763	-0-	-8686	-0-	144	1	21661	3	Y	2629	2622	0			18
							66	4	2892	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B317H RRCID -> 296568 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9765 - 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
*09	48090	X	31233	-0-	-16857	-0-	128	1	28776	3	Y	2097	2082	0	12	8	31
							22	4	2307	9							
*10	44981	X	33682	-0-	-11299	-0-	217	1	30975	3	Y	2231	2208	0	17	8	37
							36	4	2454	9							
*11	38400	X	27452	-0-	-10948	-0-	364	1	25255	3	Y	1640	1595	0	53	8	29
							29	4	1804	9							
12	42033	X	42033	-0-	-0-	-0-	544	1	38694	3	Y	2499	2470	0	14	8	44
							46	4	2749	9							
*01	41333	X	41333	-0-	-0-	-0-	619	1	38062	3	Y	2363	2354	0	15	8	38
							53	4	2599	9							
*02	34972	X	34972	-0-	-0-	-0-	434	1	32436	3	Y	1879	1874	0	9	8	34
							35	4	2067	9							
*03	42873	X	36717	-0-	-6156	-0-	430	1	34108	3	Y	1937	1910	0	32	8	29
							48	4	2131	9							
*04	41490	X	29669	-0-	-11821	-0-	340	1	27709	3	Y	1434	1401	0	42	8	20
							43	4	1577	9							
*05	42904	X	36706	-0-	-6198	-0-	427	1	34233	3	Y	1801	1773	0	37	8	11
							65	4	1981	9							
*06	39990	X	30818	-0-	-9172	-0-	342	1	28754	3	Y	1520	1481	0	41	8	9
							50	4	1672	9							
07	38657	X	31459	-0-	-7198	-0-	256	1	29430	3	Y	1582	1581	0			10
							33	4	1740	9							
08	36766	X	30417	-0-	-6349	-0-	190	1	28504	3	Y	1487	1487	0			10
							87	4	1636	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8946 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	74910	X	58171	-0-	-16739	-0-	128	1	52199	3	Y	4631	4488	0	10	8	783
							750	4	5094	9							
*12	68262	X	54020	-0-	-14242	-0-	91	1	48952	3	Y	4397	4585	0	17	8	578
							140	4	4837	9							
01	68262	X	55616	-0-	-12646	-0-	51065	3	106	4	Y	4041	3969	0	5	8	645
							4445	9									
02	60312	X	49750	-0-	-10562	-0-	123	1	45994	3	Y	3246	3190	0	4	8	697
							62	4	3571	9							
*03	61907	X	54286	-0-	-7621	-0-	178	1	49889	3	Y	3774	3452	0	14	8	1005
							68	4	4151	9							
*04	58050	X	48110	-0-	-9940	-0-	247	1	44301	3	Y	3166	2822	0	12	8	1337
							79	4	3483	9							
05	55614	X	42266	-0-	-13348	-0-	298	1	39215	3	Y	2428	2398	0			1367
							82	4	2671	9							
06	53820	X	39688	-0-	-14132	-0-	288	1	36686	3	Y	2392	2312	0			1447
							83	4	2631	9							
07	55087	X	37397	-0-	-17690	-0-	298	1	34658	3	Y	2149	2193	0			1403
							77	4	2364	9							
08	54281	X	34603	-0-	-19678	-0-	298	1	31985	3	Y	2046	2083	0			1366
							69	4	2251	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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
*09	54450	X	36976	-0-	-17474	-0-	151	1	33828	3	Y	2701	2692	0	27	8	40
							26	4	2971	9							
*10	56265	X	35573	-0-	-20692	-0-	220	1	32156	3	Y	2874	2833	0	34	8	47
							36	4	3161	9							
*11	53640	X	33122	-0-	-20518	-0-	431	1	29300	3	Y	3050	3016	0	26	8	55
							36	4	3355	9							
12	55428	X	34078	-0-	-21350	-0-	426	1	30195	3	Y	3110	3088	0	22	8	55
							36	4	3421	9							
*01	55428	X	2905	-0-	-52523	-0-	30	1	2546	3	Y	296	334	0	12	8	5
							3	4	326	9							
*02	34496	X	5446	-0-	-29050	-0-	59	1	4612	3	Y	700	666	0	27	8	12
							5	4	770	9							
*03	44369	X	44369	-0-	-0-	-0-	496	1	39310	3	Y	4097	4009	0	38	8	62
							56	4	4507	9							
*04	47496	X	47496	-0-	-0-	-0-	521	1	42636	3	Y	3888	3760	0	138	8	52
							62	4	4277	9							
*05	49463	X	49463	-0-	-0-	-0-	557	1	44777	3	Y	3679	3640	0	68	8	23
							82	4	4047	9							
*06	49561	X	49561	-0-	-0-	-0-	539	1	45129	3	Y	3467	3380	0	89	8	21
							79	4	3814	9							
07	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	394	1	45250	3	Y	3478	3477	0			22
							50	4	3826	9							
08	49414	X	47712	-0-	-1702	-0-	291	1	43656	3	Y	3304	3303	0			23
							131	4	3634	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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
*09	43860	X	38500	-0-	-5360	-0-	153	1	34361	3	Y	3600	3576	0	18	8	54
							26	4	3960	9							
*10	45322	X	32200	-0-	-13122	-0-	179	1	28788	3	Y	2912	2899	0	19	8	48
							30	4	3203	9							
*11	42060	X	26341	-0-	-15719	-0-	323	1	23180	3	Y	2558	2543	0	17	8	46
							24	4	2814	9							
12	43462	X	39647	-0-	-3815	-0-	496	1	35271	3	Y	3489	3458	0	16	8	61
							42	4	3838	9							
*01	40176	X	39185	-0-	-991	-0-	563	1	34616	3	Y	3598	3583	0	18	8	58
							48	4	3958	9							
*02	35924	X	33439	-0-	-2485	-0-	397	1	29689	3	Y	3019	3008	0	14	8	55
							32	4	3321	9							
*03	40424	X	35166	-0-	-5258	-0-	395	1	31296	3	Y	3119	3083	0	44	8	47
							44	4	3431	9							
*04	39120	X	31890	-0-	-7230	-0-	348	1	28534	3	Y	2697	2641	0	66	8	37
							41	4	2967	9							
*05	40424	X	33449	-0-	-6975	-0-	374	1	30005	3	Y	2740	2722	0	38	8	17
							56	4	3014	9							
*06	37890	X	30340	-0-	-7550	-0-	326	1	27327	3	Y	2400	2352	0	50	8	15
							47	4	2640	9							
07	36952	X	30626	-0-	-6326	-0-	240	1	27669	3	Y	2442	2442	0			15
							31	4	2686	9							
08	35185	X	30068	-0-	-5117	-0-	180	1	27053	3	Y	2503	2501	0			17
							82	4	2753	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 296781 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9255 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84480	X	61706	-0-	-22774	-0-	247	1	56297	3	Y	4654	4624	0	30	8	69
							43	4	5119	9							
*10	79484	X	46995	-0-	-32489	-0-	361	1	42811	3	Y	3421	3402	0	32	8	56
							60	4	3763	9							
*11	76920	X	68863	-0-	-8057	-0-	909	1	61925	3	Y	5412	5337	0	34	8	97
							76	4	5953	9							
12	79484	X	71243	-0-	-8241	-0-	912	1	64602	3	Y	5138	5118	0	26	8	91
							77	4	5652	9							
*01	73036	X	71860	-0-	-1176	-0-	1066	1	65451	3	Y	4774	4757	0	31	8	77
							92	4	5251	9							
*02	65744	X	61662	-0-	-4082	-0-	753	1	56346	3	Y	4094	4080	0	17	8	74
							60	4	4503	9							
*03	72788	X	67187	-0-	-5601	-0-	779	1	61701	3	Y	4200	4148	0	62	8	64
							87	4	4620	9							
*04	70500	X	65981	-0-	-4519	-0-	745	1	60982	3	Y	3786	3700	0	98	8	52
							89	4	4165	9							
*05	72664	X	64510	-0-	-8154	-0-	745	1	59651	3	Y	3639	3613	0	55	8	23
							111	4	4003	9							
*06	69510	X	62157	-0-	-7353	-0-	690	1	57680	3	Y	3351	3286	0	68	8	20
							101	4	3686	9							
07	68169	X	62380	-0-	-5789	-0-	506	1	58128	3	Y	3346	3345	0			21
							65	4	3681	9							
08	68107	X	62688	-0-	-5419	-0-	391	1	58686	3	Y	3120	3119	0			22
							179	4	3432	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3I WELL #: B318H RRCID -> 296803 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9207 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119310	X	119130	-0-	-180	-0-	471	1	105425	3	Y	11957	11868	0	50	8	178
							81	4	13153	9							
*10	119287	X	119287	-0-	-0-	-0-	738	1	105962	3	Y	11332	11264	0	60	8	186
							122	4	12465	9							
*11	112080	X	111719	-0-	-361	-0-	1451	1	98704	3	Y	10403	10356	0	47	8	186
							121	4	11443	9							
12	123039	X	110273	-0-	-12766	-0-	1380	1	97790	3	Y	9987	9961	0	36	8	176
							117	4	10986	9							
*01	123039	X	105568	-0-	-17471	-0-	1522	1	93618	3	Y	9361	9349	0	38	8	150
							131	4	10297	9							
*02	111132	X	92512	-0-	-18620	-0-	1101	1	82382	3	Y	8128	8100	0	31	8	147
							88	4	8941	9							
*03	119226	X	93846	-0-	-25380	-0-	1059	1	84021	3	Y	7863	7800	0	91	8	119
							117	4	8649	9							
*04	114300	X	82108	-0-	-32192	-0-	901	1	73659	3	Y	6764	6674	0	116	8	93
							108	4	7440	9							
*05	112437	X	86876	-0-	-25561	-0-	970	1	77776	3	Y	7260	7237	0	70	8	46
							144	4	7986	9							
*06	102120	X	84403	-0-	-17717	-0-	904	1	75666	3	Y	7000	6913	0	90	8	43
							133	4	7700	9							
07	102238	X	84514	-0-	-17724	-0-	662	1	75990	3	Y	7071	7070	0			44
							84	4	7778	9							
08	93899	X	21945	-0-	-71954	-0-	132	1	19775	3	Y	1797	1829	0			12
							61	4	1977	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64080	X	53067	-0-	-11013	-0-	215	1	48173	3	Y	4220	4192	0	22	8	63
							37	4	4642	9							
*10	64666	X	52812	-0-	-11854	-0-	332	1	47845	3	Y	4164	4132	0	27	8	68
							55	4	4580	9							
*11	59220	X	49449	-0-	-9771	-0-	654	1	44549	3	Y	3811	3791	0	20	8	68
							54	4	4192	9							
12	61194	X	49891	-0-	-11303	-0-	636	1	45063	3	Y	3762	3748	0	16	8	66
							54	4	4138	9							
*01	56792	X	15750	-0-	-41042	-0-	173	1	14256	3	Y	1188	1223	0	12	8	19
							14	4	1307	9							
*02	49504	X	22639	-0-	-26865	-0-	268	1	20492	3	Y	1689	1669	0	8	8	31
							21	4	1858	9							
*03	52793	X	30924	-0-	-21869	-0-	342	1	27101	3	Y	3130	3090	0	23	8	48
							38	4	3443	9							
*04	50610	X	28184	-0-	-22426	-0-	299	1	24540	3	Y	3008	2967	0	48	8	41
							36	4	3309	9							
*05	50902	X	28493	-0-	-22409	-0-	312	1	25086	3	Y	2772	2770	0	26	8	17
							46	4	3049	9							
*06	29940	X	26359	-0-	-3581	-0-	276	1	23106	3	Y	2670	2639	0	32	8	16
							40	4	2937	9							
07	30938	X	26701	-0-	-4237	-0-	203	1	23520	3	Y	2684	2683	0			17
							26	4	2952	9							
08	30938	X	26813	-0-	-4125	-0-	157	1	23590	3	Y	2723	2721	0			19
							71	4	2995	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 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
*09	54990	X	45395	-0-	-9595	-0-	178	1	40318	3	Y	4425	4390	0	25	8	66
							31	4	4868	9							
*10	55893	X	51074	-0-	-4819	-0-	316	1	45771	3	Y	4486	4446	0	32	8	74
							52	4	4935	9							
*11	50010	X	46176	-0-	-3834	-0-	607	1	41011	3	Y	4097	4072	0	26	8	73
							51	4	4507	9							
12	51677	X	50495	-0-	-1182	-0-	635	1	45048	3	Y	4325	4301	0	21	8	76
							54	4	4758	9							
*01	51057	X	41757	-0-	-9300	-0-	597	1	37583	3	Y	3209	3218	0	15	8	52
							47	4	3530	9							
*02	46116	X	26286	-0-	-19830	-0-	321	1	23697	3	Y	2040	2045	0	10	8	37
							24	4	2244	9							
*03	52381	X	52381	-0-	-0-	-0-	588	1	46666	3	Y	4603	4534	0	36	8	70
							64	4	5063	9							
*04	49800	X	45612	-0-	-4188	-0-	501	1	40955	3	Y	3724	3667	0	76	8	51
							60	4	4096	9							
*05	51491	X	46209	-0-	-5282	-0-	519	1	41620	3	Y	3630	3619	0	39	8	23
							77	4	3993	9							
*06	50730	X	42067	-0-	-8663	-0-	456	1	37997	3	Y	3223	3176	0	50	8	20
							69	4	3545	9							
07	52421	X	43482	-0-	-8939	-0-	343	1	39425	3	Y	3336	3335	0			21
							44	4	3670	9							
08	52421	X	42962	-0-	-9459	-0-	260	1	39044	3	Y	3217	3216	0			22
							119	4	3539	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B314H RRCID -> 297120 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9512 - 17132

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
*09	53873	X	53873	-0-	-0-	-0-	212	1	47606	3	Y	5471	5427	0	19	8	81
							37	4	6018	9							
*10	42904	X	27836	-0-	-15068	-0-	110	1	24664	3	Y	2765	2789	0	12	8	45
							20	4	3042	9							
*11	41520	X	41397	-0-	-123	-0-	519	1	36264	3	Y	4155	4112	0	14	8	74
							43	4	4571	9							
12	57721	X	57721	-0-	-0-	-0-	724	1	51291	3	Y	5132	5100	0	16	8	90
							61	4	5645	9							
*01	43431	X	12115	-0-	-31316	-0-	119	1	10823	3	Y	1057	1120	0	10	8	17
							10	4	1163	9							
*02	45967	X	45967	-0-	-0-	-0-	536	1	40834	3	Y	4136	4066	0	12	8	75
							47	4	4550	9							
*03	54737	X	54737	-0-	-0-	-0-	614	1	48721	3	Y	4849	4809	0	41	8	74
							68	4	5334	9							
*04	47506	X	47506	-0-	-0-	-0-	522	1	42667	3	Y	3867	3828	0	60	8	53
							63	4	4254	9							
*05	47169	X	47169	-0-	-0-	-0-	530	1	42446	3	Y	3740	3737	0	32	8	24
							79	4	4114	9							
*06	42030	X	40958	-0-	-1072	-0-	442	1	36975	3	Y	3159	3128	0	36	8	19
							66	4	3475	9							
07	43431	X	41859	-0-	-1572	-0-	328	1	37688	3	Y	3455	3453	0			21
							42	4	3801	9							
08	43431	X	40171	-0-	-3260	-0-	242	1	36247	3	Y	3247	3246	0			22
							110	4	3572	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 297278 COMPL. DATE 05/02/2024 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9316 - 19290

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
*09	74820	X	68066	-0-	-6754	-0-	277	1	62424	3	Y	4834	4806	0	30	8	72
							48	4	5317	9							
*10	77314	X	67067	-0-	-10247	-0-	420	1	61584	3	Y	4539	4497	0	40	8	74
							70	4	4993	9							
*11	74820	X	61189	-0-	-13631	-0-	819	1	55735	3	Y	4152	4121	0	31	8	74
							68	4	4567	9							
12	77314	X	61731	-0-	-15583	-0-	796	1	56405	3	Y	4057	4037	0	23	8	71
							67	4	4463	9							
*01	77314	X	58466	-0-	-18848	-0-	867	1	53642	3	Y	3532	3519	0	27	8	57
							72	4	3885	9							
*02	63504	X	53142	-0-	-10362	-0-	653	1	48872	3	Y	3241	3216	0	23	8	59
							52	4	3565	9							
*03	67022	X	58807	-0-	-8215	-0-	685	1	54235	3	Y	3464	3410	0	60	8	53
							77	4	3810	9							
*04	62640	X	57327	-0-	-5313	-0-	650	1	53202	3	Y	3088	3005	0	94	8	42
							78	4	3397	9							
*05	62992	X	55681	-0-	-7311	-0-	647	1	51859	3	Y	2798	2771	0	51	8	18
							97	4	3078	9							
*06	56970	X	51947	-0-	-5023	-0-	579	1	48415	3	Y	2606	2550	0	58	8	16
							86	4	2867	9							
07	59148	X	53307	-0-	-5841	-0-	435	1	49877	3	Y	2673	2672	0			17
							55	4	2940	9							
08	59148	X	50667	-0-	-8481	-0-	318	1	47770	3	Y	2213	2215	0			15
							145	4	2434	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3H WELL #: B311H RRCID -> 298087 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8844 - 18894

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	44130	X	36528	-0-		-7602	-0-	120	1	32776	3	Y	3234	3242	0	10	8	362
								75	4	3557	9							
*12	41912	X	36602	-0-		-5310	-0-	148	1	32784	3	Y	3259	3214	0	16	8	391
								85	4	3585	9							
01	40579	X	35915	-0-		-4664	-0-	32543	3	86	4	Y	2987	2990	0	3	8	385
								3286	9									
02	36652	X	30986	-0-		-5666	-0-	130	1	28136	3	Y	2431	2438	0	2	8	376
								46	4	2674	9							
*03	39649	X	29061	-0-		-10588	-0-	160	1	25934	3	Y	2422	2365	0	8	8	425
								303	4	2664	9							
*04	36420	X	30978	-0-		-5442	-0-	111	1	27843	3	Y	2664	2759	0	8	8	322
								94	4	2930	9							
05	36456	X	30165	-0-		-6291	-0-	113	1	27161	3	Y	2544	2537	0			329
								93	4	2798	9							
06	34740	X	26871	-0-		-7869	-0-	106	1	24329	3	Y	2142	2060	0	76	1	335
								80	4	2356	9							
07	34286	X	24847	-0-		-9439	-0-	113	1	22499	3	Y	1973	1730	0	211	1	367
								65	4	2170	9							
08	31992	X	25046	-0-		-6946	-0-	103	1	22510	3	Y	2148	1857	0	297	1	361
								70	4	2363	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

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	78300	X	36161	-0-		-42139	-0-	140	1	31137	3	Y	4418	4381	0	46	8	66
								24	4	4860	9							
*10	80910	X	31342	-0-		-49568	-0-	179	1	27121	3	Y	3648	3597	0	57	8	60
								29	4	4013	9							
*11	74370	X	23660	-0-		-50710	-0-	298	1	20012	3	Y	3024	2987	0	43	8	54
								24	4	3326	9							
12	42935	X	25469	-0-		-17466	-0-	306	1	21753	3	Y	3077	3047	0	30	8	54
								25	4	3385	9							
*01	42935	X	5445	-0-		-37490	-0-	50	1	4661	3	Y	664	693	0	14	8	11
								4	4	730	9							
*02	33740	X	20697	-0-		-13043	-0-	238	1	18114	3	Y	2115	2030	0	59	8	37
								18	4	2327	9							
*03	31310	X	18488	-0-		-12822	-0-	191	1	15527	3	Y	2501	2394	0	107	8	37
								19	4	2751	9							
*04	25110	X	10248	-0-		-14862	-0-	108	1	8528	3	Y	1453	1350	0	121	8	19
								14	4	1598	9							
*05	25947	X	5113	-0-		-20834	-0-	54	1	4245	3	Y	733	700	0	48	8	4
								8	4	806	9							
*06	22080	X	11125	-0-		-10955	-0-	110	1	9611	3	Y	1263	1176	0	84	8	7
								15	4	1389	9							
07	22816	X	12499	-0-		-10317	-0-	82	1	10623	3	Y	1622	1619	0			10
								10	4	1784	9							
08	18414	X	13927	-0-		-4487	-0-	81	1	12162	3	Y	1497	1497	0			10
								37	4	1647	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

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	30960	X	22987	-0-		-7973	-0-	90	1	19441	3	Y	3128	3003	0	126	8	45
								15	4	3441	9							
*10	26412	X	20267	-0-		-6145	-0-	120	1	17190	3	Y	2671	2513	0	161	8	42
								19	4	2938	9							
*11	25560	X	9834	-0-		-15726	-0-	125	1	8210	3	Y	1353	1249	0	123	8	23
								11	4	1488	9							
12	26412	X	3686	-0-		-22726	-0-	42	1	3038	3	Y	547	484	0	77	8	9
								4	4	602	9							
*01	26133	X	1685	-0-		-24448	-0-	11	1	1192	3	Y	437	359	0	81	8	6
								1	4	481	9							
*02	21364	X	6422	-0-		-14942	-0-	71	1	5354	3	Y	902	799	0	94	8	15
								5	4	992	9							
*03	20119	X	4612	-0-		-15507	-0-	42	1	3479	3	Y	988	728	0	264	8	11
								4	4	1087	9							
*04	10050	X	6019	-0-		-4031	-0-	68	1	5353	3	Y	535	327	0	214	8	5
								9	4	589	9							
05	7006	X	-0-	-0-		-7006	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	6780	X	-0-	-0-		-6780	-0-					Y	-0-					-0-
07	7006	X	-0-	-0-		-7006	-0-					Y	-0-					-0-
08	5983	X	-0-	-0-		-5983	-0-					Y	-0-					-0-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

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	70890	X	49972	-0-		-20918	-0-	168	1	45440	3	Y	3873	3866	0	29	8	433
								104	4	4260	9							
*12	73253	X	37306	-0-		-35947	-0-	150	1	33141	3	Y	3571	3526	0	50	8	428
								87	4	3928	9							
01	63333	X	39784	-0-		-23549	-0-	36019	3	95	4	Y	3336	3324	0	10	8	430
								3670	9									
02	52892	X	33078	-0-		-19814	-0-	139	1	30030	3	Y	2601	2618	0	10	8	403
								48	4	2861	9							
*03	54622	X	29898	-0-		-24724	-0-	138	1	26661	3	Y	2426	2381	0	23	8	425
								430	4	2669	9							
*04	49800	X	49530	-0-		-270	-0-	177	1	44781	3	Y	4018	3927	0	30	8	486
								152	4	4420	9							
05	49153	X	49153	-0-		-0-	-0-	185	1	44553	3	Y	3875	3860	0			501
								152	4	4263	9							
06	46104	X	46104	-0-		-0-	-0-	182	1	42220	3	Y	3239	3118	0	115	1	507
								139	4	3563	9							
07	51150	X	40413	-0-		-10737	-0-	184	1	37292	3	Y	2573	2282	0	319	1	479
								107	4	2830	9							
08	51150	X	45844	-0-		-5306	-0-	194	1	42355	3	Y	2876	2485	0	387	1	483
								131	4	3164	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 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
*09	116070	X	39930	-0-	-76140	-0-	155	1	34883	3	Y	4424	4396	0	22	8	66
							26	4	4866	9							
*10	109275	X	34511	-0-	-74764	-0-	209	1	30019	3	Y	3864	3834	0	33	8	63
							33	4	4250	9							
*11	98310	X	29089	-0-	-69221	-0-	377	1	24994	3	Y	3353	3325	0	31	8	60
							30	4	3688	9							
12	46562	X	33415	-0-	-13147	-0-	407	1	28910	3	Y	3694	3662	0	27	8	65
							35	4	4063	9							
*01	42098	X	24760	-0-	-17338	-0-	319	1	21360	3	Y	2777	2773	0	24	8	45
							26	4	3055	9							
*02	37240	X	18678	-0-	-18562	-0-	207	1	15538	3	Y	2652	2627	0	22	8	48
							16	4	2917	9							
*03	34472	X	18746	-0-	-15726	-0-	201	1	15826	3	Y	2451	2402	0	60	8	37
							23	4	2696	9							
*04	32940	X	29645	-0-	-3295	-0-	312	1	25669	3	Y	3297	3227	0	62	8	45
							37	4	3627	9							
*05	34069	X	19139	-0-	-14930	-0-	210	1	16821	3	Y	1886	1901	0	18	8	12
							33	4	2075	9							
*06	23940	X	16749	-0-	-7191	-0-	172	1	14950	3	Y	1458	1445	0	16	8	9
							23	4	1604	9							
07	30566	X	6942	-0-	-23624	-0-	56	1	6127	3	Y	685	690	0			4
							5	4	754	9							
08	30566	X	13116	-0-	-17450	-0-	79	1	11787	3	Y	1104	1100	0			8
							36	4	1214	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B313H RRCID -> 298942 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9200 - 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
*09	119190	X	44507	-0-	-74683	-0-	176	1	39201	3	Y	4636	4599	0	36	8	69
							30	4	5100	9							
*10	114359	X	33314	-0-	-81045	-0-	213	1	29449	3	Y	3290	3267	0	38	8	54
							33	4	3619	9							
*11	95880	X	42714	-0-	-53166	-0-	552	1	37521	3	Y	4177	4125	0	31	8	75
							46	4	4595	9							
12	51119	X	41412	-0-	-9707	-0-	517	1	36679	3	Y	3794	3777	0	25	8	67
							43	4	4173	9							
*01	50747	X	32587	-0-	-18160	-0-	438	1	28778	3	Y	3032	3030	0	20	8	49
							36	4	3335	9							
*02	41524	X	28057	-0-	-13467	-0-	327	1	24527	3	Y	2888	2866	0	19	8	52
							26	4	3177	9							
*03	45136	X	27250	-0-	-17886	-0-	300	1	24067	3	Y	2592	2551	0	54	8	39
							32	4	2851	9							
*04	43710	X	29189	-0-	-14521	-0-	313	1	25561	3	Y	2979	2919	0	58	8	41
							38	4	3277	9							
*05	42222	X	19059	-0-	-23163	-0-	208	1	16664	3	Y	1959	1962	0	26	8	12
							32	4	2155	9							
*06	31530	X	16290	-0-	-15240	-0-	166	1	14368	3	Y	1575	1543	0	34	8	10
							23	4	1733	9							
07	31000	X	20040	-0-	-10960	-0-	150	1	17749	3	Y	1929	1927	0			12
							19	4	2122	9							
08	24118	X	17904	-0-	-6214	-0-	105	1	15861	3	Y	1717	1717	0			12
							49	4	1889	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: B315H RRCID -> 299916 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9170 - 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
*01	SHUT IN		5547	-0-	5547	5547	113	1	4259	3	Y	1063	888	0	63	1	17
							6	4	1169	9			95	8			
*02	SHUT IN		71376	-0-	71376	76923	1165	1	59624	3	Y	9567	8952	0	361	1	169
							63	4	10524	9			102	8			
*03	146762	X	69839	-0-	-76923	-0-	1237	1	59761	3	Y	7957	7414	0	291	1	141
							88	4	8753	9			280	8			
*04	63878	X	63878	-0-	-0-	-0-	1269	1	55040	3	Y	6807	6452	0	97	1	109
							81	4	7488	9			290	8			
*05	57846	X	55737	-0-	-2109	-0-	1207	1	48369	3	Y	5519	5335	0	104	1	49
							90	4	6071	9			140	8			
*06	55980	X	39632	-0-	-16348	-0-	941	1	34338	3	Y	3907	3762	0	24	1	43
							55	4	4298	9			127	8			
07	57846	X	37906	-0-	-19940	-0-	863	1	32380	3	Y	4208	4147	0	77	1	27
							34	4	4629	9							
08	57846	X	38000	-0-	-19846	-0-	874	1	32527	3	Y	4076	4018	0	55	1	30
							115	4	4484	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9087 - 17437

*01	SHUT IN		70938	-0-	70938	70938	1620	1	57779	3	Y	10402	9806	0	382	1	176
							97	4	11442	9			38	8			
*02	SHUT IN		129617	-0-	129617	200555	2154	1	109859	3	Y	15899	14846	0	876	1	282
							115	4	17489	9			71	8			
*03	300524	X	99969	-0-	-200555	-0-	1788	1	85956	3	Y	11007	10233	0	650	1	216
							117	4	12108	9			190	8			
*04	85650	X	66457	-0-	-19193	-0-	1326	1	57426	3	Y	6927	6661	0	205	1	132
							85	4	7620	9			145	8			
*05	88505	X	57988	-0-	-30517	-0-	1250	1	50351	3	Y	5723	5501	0	221	1	67
							92	4	6295	9			66	8			
*06	85650	X	41038	-0-	-44612	-0-	967	1	35687	3	Y	3933	3823	0	50	1	64
							58	4	4326	9			63	8			
07	88505	X	37113	-0-	-51392	-0-	878	1	32150	3	Y	3683	3595	0	127	1	25
							34	4	4051	9							
08	88505	X	32839	-0-	-55666	-0-	769	1	28404	3	Y	3241	3168	0	74	1	24
							101	4	3565	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: B202H RRCID -> 300166 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8419 PERF.14959 - 16989

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
*01	SHUT IN		21766	-0-	21766	21766	483	1	18081	3	Y	2878	2544	0	207	1	50
							36	4	3166	9			77	8			
*02	SHUT IN		69978	-0-	69978	91744	1259	1	62844	3	Y	5284	4915	0	241	1	93
							63	4	5812	9			85	8			
*03	136739	X	44995	-0-	-91744	-0-	852	1	41166	3	Y	2656	2350	0	117	1	47
							55	4	2922	9			235	8			
*04	42840	X	18821	-0-	-24019	-0-	388	1	16876	3	Y	1391	1223	0	36	1	24
							27	4	1530	9			155	8			
*05	44268	X	17536	-0-	-26732	-0-	401	1	15985	3	Y	1018	905	0	27	1	9
							30	4	1120	9			101	8			
*06	42840	X	4245	-0-	-38595	-0-	108	1	3949	3	Y	165	132	0	5	1	3
							6	4	182	9			34	8			
07	44268	X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-
08	44268	X	-0-	-0-	-44268	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3F WELL #: B313H RRCID -> 301216 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9613 - 19132

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
*02	SHUT IN		1422	-0-	1422	1422	17	1	1108	3	N	269	262	0	2	8	5
							1	4	296	9							
*03	SHUT IN		149300	-0-	149300	150722	1435	1	112824	3	N	31718	31185	0	57	8	481
							151	4	34890	9							
*04	SHUT IN		221320	-0-	221320	372042	2278	1	183265	3	N	32279	32093	0	223	8	444
							270	4	35507	9							
*05	546561	X	174519	-0-	-372042	-0-	1881	1	148242	3	N	21927	22109	0	124	8	138
							276	4	24120	9							
06	158880	X	132803	-0-	-26077	-0-	1381	1	113742	3	N	15895	15935	0			98
							195	4	17485	9							
07	164176	X	118269	-0-	-45907	-0-	923	1	101717	3	N	14105	14116	0			87
							113	4	15516	9							
08	164176	X	107642	-0-	-56534	-0-	651	1	93321	3	N	12169	12172	0			84
							284	4	13386	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3E WELL #: B314H RRCID -> 301217 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9622 - 19408

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
*02	SHUT IN		693	-0-	693	693	8	1	604	3	N	73	70	0	2	8	1
							1	4	80	9							
*03	SHUT IN		183741	-0-	183741	184434	1678	1	131469	3	N	45834	45091	0	49	8	695
							177	4	50417	9							
*04	SHUT IN		266257	-0-	266257	450691	2543	1	206000	3	N	52200	51904	0	273	8	718
							294	4	57420	9							
*05	668538	X	217847	-0-	-450691	-0-	2229	1	175624	3	N	36062	36414	0	139	8	227
							326	4	39668	9							
06	201060	X	156846	-0-	-44214	-0-	1550	1	127196	3	N	25346	25417	0			156
							219	4	27881	9							
07	207762	X	129568	-0-	-78194	-0-	956	1	104973	3	N	21384	21408	0			132
							117	4	23522	9							
08	207762	X	121872	-0-	-85890	-0-	693	1	99364	3	N	19556	19553	0			135
							303	4	21512	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2E WELL #: B214H RRCID -> 301276 COMPL. DATE 02/26/2026 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9469 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		114	-0-	114	114	1	1	5	3	N	98	94	0	2	8	2
							108	9									
*03	SHUT IN		384	-0-	384	498	21	3	363	9	N	330	246	0	82	8	4
*04	SHUT IN		7621	-0-	7621	8119	62	1	5145	3	N	2189	1714	0	455	8	24
							6	4	2408	9							
*05	28661	X	20542	-0-	-8119	-0-	205	1	16092	3	N	3834	3508	0	328	8	22
							28	4	4217	9							
06	17850	X	11448	-0-	-6402	-0-	115	1	9762	3	N	1414	1427	0			9
							16	4	1555	9							
07	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-	9	0			-0-
08	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2D WELL #: B204H RRCID -> 301513 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 8671 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2F WELL #: B213H RRCID -> 301542 COMPL. DATE 12/01/2025 TOTAL DEPTH 8178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAT TRICK 56-T1-42X31 3G WELL #: B312H RRCID -> 301767 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*05	SHUT IN		146586	-0-	146586	146586	1678	1	103792	3	N	37224	36389	0	533	1	302
							170	4	40946	9							
06	SHUT IN		104808	-0-	104808	251394	1213	1	76065	3	N	24907	24717	0	258	1	234
							132	4	27398	9							
07	SHUT IN		225501	-0-	225501	476895	2119	1	179751	3	N	39487	38744	0	658	1	319
							195	4	43436	9							
08	SHUT IN		135943	-0-	135943	612838	1156	1	111388	3	N	20962	20794	0	264	1	223
							341	4	23058	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 3H WELL #: B311H RRCID -> 301768 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
*05	SHUT IN		148341	-0-	148341	148341	1646	1	101394	3	N	41032	39974	0	710	1	348
							166	4	45135	9							
06	SHUT IN		160709	-0-	160709	309050	1935	1	115801	3	N	38867	38542	0	331	1	342
							219	4	42754	9							
07	SHUT IN		205259	-0-	205259	514309	1901	1	161349	3	N	38031	37341	0	717	1	315
							175	4	41834	9							
08	SHUT IN		155223	-0-	155223	669532	1281	1	123242	3	N	27567	27294	0	304	1	284
							376	4	30324	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 3F WELL #: B313H RRCID -> 301769 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 9402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		110648	-0-	110648	110648		1301	1	80511	3	N	26095	25062	0	771	1	262
								131	4	28705	9							
06	SHUT IN		92943	-0-	92943	203591		1114	1	69579	3	N	20117	19928	0	259	1	192
								121	4	22129	9							
07	SHUT IN		197848	-0-	197848	401439		1908	1	161949	3	N	30741	30154	0	529	1	250
								176	4	33815	9							
08	SHUT IN		129283	-0-	129283	530722		1127	1	108594	3	N	17482	17333	0	214	1	185
								332	4	19230	9							

HAT TRICK 56-T1-42 2C WELL #: B203H RRCID -> 301821 COMPL. DATE 02/16/2026 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		76397	-0-	76397	76397		833	1	51988	3	N	21355	20835	0	342	1	178
								85	4	23491	9							
06	SHUT IN		44697	-0-	44697	121094		481	1	30061	3	N	12822	12750	0	133	1	117
								51	4	14104	9							
07	SHUT IN		164276	-0-	164276	285370		1359	1	117624	3	N	41059	40489	0	387	1	300
								128	4	45165	9							
08	SHUT IN		160931	-0-	160931	446301		1287	1	124010	3	N	32048	31916	0	162	1	270
								381	4	35253	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 2I WELL #: B218H RRCID -> 301994 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		8533	-0-	8533	8533		98	1	5998	3	N	2207	2151	0	37	1	19
								9	4	2428	9							
06	SHUT IN		3967	-0-	3967	12500		45	1	2237	3	N	1530	1523	0	13	1	13
								2	4	1683	9							
07	SHUT IN		599	-0-	599	13099		1	1	58	3	N	491	485	0	15	1	4
								540	9									
08	SHUT IN		4645	-0-	4645	17744		31	1	2949	3	N	1505	1478	0	15	1	16
								9	4	1656	9							

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10115 - 15194

03	21824	X	19556	-0-	-2268	-0-		15834	2	3722	9	Y	3384	3399	0			82
04	21120	X	17387	-0-	-3733	-0-		13951	2	3436	9	Y	3124	3132	0			74
05	21824	X	14592	-0-	-7232	-0-		11501	2	3091	9	Y	2810	2818	0			66
06	20910	X	13773	-0-	-7137	-0-		10713	2	3060	9	Y	2782	2761	0			87
07	21297	X	16010	-0-	-5287	-0-		12823	2	3187	9	Y	2897	2881	0			103
08	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-		15596	2	3593	9	Y	3266	3283	0			86

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 15350

03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-						Y	118	104	0			19
04	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-						Y	140	134	0			25
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-						Y	92	98	0			19
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-						Y	34	46	0			7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	52	44	0			15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	158	125	0			48

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B102HS RRCID -> 297687 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9571 - 14712

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
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
06	2850	X	737	-0-	-2113	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HC RRCID -> 297843 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10043 - 14940

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
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER 53-47 R WELL #: B202HS RRCID -> 299214 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 10091 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	13595	-0-	13595	13595	6256	2	7339	9	Y	6672	6577	0				95
05	14B2 EXT	50925	-0-	50925	64520	22840	2	28085	9	Y	25532	25400	0				227
06	14B2 EXT	57072	-0-	57072	121592	25590	2	31482	9	Y	28620	28421	0	306	1		120
07	14B2 EXT	51418	-0-	51418	173010	22455	2	28963	9	Y	26330	26170	0	136	1		144
08	14B2 EXT	50815	-0-	50815	223825	23858	2	26957	9	Y	24506	24356	0	61	1		233

VIPER 53-47 V WELL #: B103HC RRCID -> 299241 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 9726 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	5190	-0-	5190	5190	3544	2	1646	9	Y	1496	1475	0				21
05	14B2 EXT	25335	-0-	25335	30525	15468	2	9867	9	Y	8970	8911	0				80
06	14B2 EXT	38379	-0-	38379	68904	23000	2	15379	9	Y	13981	13853	0	149	1		59
07	14B2 EXT	33568	-0-	33568	102472	19894	2	13674	9	Y	12431	12358	0	64	1		68
08	14B2 EXT	30898	-0-	30898	133370	19201	2	11697	9	Y	10634	10574	0	27	1		101

VIPER 53-47 P WELL #: B303HC RRCID -> 299346 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 10744 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	18814	-0-	18814	18814	12552	2	6262	9	Y	5693	5612	0				81
05	14B2 EXT	57674	-0-	57674	76488	36775	2	20899	9	Y	18999	18911	0				169
06	14B2 EXT	57148	-0-	57148	133636	36853	2	20295	9	Y	18450	18345	0	197	1		77
07	14B2 EXT	47250	-0-	47250	180886	30001	2	17249	9	Y	15681	15591	0	81	1		86
08	14B2 EXT	41308	-0-	41308	222194	26952	2	14356	9	Y	13051	12980	0	33	1		124

VIPER 53-47 S WELL #: B203HS RRCID -> 299394 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 10124 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	12399	-0-	12399	12399	5293	2	7106	9	Y	6460	6368	0				92
05	14B2 EXT	43737	-0-	43737	56136	18743	2	24994	9	Y	22722	22612	0				202
06	14B2 EXT	50917	-0-	50917	107053	21772	2	29145	9	Y	26495	26303	0	283	1		111
07	14B2 EXT	46356	-0-	46356	153409	18354	2	28002	9	Y	25456	25296	0	132	1		139
08	14B2 EXT	41517	-0-	41517	194926	17556	2	23961	9	Y	21783	21660	0	55	1		207

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B101HS RRCID -> 299492 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9806 - 14692

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
03	10230	X	6330	-0-	-3900	-0-	5850	2	480	9	Y	436	454	0			71
04	9060	X	4486	-0-	-4574	-0-	4031	2	455	9	Y	414	410	0			75
05	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B201HS RRCID -> 299516 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10580 - 15475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	3993	-0-	-4067	-0-	3199	2	794	9	Y	722	718	0			117
04	5310	X	3392	-0-	-1918	-0-	2662	2	730	9	Y	664	661	0			120
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	543	548	0			115
06	5310	X	2819	-0-	-2491	-0-	2127	2	692	9	Y	629	616	0			128
07	4867	X	3094	-0-	-1773	-0-	2483	2	611	9	Y	555	527	0			156
08	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	2428	2	751	9	Y	683	632	0			207

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 299546 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11283 - 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
03	8928	X	5964	-0-	-2964	-0-	4302	2	1662	9	Y	1511	1514	0			37
04	8640	X	7396	-0-	-1244	-0-	5691	2	1705	9	Y	1550	1550	0			37
05	7254	X	6053	-0-	-1201	-0-	4734	2	1319	9	Y	1199	1208	0			28
06	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5779	2	1069	9	Y	972	970	0			30
07	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	7298	2	1454	9	Y	1322	1305	0			47
08	7564	X	1980	-0-	-5584	-0-	992	2	988	9	Y	898	921	0			24

CONSTRICTOR 53-35 F WELL #: B302HC RRCID -> 299584 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 10852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		19790	-0-	19790	19790	13740	2	153	4	Y	5361	5330	0			31
							5897	9									
05	14B2 EXT		71737	-0-	71737	91527	48843	2	2051	4	Y	18948	18883	0			96
							20843	9									
06	14B2 EXT		62325	-0-	62325	153852	39890	2	5741	4	Y	15176	14823	0	315	1	134
							16694	9									
07	14B2 EXT		52078	-0-	52078	205930	35340	2	2888	4	Y	12591	12537	0			188
							13850	9									
08	14B2 EXT		47530	-0-	47530	253460	34746	2	1093	4	Y	10628	10746	0			70
							11691	9									

CONSTRICTOR 53-35 A WELL #: B101HC RRCID -> 299641 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		7148	-0-	7148	7148	5576	2	62	4	Y	1373	1365	0			8
							1510	9									
05	14B2 EXT		42746	-0-	42746	49894	32503	2	1365	4	Y	8071	8038	0			41
							8878	9									
06	14B2 EXT		75014	-0-	75014	124908	54048	2	7779	4	Y	11988	11675	0	248	1	106
							13187	9									
07	14B2 EXT		77659	-0-	77659	202567	61341	2	5013	4	Y	10277	10230	0			153
							11305	9									
08	14B2 EXT		77800	-0-	77800	280367	66303	2	2086	4	Y	8555	8652	0			56
							9411	9									

CONSTRICTOR 53-35 C WELL #: B101HS RRCID -> 299645 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		9481	-0-	9481	9481	6791	2	76	4	Y	2376	2362	0			14
							2614	9									
05	14B2 EXT		49728	-0-	49728	59209	34402	2	1445	4	Y	12619	12569	0			64
							13881	9									
06	14B2 EXT		78091	-0-	78091	137300	52140	2	7505	4	Y	16769	16338	0	347	1	148
							18446	9									
07	14B2 EXT		106796	-0-	106796	244096	80522	2	6581	4	Y	17903	17784	0			267
							19693	9									
08	14B2 EXT		141032	-0-	141032	385128	118822	2	3738	4	Y	16793	16949	0			111
							18472	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 E WELL #: B102HC RRCID -> 299667 COMPL. DATE 01/19/2025 TOTAL DEPTH 9848 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	8229	-0-	8229	8229	5799	2	65	4	Y	2150	2137	0			13
							2365	9									
05	14B2	EXT	29450	-0-	29450	37679	18761	2	788	4	Y	9001	8968	0			46
							9901	9									
06	14B2	EXT	41850	-0-	41850	79529	25107	2	3614	4	Y	11935	11628	0	247	1	106
							13129	9									
07	14B2	EXT	48393	-0-	48393	127922	32290	2	2639	4	Y	12240	12164	0			182
							13464	9									
08	14B2	EXT	47212	-0-	47212	175134	34898	2	1098	4	Y	10196	10311	0			67
							11216	9									

CONSTRICTOR 53-35 B WELL #: B301HC RRCID -> 299700 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 10746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	20548	-0-	20548	20548	14643	2	163	4	Y	5220	5189	0			31
							5742	9									
05	14B2	EXT	56840	-0-	56840	77388	41183	2	1730	4	Y	12661	12628	0			64
							13927	9									
06	14B2	EXT	55200	-0-	55200	132588	37751	2	5433	4	Y	10924	10665	0	226	1	97
							12016	9									
07	14B2	EXT	46626	-0-	46626	179214	34329	2	2806	4	Y	8628	8596	0			129
							9491	9									
08	14B2	EXT	41205	-0-	41205	220419	32332	2	1017	4	Y	7142	7224	0			47
							7856	9									

CONSTRICTOR 53-35 D WELL #: B201HS RRCID -> 299852 COMPL. DATE 12/16/2024 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	22820	-0-	22820	22820	17131	2	191	4	Y	4998	4969	0			29
							5498	9									
05	14B2	EXT	87418	-0-	87418	110238	63545	2	2669	4	Y	19276	19207	0			98
							21204	9									
06	14B2	EXT	81487	-0-	81487	191725	54591	2	7857	4	Y	17308	16894	0	359	1	153
							19039	9									
07	14B2	EXT	71172	-0-	71172	262897	51361	2	4198	4	Y	14194	14135	0			212
							15613	9									
08	14B2	EXT	65036	-0-	65036	327933	50363	2	1584	4	Y	11899	12033	0			78
							13089	9									

CONSTRICTOR 53-35 X WELL #: B103HS RRCID -> 300153 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	8573	-0-	8573	8573	5601	2	62	4	Y	2645	2629	0			16
							2910	9									
05	SHUT	IN	20645	-0-	20645	29218	10796	2	453	4	Y	8542	8515	0			43
							9396	9									
06	SHUT-IN		25841	-0-	25841	55059	12568	2	1809	4	Y	10422	10157	0	216	1	92
							11464	9									
07	SHUT-IN		24681	-0-	24681	79740	12647	2	1034	4	Y	10000	9943	0			149
							11000	9									
08	SHUT-IN		10583	-0-	10583	90323	5743	2	181	4	Y	4235	4356	0			28
							4659	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 J WELL #: B303HC RRCID -> 300290 COMPL. DATE 04/29/2025 TOTAL DEPTH 11003 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		14725	-0-	14725	14725	9699	2	108	4	Y	4471	4445	0			26
							4918	9									
05	SHUT IN		31535	-0-	31535	46260	19792	2	831	4	Y	9920	9896	0			50
							10912	9									
06	14B2 EXT		27814	-0-	27814	74074	16100	2	2317	4	Y	8543	8340	0	177	1	76
							9397	9									
07	14B2 EXT		23378	-0-	23378	97452	14300	2	1169	4	Y	7190	7159	0			107
							7909	9									
08	14B2 EXT		21775	-0-	21775	119227	14202	2	447	4	Y	6478	6542	0			43
							7126	9									

CONSTRICTOR 53-35 G WELL #: B102HS RRCID -> 300315 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 9558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		12287	-0-	12287	12287	8115	2	90	4	Y	3711	3689	0			22
							4082	9									
05	SHUT IN		32664	-0-	32664	44951	19797	2	831	4	Y	10942	10908	0			56
							12036	9									
06	SHUT-IN		45642	-0-	45642	90593	24850	2	3577	4	Y	15650	15244	0	324	1	138
							17215	9									
07	SHUT-IN		51941	-0-	51941	142534	31290	2	2557	4	Y	16449	16342	0			245
							18094	9									
08	SHUT-IN		54585	-0-	54585	197119	36173	2	1138	4	Y	15704	15846	0			103
							17274	9									

CONSTRICTOR 53-35 I WELL #: B103HC RRCID -> 300317 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 9844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5924	-0-	5924	5924	4090	2	46	4	Y	1625	1615	0			10
							1788	9									
05	SHUT IN		25538	-0-	25538	31462	15205	2	639	4	Y	8813	8778	0			45
							9694	9									
06	SHUT-IN		29833	-0-	29833	61295	16002	2	2303	4	Y	10480	10215	0	217	1	93
							11528	9									
07	SHUT-IN		37703	-0-	37703	98998	22680	2	1854	4	Y	11972	11887	0			178
							13169	9									
08	SHUT-IN		14188	-0-	14188	113186	8664	2	273	4	Y	4774	4921	0			31
							5251	9									

CONSTRICTOR 53-35 H WELL #: B202HS RRCID -> 300322 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10161 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		22535	-0-	22535	22535	15943	2	177	4	Y	5832	5798	0			34
							6415	9									
05	SHUT IN		98826	-0-	98826	121361	67113	2	2818	4	Y	26268	26168	0			134
							28895	9									
06	SHUT-IN		94177	-0-	94177	215538	57871	2	8329	4	Y	25434	24816	0	527	1	225
							27977	9									
07	SHUT-IN		80099	-0-	80099	295637	52283	2	4273	4	Y	21403	21309	0			319
							23543	9									
08	SHUT-IN		75519	-0-	75519	371156	52775	2	1660	4	Y	19167	19360	0			126
							21084	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
CONSTRICTOR 53-35 K WELL #: B203HS RRCID -> 300328 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	17727	-0-	17727	17727	11025	2	123	4	Y	5981	5946	0			35
						6579	9									
05	SHUT IN	58137	-0-	58137	75864	34354	2	1443	4	Y	20309	20241	0			103
						22340	9									
06	SHUT-IN	63191	-0-	63191	139055	33848	2	4872	4	Y	22246	21692	0	460	1	197
						24471	9									
07	SHUT-IN	55744	-0-	55744	194799	31586	2	2581	4	Y	19615	19520	0			292
						21577	9									
08	SHUT-IN	46753	-0-	46753	241552	27669	2	870	4	Y	16558	16741	0			109
						18214	9									

VIPER 53-47 W WELL #: B101HS RRCID -> 300490 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5559	-0-	5559	5559	3745	2	1814	9	Y	1649	1626	0			23
05	SHUT IN	37048	-0-	37048	42607	24848	2	12200	9	Y	11091	11016	0			98
06	SHUT-IN	40907	-0-	40907	83514	27110	2	13797	9	Y	12543	12454	0	134	1	53
07	SHUT-IN	20587	-0-	20587	104101	13726	2	6861	9	Y	6237	6224	0	32	1	34
08	T. A.	20273	-0-	20273	124374	13749	2	6524	9	Y	5931	5894	0	15	1	56

COBRA STATE 53-46 WELL #: B203HS RRCID -> 300694 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	10359	-0-	10359	10359	7095	2	340	4	Y	2658	2354	1			304
						2924	9									
05	SHUT IN	62721	-0-	62721	73080	25661	2	17330	4	Y	17936	11907	0	6126	1	207
						19730	9									
06	SHUT IN	62828	-0-	62828	135908	26763	2	16108	4	Y	18143	16771	0	1404	1	175
						19957	9									
07	SHUT IN	50521	-0-	50521	186429	33655	2	1144	4	Y	14293	14274	0			194
						15722	9									
08	SHUT-IN	42456	-0-	42456	228885	29385	2	13071	9	Y	11883	11835	0			242

COBRA STATE 53-46 WELL #: B103HS RRCID -> 300733 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 9365 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	3908	-0-	3908	3908	2578	2	123	4	Y	1097	972	1			125
						1207	9									
05	SHUT IN	17939	-0-	17939	21847	6894	2	4656	4	Y	5808	3873	0	1993	1	67
						6389	9									
06	SHUT IN	17350	-0-	17350	39197	7170	2	4315	4	Y	5332	4935	0	413	1	51
						5865	9									
07	SHUT IN	11353	-0-	11353	50550	7705	2	262	4	Y	3078	3087	0			42
						3386	9									
08	SHUT-IN	8889	-0-	8889	59439	6606	2	2283	9	Y	2075	2075	0			42

VIPER 53-47 X WELL #: B102HS RRCID -> 300853 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	7334	-0-	7334	7334	4756	2	2578	9	Y	2344	2311	0			33
05	SHUT IN	35372	-0-	35372	42706	22689	2	12683	9	Y	11530	11461	0			102
06	SHUT-IN	58729	-0-	58729	101435	35748	2	22981	9	Y	20892	20683	0	223	1	88
07	SHUT-IN	52001	-0-	52001	153436	31143	2	20858	9	Y	18962	18848	0	98	1	104
08	T. A.	42818	-0-	42818	196254	26932	2	15886	9	Y	14442	14373	0	36	1	137

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
VIPER 53-47 Y WELL #: B103HS RRCID -> 300957 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		4185	-0-	4185	4185	2730	2	1455	9	Y	1323	1304	0			19
05	SHUT IN		26352	-0-	26352	30537	16049	2	10303	9	Y	9366	9302	0			83
06	SHUT-IN		56794	-0-	56794	87331	33850	2	22944	9	Y	20858	20632	0	222	1	87
07	SHUT-IN		45492	-0-	45492	132823	27883	2	17609	9	Y	16008	15925	0	83	1	87
08	T. A.		36659	-0-	36659	169482	24060	2	12599	9	Y	11454	11403	0	29	1	109

COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HS RRCID -> 300997 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9299 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B201HS RRCID -> 301106 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HC RRCID -> 301315 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B202HS RRCID -> 301449 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B301HS RRCID -> 301469 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 10276 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017

03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	4841	3	97	4	Y	859	834	0	6	8	33
							945	9									
04	5850	X	5534	-0-	-316	-0-	4613	3	6	4	Y	832	853	0	2	8	10
							915	9									
05	6045	X	5345	-0-	-700	-0-	4418	3	927	9	Y	843	841	0	3	8	9
06	5850	X	5151	-0-	-699	-0-	4159	3	101	4	Y	810	807	0			12
							891	9									
*07	6014	X	5563	-0-	-451	-0-	4477	3	29	4	Y	961	959	0			14
							1057	9									
08	5890	X	3738	-0-	-2152	-0-	2874	3	77	4	Y	715	715	0	2	8	12
							787	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	14	18	0			3
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	3	4	0			2
05	4960	X	9	-0-	-4951	-0-	9	2			Y	-0-	1	0			1
*06	3000	X	546	-0-	-2454	-0-	433	2	3	4	Y	100	72	0			29
							110	9									
*07	3100	X	167	-0-	-2933	-0-	58	2	109	9	Y	99	119	0			9
*08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1	1	1519	2	Y	19	25	0			3
							21	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

03	61380	X	59756	-0-	-1624	-0-	52	1	49695	2	Y	3154	3438	0			474
							6540	4	3469	9							
04	59400	X	14805	-0-	-44595	-0-	23	1	3569	2	Y	927	1095	0			306
							10193	4	1020	9							
05	61380	X	9098	-0-	-52282	-0-	8221	2	31	4	Y	769	873	0			202
							846	9									
06	58080	X	17887	-0-	-40193	-0-	16410	2	1477	9	Y	1343	964	0			581
*07	67903	X	67903	-0-	-0-	-0-	168	1	63999	2	Y	3396	3701	0			276
							3736	9									
08	59768	X	45084	-0-	-14684	-0-	384	1	41606	2	Y	2813	2785	0			304
							3094	9									

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

03	68456	X	68456	-0-	-0-	-0-	59	1	64933	2	Y	3149	3041	0			453
							3464	9									
04	58560	X	32408	-0-	-26152	-0-	5	1	28185	2	Y	1535	1606	0			382
							2529	4	1689	9							
05	60512	X	13237	-0-	-47275	-0-	12541	2	519	4	Y	161	398	0			145
							177	9									
*06	58560	X	39627	-0-	-18933	-0-	1	1	38330	2	Y	948	820	0			273
							253	4	1043	9							
*07	93600	X	93600	-0-	-0-	-0-	140	1	88868	2	Y	3781	3751	0			303
							433	4	4159	9							
*08	72686	X	72686	-0-	-0-	-0-	39	1	68901	2	Y	3405	3447	0			261
							3746	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

HUEY STATE 24 WELL #: 8H RRCID -> 293433 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7905 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75919	X	70446	-0-	-5473	-0-	1356	1	60747	2	Y	3566	3283	0			437
							4420	4	3923	9							
04	73470	X	4588	-0-	-68882	-0-	66	1	4243	2	Y	254	629	0			62
							279	9									
05	76880	X	13957	-0-	-62923	-0-	13727	2	230	9	Y	209	181	0			90
06	74400	X	28698	-0-	-45702	-0-	81	1	27505	2	Y	1011	937	0			164
							1112	9									
*07	80127	X	80127	-0-	-0-	-0-	346	1	74370	2	Y	4919	4919	0			164
							5411	9									
08	70432	X	68500	-0-	-1932	-0-	110	1	64792	2	Y	3271	3271	0			164
							3598	9									

HUEY STATE 24 WELL #: 10H RRCID -> 293434 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7922 - 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
03	83793	X	64582	-0-	-19211	-0-	1232	1	55183	2	Y	3774	3503	0			465
							4016	4	4151	9							
04	81090	X	28492	-0-	-52598	-0-	406	1	26230	2	Y	1687	1778	0			374
							1856	9									
05	85684	X	9097	-0-	-76587	-0-	8756	2	341	9	Y	310	552	0			132
*06	82920	X	28461	-0-	-54459	-0-	80	1	27222	2	Y	1054	1013	0			173
							1159	9									
*07	85684	X	78552	-0-	-7132	-0-	334	1	71851	2	Y	5788	5767	0			194
							6367	9									
*08	66777	X	66777	-0-	-0-	-0-	106	1	62399	2	Y	3884	3882	0			196
							4272	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 7H RRCID -> 295046 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7584 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77004	X	62393	-0-	-14611	-0-	1215	1	59365	2	Y	1648	1476	0			244
							1813	9									
04	74520	X	60084	-0-	-14436	-0-	1109	1	57140	2	Y	1668	1827	0			85
							1835	9									
*05	59799	X	55593	-0-	-4206	-0-	1051	1	52813	2	Y	1572	1573	0			84
							1729	9									
06	60390	X	52262	-0-	-8128	-0-	956	1	50240	2	Y	969	984	0			69
							1066	9									
*07	62403	X	50643	-0-	-11760	-0-	1037	1	47987	2	Y	1472	1446	0			95
							1619	9									
08	62403	X	48992	-0-	-13411	-0-	995	1	46535	2	Y	1329	1349	0			75
							1462	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 3H RRCID -> 295055 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 8007 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55397	X	43351	-0-	-12046	-0-	842	1	41117	2	Y	1265	1139	0			187
							1392	9									
04	53610	X	43175	-0-	-10435	-0-	793	1	40865	2	Y	1379	1496	0			70
							1517	9									
05	52793	X	42655	-0-	-10138	-0-	804	1	40407	2	Y	1313	1313	0			70
							1444	9									
06	51090	X	41387	-0-	-9703	-0-	746	1	39180	2	Y	1328	1307	0			91
							1461	9									
*07	44609	X	38995	-0-	-5614	-0-	797	1	36875	2	Y	1203	1216	0			78
							1323	9									
08	44609	X	39632	-0-	-4977	-0-	802	1	37511	2	Y	1199	1210	0			67
							1319	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 9H RRCID -> 295059 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7921 - 18529

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
03	40672	X	11600	-0-		-29072	-0-	215	1	10520	2	Y	786	782	0			121
								865	9									
04	39360	X	26834	-0-		-12526	-0-	464	1	23882	2	Y	2262	2269	0			114
								2488	9									
05	43338	X	37871	-0-		-5467	-0-	686	1	34486	2	Y	2454	2440	0			128
								2699	9									
06	46944	X	46944	-0-		-0-	-0-	824	1	43303	2	Y	2561	2516	0			173
								2817	9									
*07	46611	X	46611	-0-		-0-	-0-	930	1	43027	2	Y	2413	2434	0			152
								2654	9									
*08	44914	X	44914	-0-		-0-	-0-	887	1	41485	2	Y	2311	2337	0			126
								2542	9									

WACO KID STATE UNIT 34 WELL #: 5H RRCID -> 295261 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7593 - 18201

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
03	69801	X	69801	-0-		-0-	-0-	1361	1	66512	2	Y	1753	1564	0			258
								1928	9									
04	52610	X	52610	-0-		-0-	-0-	969	1	49948	2	Y	1539	1719	0			78
								1693	9									
*05	49910	X	48185	-0-		-1725	-0-	908	1	45613	2	Y	1513	1511	0			80
								1664	9									
06	50640	X	47240	-0-		-3400	-0-	853	1	44796	2	Y	1446	1427	0			99
								1591	9									
*07	52328	X	44746	-0-		-7582	-0-	914	1	42282	2	Y	1409	1418	0			90
								1550	9									
08	57040	X	44033	-0-		-13007	-0-	891	1	41688	2	Y	1322	1338	0			74
								1454	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 132H RRCID -> 301087 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7548 - 17618

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
03	82398	X	59868	-0-		-22530	-0-	57865	2	187	4	N	1651	1552	0			131
								1816	9									
04	79740	X	60672	-0-		-19068	-0-	58945	2	55	4	N	1520	1627	0			24
								1672	9									
*05	82398	X	70148	-0-		-12250	-0-	68499	2	12	4	N	1488	1419	0			93
								1637	9									
*06	77880	X	59887	-0-		-17993	-0-	58710	2	15	4	N	1056	963	0			186
								1162	9									
*07	62682	X	10284	-0-		-52398	-0-	10033	2	14	4	N	215	361	0			40
								237	9									
08	70153	X	58	-0-		-70095	-0-	57	2	1	9	N	1	41	0			-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 133H RRCID -> 301088 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7459 - 17603

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
03	112592	X	96756	-0-		-15836	-0-	93750	2	304	4	N	2456	2334	0			195
								2702	9									
04	108960	X	37672	-0-		-71288	-0-	36370	2	34	4	N	1153	1329	0			19
								1268	9									
05	112592	X	56	-0-		-112536	-0-	26	2	30	9	N	27	44	0			2
*06	108960	X	295	-0-		-108665	-0-	266	2	29	9	N	26	23	0			5
*07	105617	X	9	-0-		-105608	-0-	3	2	6	9	N	5	9	0			1
*08	96751	X	146	-0-		-96605	-0-	145	2	1	9	N	1	2	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 134H RRCID -> 301089 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7707 - 17739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42470	X	570	-0-	-41900	-0-	384	2	1	4	N	168	158	0			13
							185	9									
04	41100	X	191	-0-	-40909	-0-	183	2	8	9	N	7	20	0			-0-
*05	42470	X	131	-0-	-42339	-0-	129	2	2	9	N	2	2	0			-0-
06	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
*07	1426	X	327	-0-	-1099	-0-	312	2	15	9	N	14	11	0			3
08	558	X	125	-0-	-433	-0-	125	2			N	-0-	3	0			-0-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 232H RRCID -> 301090 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8012 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232903	X	190458	-0-	-42445	-0-	186508	2	604	4	N	3042	2882	0			241
							3346	9									
04	225390	X	165521	-0-	-59869	-0-	162792	2	153	4	N	2342	2545	0			38
							2576	9									
05	232903	X	152710	-0-	-80193	-0-	150630	2	26	4	N	1867	1789	0			116
							2054	9									
*06	216930	X	122665	-0-	-94265	-0-	121278	2	31	4	N	1233	1132	0			217
							1356	9									
*07	199485	X	106828	-0-	-92657	-0-	105459	2	150	4	N	1108	1119	0			206
							1219	9									
08	190464	X	78056	-0-	-112408	-0-	77182	2	202	4	N	611	645	0			172
							672	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 233H RRCID -> 301091 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7881 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244745	X	183044	-0-	-61701	-0-	178899	2	580	4	N	3241	3072	0			257
							3565	9									
04	236850	X	140103	-0-	-96747	-0-	137465	2	129	4	N	2281	2501	0			37
							2509	9									
05	244745	X	128358	-0-	-116387	-0-	126196	2	22	4	N	1945	1861	0			121
							2140	9									
*06	224520	X	96412	-0-	-128108	-0-	95178	2	25	4	N	1099	1026	0			194
							1209	9									
*07	196974	X	86859	-0-	-110115	-0-	85478	2	121	4	N	1145	1126	0			213
							1260	9									
*08	183055	X	71499	-0-	-111556	-0-	70573	2	185	4	N	674	697	0			190
							741	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 234H RRCID -> 301092 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8142 - 18135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169211	X	169211	-0-	-0-	-0-	164344	2	533	4	N	3940	3719	0			312
							4334	9									
04	138577	X	138577	-0-	-0-	-0-	134883	2	127	4	N	3243	3503	0			52
							3567	9									
05	132607	X	132607	-0-	-0-	-0-	129118	2	23	4	N	3151	3007	0			196
							3466	9									
*06	113227	X	113227	-0-	-0-	-0-	110483	2	29	4	N	2468	2229	0			435
							2715	9									
*07	110333	X	110333	-0-	-0-	-0-	107475	2	152	4	N	2460	2438	0			457
							2706	9									
*08	90950	X	90950	-0-	-0-	-0-	88751	2	233	4	N	1787	1740	0			504
							1966	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
WAHOO STATE UNIT 12N5 WELL #: 5H RRCID -> 296975 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9475 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	X	673	-0-	-133	-0-	637	1	36	9	Y	33	36	0		12
04	817	X	817	-0-	-0-	-0-	720	1	97	9	Y	88	83	0		17
05	888	X	888	-0-	-0-	-0-	769	1	119	9	Y	108	104	0		21
06	882	X	882	-0-	-0-	-0-	732	1	150	9	Y	136	131	0		26
07	837	X	713	-0-	-124	-0-	588	1	125	9	Y	114	117	0		23
08	899	N	410	-0-	-489	-0-	350	1	45	3	Y	14	29	0		8
							15	9								

WAHOO STATE UNIT 12N1 WELL #: 1H RRCID -> 296976 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9825 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6190	-0-	-1529	-0-	1428	1	3898	3	Y	785	815	0		284
							864	9								
04	7470	X	6631	-0-	-839	-0-	1285	1	4555	3	Y	719	862	0		141
							791	9								
05	7719	X	7363	-0-	-356	-0-	1359	1	5071	3	Y	848	824	0		165
							933	9								
06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	1339	1	4935	3	Y	882	880	0		167
							970	9								
07	7037	X	6441	-0-	-596	-0-	1481	1	3928	3	Y	938	915	0		190
							1032	9								
08	7316	X	2888	-0-	-4428	-0-	813	1	1621	3	Y	413	365	0		238
							454	9								

WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	904	-0-	-1204	-0-	868	1	36	9	Y	33	38	0		12
04	1320	X	1306	-0-	-14	-0-	1099	1	207	9	Y	188	163	0		37
05	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1222	1	277	3	Y	335	307	0		65
							369	9								
06	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1015	1	268	9	Y	244	263	0		46
07	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	1091	1	352	9	Y	320	301	0		65
08	1860	N	961	-0-	-899	-0-	766	1	39	3	Y	142	125	0		82
							156	9								

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 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
03	5146	X	2689	-0-	-2457	-0-	1192	1	1016	3	Y	437	422	0		158
							481	9								
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	1158	1	1592	3	Y	397	477	0		78
							437	9								
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1151	1	1350	3	Y	414	411	0		81
							455	9								
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	1014	1	1417	3	Y	401	406	0		76
							441	9								
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1183	1	2527	3	Y	367	369	0		74
							404	9								
08	3286	X	978	-0-	-2308	-0-	779	1	199	9	Y	181	151	0		104

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9443 - 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
03	121901	X	121901	-0-	-0-	-0-	1844	1	85824	3	Y	23399	23221	0			424
							8494	4	25739	9							
04	53915	X	53915	-0-	-0-	-0-	1424	1	38761	3	Y	11942	11967	0			399
							594	4	13136	9							
05	89001	X	50269	-0-	-38732	-0-	1118	1	37839	3	Y	9218	9291	0			326
							1172	4	10140	9							
06	97980	X	38969	-0-	-59011	-0-	607	1	29173	3	Y	6722	6861	0			187
							1795	4	7394	9							
07	101246	X	19104	-0-	-82142	-0-	693	1	13862	3	Y	3101	3136	0			152
							1138	4	3411	9							
08	DLQ G-10		19284	-0-	19284	19284	1210	1	13006	3	Y	3581	3419	0			314
							1129	4	3939	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	807	-0-	-1549	-0-	15	1	703	3	Y	17	17	0			-0-
							70	4	19	9							
04	1740	X	1487	-0-	-253	-0-	52	1	1413	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
05	1581	X	977	-0-	-604	-0-	27	1	916	3	Y	5	5	0			-0-
							28	4	6	9							
06	1500	X	482	-0-	-1018	-0-	9	1	432	3	Y	13	13	0			-0-
							27	4	14	9							
07	1550	N	78	-0-	-1472	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORNINGSTONE STATE WELL #: 301H RRCID -> 300880 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9421 - 19882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37417	X	28156	-0-	-9261	-0-	428	1	19936	3	Y	5290	5344	0			96
							1973	4	5819	9							
04	36210	X	13225	-0-	-22985	-0-	349	1	9508	3	Y	2929	2927	0			98
							146	4	3222	9							
05	37417	X	37183	-0-	-234	-0-	820	1	27753	3	Y	7045	6894	0			249
							860	4	7750	9							
06	45060	X	45060	-0-	-0-	-0-	729	1	35025	3	Y	6501	6569	0			181
							2155	4	7151	9							
07	37417	X	35551	-0-	-1866	-0-	1336	1	26737	3	Y	4802	4748	0			235
							2196	4	5282	9							
08	DLQ G-10		17735	-0-	17735	17735	1140	1	12251	3	Y	2982	2956	0			261
							1064	4	3280	9							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 302H RRCID -> 300883 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9388 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36952	X	9846	-0-	-27106	-0-	153	1	7099	3	Y	1719	1798	0			31
							703	4	1891	9							
04	35760	X	7718	-0-	-28042	-0-	200	1	5442	3	Y	1812	1782	0			61
							83	4	1993	9							
05	43868	X	43868	-0-	-0-	-0-	1021	1	34562	3	Y	6559	6388	0			232
							1070	4	7215	9							
06	50212	X	50212	-0-	-0-	-0-	764	1	36712	3	Y	9525	9492	0			265
							2258	4	10478	9							
07	27548	X	27548	-0-	-0-	-0-	951	1	19029	3	Y	5459	5457	0			267
							1563	4	6005	9							
08	DLQ G-10		16144	-0-	16144	16144	1070	1	11499	3	Y	2342	2404	0			205
							999	4	2576	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 303H RRCID -> 300884 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9517 - 19938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101679	X	101679	-0-	-0-	-0-	1550	1	72129	3	Y	18965	18902	0			343
							7138	4	20862	9							
04	84780	X	61586	-0-	-23194	-0-	1836	1	49983	3	Y	8183	8253	0			273
							766	4	9001	9							
05	87606	X	45036	-0-	-42570	-0-	983	1	33283	3	Y	8854	8814	0			313
							1031	4	9739	9							
06	84780	X	62244	-0-	-22536	-0-	964	1	46311	3	Y	11018	11025	0			306
							2849	4	12120	9							
07	87606	X	28732	-0-	-58874	-0-	986	1	19731	3	Y	5814	5835	0			285
							1620	4	6395	9							
08	DLQ G-10		10170	-0-	10170	10170	646	1	6938	3	Y	1804	1931	0			158
							602	4	1984	9							

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
SCOTT-STATE-AFTERBUZZ B WELL #: 142H RRCID -> 302009 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10746 - 21029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85569	X	85569	-0-	-0-	-0-	2599	1	68251	3	N	13316	13353	0	25	8	71
							71	4	14648	9							
04	72682	X	72682	-0-	-0-	-0-	1752	1	57099	3	N	10824	10795	0	52	8	48
							1925	4	11906	9							
05	72044	X	66020	-0-	-6024	-0-	839	1	54516	3	N	9531	9464	0	53	8	62
							181	4	10484	9							
06	69720	X	65155	-0-	-4565	-0-	893	1	54014	3	N	9177	9216	0	3	8	20
							153	4	10095	9							
*07	72044	X	61065	-0-	-10979	-0-	655	1	50674	3	N	8769	8744	0	10	8	35
							90	4	9646	9							
08	72044	X	59205	-0-	-12839	-0-	735	1	49490	3	N	8092	8090	0	7	8	30
							79	4	8901	9							

SCOTT-STATE-AFTERBUZZ A WELL #: 124H RRCID -> 302010 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11179 - 21465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63122	X	63122	-0-	-0-	-0-	1914	1	50253	3	N	9912	9929	0	28	8	53
							52	4	10903	9							
04	59524	X	59524	-0-	-0-	-0-	1450	1	47254	3	N	8388	8346	0	58	8	37
							1593	4	9227	9							
05	54870	X	48922	-0-	-5948	-0-	619	1	40207	3	N	7239	7171	0	58	8	47
							133	4	7963	9							
06	53100	X	46625	-0-	-6475	-0-	635	1	38405	3	N	6796	6825	0	4	8	14
							109	4	7476	9							
*07	54870	X	49124	-0-	-5746	-0-	528	1	40826	3	N	6998	6972	0	12	8	28
							72	4	7698	9							
08	54870	X	51115	-0-	-3755	-0-	640	1	43100	3	N	6642	6634	0	11	8	25
							69	4	7306	9							

SCOTT-STATE-AFTERBUZZ D WELL #: 123H RRCID -> 302011 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11285 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	55781	X	55781	-0-	-0-	-0-	1706	1	44801	3	N	8388	8395	0	22	8	45
							47	4	9227	9							
*04	51798	X	51798	-0-	-0-	-0-	665	1	43213	3	N	7070	7042	0	42	8	31
							143	4	7777	9							
*05	51615	X	51448	-0-	-167	-0-	665	1	43213	3	N	6752	6691	0	48	8	44
							143	4	7427	9							
*06	49950	X	45929	-0-	-4021	-0-	636	1	38474	3	N	6100	6128	0	3	8	13
							109	4	6710	9							
*07	56170	X	56170	-0-	-0-	-0-	625	1	48363	3	N	6451	6428	0	10	8	26
							86	4	7096	9							
*08	51615	X	36719	-0-	-14896	-0-	455	1	30662	3	N	5048	5049	0	6	8	19
							49	4	5553	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577

SCOTT-STATE-REVOLVER D WELL #: 122H RRCID -> 302022 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11242 - 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
03	48794	X	46812	-0-	-1982	-0-	1559	1	34558	3	N	9684	9686	0	30	8	52
							43	4	10652	9							
04	47220	X	42490	-0-	-4730	-0-	1261	1	30883	3	N	8146	8107	0	55	8	36
							1385	4	8961	9							
05	48794	X	40614	-0-	-8180	-0-	618	1	31688	3	N	7432	7307	0	113	8	48
							133	4	8175	9							
06	47220	X	46920	-0-	-300	-0-	727	1	37627	3	N	7674	7702	0	4	8	16
							125	4	8441	9							
*07	48794	X	46436	-0-	-2358	-0-	568	1	37764	3	N	7296	7270	0	12	8	30
							78	4	8026	9							
08	48794	X	45546	-0-	-3248	-0-	645	1	37462	3	N	6700	6694	0	11	8	25
							69	4	7370	9							

SCOTT-STATE-REVOLVER B WELL #: 121H RRCID -> 302023 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11224 - 21427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56020	X	56020	-0-	-0-	-0-	1948	1	43176	3	N	9857	9872	0	27	8	53
							53	4	10843	9							
04	47220	X	40073	-0-	-7147	-0-	1191	1	29177	3	N	7633	7602	0	50	8	34
							1309	4	8396	9							
05	48794	X	39894	-0-	-8900	-0-	605	1	31042	3	N	7379	7312	0	53	8	48
							130	4	8117	9							
06	47220	X	41557	-0-	-5663	-0-	635	1	32836	3	N	7252	7281	0	4	8	15
							109	4	7977	9							
*07	48794	X	45113	-0-	-3681	-0-	550	1	36573	3	N	7195	7169	0	12	8	29
							75	4	7915	9							
08	48794	X	45986	-0-	-2808	-0-	654	1	38002	3	N	6600	6595	0	10	8	24
							70	4	7260	9							

SCOTT-STATE-AFTERBUZZ E WELL #: 143H RRCID -> 302024 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10972 - 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
03	95232	X	82394	-0-	-12838	-0-	2541	1	66727	3	N	11869	11905	0	24	8	64
							70	4	13056	9							
04	92160	X	73629	-0-	-18531	-0-	1800	1	58647	3	N	10186	10159	0	46	8	45
							1977	4	11205	9							
05	95232	X	68346	-0-	-26886	-0-	882	1	57357	3	N	9015	8954	0	47	8	59
							190	4	9917	9							
06	92160	X	67869	-0-	-24291	-0-	947	1	57226	3	N	8666	8704	0	3	8	18
							163	4	9533	9							
*07	95232	X	74841	-0-	-20391	-0-	824	1	63761	3	N	9221	9192	0	10	8	37
							113	4	10143	9							
08	95232	X	50587	-0-	-44645	-0-	625	1	42130	3	N	7059	7064	0	6	8	26
							67	4	7765	9							

BACKDOOR SLIDER I WELL #: 143H RRCID -> 302153 COMPL. DATE 04/14/2026 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10650 - 20456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		38148	-0-	38148	38148	46	1	26126	3	Y	10887	10727	0	112	8	48
							11976	9									
*05	0		133098	-0-	133098	171246	127	1	93598	3	Y	35794	35414	0	195	8	233
							39373	9									
*06	312533	X	141287	-0-	-171246	-0-	149	1	107987	3	Y	30137	30297	0	9	8	64
							33151	9									
*07	104222	X	56156	-0-	-48066	-0-	52	1	43886	3	Y	11107	11116	0	10	8	45
							12218	9									
08	118391	X	118391	-0-	-0-	-0-	10	1	94565	3	Y	21651	21600	0	16	8	80
							23816	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
BACKDOOR SLIDER C WELL #: 141H RRCID -> 302238 COMPL. DATE 04/10/2026 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10585 - 20583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	21273	X	NO RPT	-0-	-21273	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	94209	X	NO RPT	-0-	-94209	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	94209	X	NO RPT	-0-	-94209	-0-					Y	NO RPT					-0-

EQV OPERATING LLC 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 8BS RRCID -> 292157 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9005 - 18794

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		660	-0-	660	660	12 2	1 4	635 11	2 9	Y	10	9	1			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

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
03	6296	X	3387	-0-	-2909	-0-	2317	1	118	3	Y	332	408	1	2	8	207
							587	4	365	9							
04	2670	X	2455	-0-	-215	-0-	1990	1	4	4	Y	419	181	1	225	8	220
							461	9									
05	3255	X	2636	-0-	-619	-0-	2215	1	12	4	Y	372	218	1	117	8	257
							409	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2144	1	158	4	Y	98	98	8			257
							108	9									
07	3379	X	2596	-0-	-783	-0-	2207	1	3	4	Y	351	262	1	144	8	202
							386	9									
08	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	2230	1	440	9	Y	400	115	1	202	8	285

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 15011

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
04	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1829	X	55	-0-	-1774	-0-	34	1	21	9	Y	19	23	0	13	8	1
04	3090	X	856	-0-	-2234	-0-	3	1	827	3	Y	24	1	0	24	8	-0-
							26	9									
05	3193	X	765	-0-	-2428	-0-	4	1	744	3	Y	15	6	0	5	8	4
							17	9									
06	3090	X	95	-0-	-2995	-0-	18	1	70	3	Y	6	5	0	4	8	1
							7	9									
07	1240	X	509	-0-	-731	-0-	47	1	370	3	Y	84	46	0	5	8	34
							92	9									
08	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1640	3	11	9	Y	10	34	0	10	8	-0-

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
03	110298	X	46	-0-	-110252	-0-	3	4	43	9	Y	39	41	0			110
04	87510	X	26387	-0-	-61123	-0-	26243	3	9	4	Y	123	204	0			29
							135	9									
05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	114581	3	101	4	Y	2244	2070	0			203
							2468	9									
06	89230	X	89230	-0-	-0-	-0-	87145	3	107	4	Y	1798	1844	0	5	8	152
							1978	9									
07	83519	X	83519	-0-	-0-	-0-	81267	3	140	4	Y	1920	1889	0			183
							2112	9									
08	117149	X	82576	-0-	-34573	-0-	80471	3	66	4	Y	1854	1854	0			183
							2039	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
03	100998	X	62	-0-	-100936	-0-	4	4	58	9	Y	53	29	0			103
04	97290	X	84051	-0-	-13239	-0-	83439	3	27	4	Y	532	509	0			126
							585	9									
05	108563	X	108563	-0-	-0-	-0-	107226	3	93	4	Y	1131	1155	0			102
							1244	9									
06	82380	X	64667	-0-	-17713	-0-	63585	3	77	4	Y	914	936	0	3	8	77
							1005	9									
07	86862	X	76851	-0-	-10011	-0-	75034	3	133	4	Y	1531	1462	0			146
							1684	9									
08	108562	X	79978	-0-	-28584	-0-	78338	3	61	4	Y	1435	1439	0			142
							1579	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
03	74214	X	61	-0-	-74153	-0-	4	4	57	9	Y	52	51	0			139
04	111390	X	111390	-0-	-0-	-0-	110474	3	36	4	Y	800	749	0			190
							880	9									
05	112179	X	112179	-0-	-0-	-0-	110482	3	102	4	Y	1450	1509	0			131
							1595	9									
06	77130	X	65919	-0-	-11211	-0-	64185	3	88	4	Y	1496	1496	0	4	8	127
							1646	9									
07	115103	X	59770	-0-	-55333	-0-	57925	3	123	4	Y	1565	1543	0			149
							1722	9									
08	115103	X	63552	-0-	-51551	-0-	62114	3	62	4	Y	1251	1276	0			124
							1376	9									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30428	X	30428	-0-	-0-	-0-	29445	3	983	9	N	894	890	0			15
04	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	27466	3	722	9	N	656	659	0			12
05	32507	X	32507	-0-	-0-	-0-	31393	3	1114	9	N	1013	1007	0			18
06	23010	X	21492	-0-	-1518	-0-	20496	3	996	9	N	905	905	0			18
07	23777	X	17523	-0-	-6254	-0-	16984	3	539	9	N	490	501	0			7
08	23777	X	13825	-0-	-9952	-0-	13500	3	325	9	N	295	298	0			4

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73563	X	63727	-0-	-9836	-0-	62360	3	1367	9	Y	1243	1253	0			40
04	63120	X	23902	-0-	-39218	-0-	23702	3	200	9	Y	182	189	0			33
05	67456	X	38964	-0-	-28492	-0-	36970	3	1994	9	Y	1813	1838	0			8
06	65280	X	12070	-0-	-53210	-0-	11512	3	558	9	Y	507	506	0	7	8	2
07	67456	X	7531	-0-	-59925	-0-	7188	3	343	9	Y	312	312	0			2
08	63736	X	7622	-0-	-56114	-0-	7409	3	213	9	Y	194	194	0			2

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50375	X	36441	-0-	-13934	-0-	33552	3	2889	9	Y	2626	2635	0			84
04	46080	X	14040	-0-	-32040	-0-	13284	3	756	9	Y	687	646	0			125
05	41850	X	36289	-0-	-5561	-0-	33254	3	3035	9	Y	2759	2872	0			12
06	36336	X	36336	-0-	-0-	-0-	33208	3	3128	9	Y	2844	2832	0	15	8	9
07	36456	X	31029	-0-	-5427	-0-	28132	3	2897	9	Y	2634	2630	0			13
08	36456	X	24114	-0-	-12342	-0-	21897	3	2217	9	Y	2015	2012	0			16

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50169	X	50169	-0-	-0-	-0-	46829	3	3340	9	N	3036	3036	0			49
04	49120	X	49120	-0-	-0-	-0-	45709	3	3411	9	N	3101	3093	0			57
05	53439	X	53439	-0-	-0-	-0-	49923	3	3516	9	N	3196	3195	0			58
06	55950	X	55950	-0-	-0-	-0-	52539	3	3411	9	N	3101	3099	0			60
07	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	47770	3	2598	9	N	2362	2388	0			34
08	46286	X	46286	-0-	-0-	-0-	44084	3	2202	9	N	2002	2008	0			28

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46066	X	35831	-0-	-10235	-0-	33624	3	2207	9	N	2006	2004	0			33
04	44580	X	22172	-0-	-22408	-0-	21371	3	801	9	N	728	748	0			13
05	36673	X	28632	-0-	-8041	-0-	26875	3	1757	9	N	1597	1581	0			29
06	34680	X	30397	-0-	-4283	-0-	28820	3	1577	9	N	1434	1435	0			28
07	35836	X	30804	-0-	-5032	-0-	29850	3	954	9	N	867	883	0			12
08	35836	X	32958	-0-	-2878	-0-	31569	3	1389	9	N	1263	1257	0			18

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

03	47498	X	47498	-0-	-0-	-0-	44324	3	3174	9	N	2885	2880	0			47
04	46273	X	46273	-0-	-0-	-0-	43751	3	2522	9	N	2293	2298	0			42
05	45167	X	43454	-0-	-1713	-0-	41268	3	2186	9	N	1987	1993	0			36
06	45960	X	36037	-0-	-9923	-0-	34398	3	1639	9	N	1490	1497	0			29
07	47802	X	5792	-0-	-42010	-0-	5110	3	682	9	N	620	640	0			9
08	47802	X	8632	-0-	-39170	-0-	8177	3	455	9	N	414	417	0			6

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417

03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
05	806	X	-0-	-0-	-806	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

03	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	43820	3	2180	9	Y	1982	1979	0			15
04	51837	X	51837	-0-	-0-	-0-	49557	3	2280	9	Y	2073	2066	0			22
05	58265	X	58265	-0-	-0-	-0-	56145	3	2120	9	Y	1927	1922	0			27
06	59826	X	59826	-0-	-0-	-0-	57762	3	2064	9	Y	1876	1881	0	8	8	14
07	61369	X	61369	-0-	-0-	-0-	59468	3	1901	9	Y	1728	1738	0			4
08	58280	X	56639	-0-	-1641	-0-	54860	3	1779	9	Y	1617	1598	0			23

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

03	82336	X	68876	-0-	-13460	-0-	66925	3	1951	9	Y	1774	1776	0			13
04	79680	X	40057	-0-	-39623	-0-	39274	3	783	9	Y	712	718	0			7
05	74679	X	18059	-0-	-56620	-0-	17739	3	320	9	Y	291	294	0			4
06	72270	X	93	-0-	-72177	-0-	93	3			Y	-0-	4	0			-0-
07	74524	X	-0-	-0-	-74524	-0-					Y	6	6	0			-0-
08	68882	X	10116	-0-	-58766	-0-	9796	3	320	9	Y	291	287	0			4

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290

03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	-0-					-0-
04	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	42755	3	2197	9	Y	1997	1976	0			21
05	52767	X	52767	-0-	-0-	-0-	50778	3	1989	9	Y	1808	1804	0			25
06	52438	X	52438	-0-	-0-	-0-	50583	3	1855	9	Y	1686	1692	0	7	8	12
07	51223	X	51223	-0-	-0-	-0-	49642	3	1581	9	Y	1437	1446	0			3
08	52762	X	49399	-0-	-3363	-0-	47804	3	1595	9	Y	1450	1432	0			21

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66247	X	54180	-0-	-12067	-0-	51197	3	2983	9	Y	2712	2718	0			20
04	72780	X	51954	-0-	-20826	-0-	49451	3	2503	9	Y	2275	2271	0			24
05	83541	X	83541	-0-	-0-	-0-	79962	3	3579	9	Y	3254	3233	0			45
06	77753	X	77753	-0-	-0-	-0-	74512	3	3241	9	Y	2946	2966	0	4	8	21
07	68104	X	68104	-0-	-0-	-0-	65549	3	2555	9	Y	2323	2339	0			5
08	83545	X	73201	-0-	-10344	-0-	69758	3	3443	9	Y	3130	3090	0			45

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 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
03	45260	X	19338	-0-	-25922	-0-	18900	3	438	9	N	398	412	0			6
04	43800	X	14034	-0-	-29766	-0-	12988	3	1046	9	N	951	939	0			18
05	45260	X	148	-0-	-45112	-0-	148	3			N	-0-	18	0			-0-
06	43800	X	283	-0-	-43517	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					N	-0-					-0-
08	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51873	X	51873	-0-	-0-	-0-	46482	3	5391	9	Y	4901	4883	0			78
04	49200	X	41873	-0-	-7327	-0-	37843	3	4030	9	Y	3664	3705	0			37
05	50840	X	43664	-0-	-7176	-0-	40308	3	3356	9	Y	3051	3066	0			22
06	49200	X	45208	-0-	-3992	-0-	41871	3	3337	9	Y	3034	2979	0	40	8	37
07	50840	X	48971	-0-	-1869	-0-	45731	3	3240	9	Y	2945	2954	0			28
08	48515	X	31781	-0-	-16734	-0-	29484	3	2297	9	Y	2088	2091	0			25

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44609	X	32858	-0-	-11751	-0-	29611	3	3247	9	Y	2952	2941	0			47
04	43170	X	28418	-0-	-14752	-0-	25823	3	2595	9	Y	2359	2382	0			24
05	41664	X	25888	-0-	-15776	-0-	23524	3	2364	9	Y	2149	2157	0			16
06	31800	X	28810	-0-	-2990	-0-	26157	3	2653	9	Y	2412	2379	0	19	8	30
07	32860	X	32442	-0-	-418	-0-	29865	3	2577	9	Y	2343	2350	0			23
08	32860	X	28786	-0-	-4074	-0-	26758	3	2028	9	Y	1844	1845	0			22

SILVERTON STATE 27-34 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 295164 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 19318 PERF. 9254 - 19283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	12719	-0-	-2192	-0-	10057	3	2662	9	Y	2420	2413	0			58
04	14430	X	13900	-0-	-530	-0-	11480	3	2420	9	Y	2200	2205	0			53
05	18011	X	12644	-0-	-5367	-0-	9334	3	3310	9	Y	3009	2967	0			95
06	17430	X	3010	-0-	-14420	-0-	1976	3	1034	9	Y	940	990	0			45
07	18011	X	1815	-0-	-16196	-0-	1445	3	370	9	Y	336	368	0			13
08	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	682	679	0			16
04	6540	X	5663	-0-	-877	-0-	4915	3	748	9	Y	680	680	0			16
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6033	3	730	9	Y	664	659	0			21
06	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	4	1	7487	3	Y	741	727	0			35
							815	9									
07	5859	X	4133	-0-	-1726	-0-	3781	3	352	9	Y	320	343	0			12
08	6758	X	4280	-0-	-2478	-0-	3832	3	448	9	Y	407	404	0			15

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 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
03	24924	X	9856	-0-	-15068	-0-	7880	3	1976	9	Y	1796	1795	0			43
04	24120	X	9149	-0-	-14971	-0-	8168	3	981	9	Y	892	914	0			21
05	28334	X	22437	-0-	-5897	-0-	20222	3	2215	9	Y	2014	1971	0			64
06	27420	X	11052	-0-	-16368	-0-	6	1	9841	3	Y	1095	1107	0			52
							1205	9									
07	28334	X	-0-	-0-	-28334	-0-					Y	223	266	0			9
08	22444	X	1415	-0-	-21029	-0-	1000	3	415	9	Y	377	372	0			14

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44578	X	40651	-0-	-3927	-0-	36650	3	4001	9	Y	3637	3632	0			58
04	43140	X	30638	-0-	-12502	-0-	28097	3	2541	9	Y	2310	2345	0			23
05	42842	X	27355	-0-	-15487	-0-	25430	3	1925	9	Y	1750	1760	0			13
06	39330	X	18304	-0-	-21026	-0-	17024	3	1280	9	Y	1164	1135	0	28	8	14
07	40641	X	11421	-0-	-29220	-0-	10381	3	1040	9	Y	945	950	0			9
08	34317	X	528	-0-	-33789	-0-	432	3	96	9	Y	87	95	0			1

PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	22612	3	2963	9	Y	2694	2689	0			43
04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	19820	3	2477	9	Y	2252	2272	0			23
05	22909	X	21346	-0-	-1563	-0-	18945	3	2401	9	Y	2183	2190	0			16
06	24750	X	20913	-0-	-3837	-0-	18538	3	2375	9	Y	2159	2137	0	11	8	27
07	25575	X	19054	-0-	-6521	-0-	16980	3	2074	9	Y	1885	1894	0			18
08	25575	X	19371	-0-	-6204	-0-	17206	3	2165	9	Y	1968	1962	0			24

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 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
03	34286	X	33041	-0-	-1245	-0-	30274	3	2767	9	Y	2515	2483	0			61
04	34601	X	34601	-0-	-0-	-0-	31349	3	3252	9	Y	2956	2973	0			44
05	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	35259	3	3628	9	Y	3298	3299	0			43
06	33420	X	32830	-0-	-590	-0-	29674	3	3156	9	Y	2869	2870	0			42
07	35743	X	30860	-0-	-4883	-0-	27773	3	3087	9	Y	2806	2821	0			27
08	38874	X	29622	-0-	-9252	-0-	27141	3	2481	9	Y	2255	2247	0			35

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 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
03	46659	X	46659	-0-	-0-	-0-	44459	3	2200	9	Y	2000	1971	0			48
04	39715	X	39715	-0-	-0-	-0-	37328	3	2387	9	Y	2170	2185	0			33
05	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	37102	3	2429	9	Y	2208	2212	0			29
06	43890	X	32428	-0-	-11462	-0-	30295	3	2133	9	Y	1939	1940	0			28
07	45353	X	27188	-0-	-18165	-0-	25499	3	1689	9	Y	1535	1548	0			15
08	46655	X	31420	-0-	-15235	-0-	29427	3	1993	9	Y	1812	1799	0			28

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295998 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8327 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78864	X	72164	-0-	-6700	-0-	68193	3	9	4	Y	3602	3597	0			28
							3962	9									
04	76320	X	59474	-0-	-16846	-0-	56315	3	10	4	Y	2863	2857	0			34
							3149	9									
05	75051	X	68909	-0-	-6142	-0-	65430	3	16	4	Y	3148	3144	0			38
							3463	9									
06	70800	X	62974	-0-	-7826	-0-	60060	3	14	4	Y	2636	2642	0	6	8	26
							2900	9									
07	73160	X	67691	-0-	-5469	-0-	64533	3	9	4	Y	2863	2867	0			22
							3149	9									
08	72168	X	68216	-0-	-3952	-0-	64955	3	2	4	Y	2963	2947	0			38
							3259	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85467	X	74108	-0-	-11359	-0-	70930	3	9	4	Y	2881	2880	0			22
							3169	9									
04	79530	X	62653	-0-	-16877	-0-	60233	3	10	4	Y	2191	2187	0			26
							2410	9									
05	78027	X	73863	-0-	-4164	-0-	70759	3	16	4	Y	2807	2799	0			34
							3088	9									
06	75030	X	65933	-0-	-9097	-0-	62640	3	14	4	Y	2981	2977	0	8	8	30
							3279	9									
07	76973	X	67913	-0-	-9060	-0-	65135	3	8	4	Y	2518	2529	0			19
							2770	9									
08	74121	X	67497	-0-	-6624	-0-	64736	3	2	4	Y	2508	2495	0			32
							2759	9									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105090	X	72219	-0-	-32871	-0-	68711	3	8	4	Y	3182	3180	0			25
							3500	9									
04	101700	X	70390	-0-	-31310	-0-	67454	3	12	4	Y	2658	2651	0			32
							2924	9									
05	98519	X	98519	-0-	-0-	-0-	94679	3	22	4	Y	3471	3461	0			42
							3818	9									
06	85274	X	85274	-0-	-0-	-0-	82021	3	19	4	Y	2940	2945	0	8	8	29
							3234	9									
07	72981	X	72981	-0-	-0-	-0-	69769	3	9	4	Y	2912	2919	0			22
							3203	9									
08	98518	X	71556	-0-	-26962	-0-	68334	3	2	4	Y	2927	2911	0			38
							3220	9									

TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35061	X	22890	-0-	-12171	-0-	20799	3	2091	9	Y	1901	1883	0			46
04	33930	X	3793	-0-	-30137	-0-	3129	3	664	9	Y	604	641	0			9
05	33418	X	20187	-0-	-13231	-0-	18463	3	1724	9	Y	1567	1556	0			20
06	36434	X	36434	-0-	-0-	-0-	32827	3	3607	9	Y	3279	3251	0			48
07	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	31625	3	3482	9	Y	3165	3183	0			30
08	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	30835	3	3266	9	Y	2969	2953	0			46

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28117	X	15757	-0-	-12360	-0-	12773	3	2984	9	Y	2713	2675	0			65
04	24180	X	-0-	-0-	-24180	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
05	19003	X	-0-	-0-	-19003	-0-					Y	-0-					-0-
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TIM TAM 24 Q WELL #: 18H RRCID -> 296135 COMPL. DATE 12/01/2023 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8505 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41850	X	23087	-0-	-18763	-0-	20490	3	2597	9	Y	2361	2335	0			57
04	38640	X	5489	-0-	-33151	-0-	4831	3	658	9	Y	598	646	0			9
05	38812	X	-0-	-0-	-38812	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	35190	X	-0-	-0-	-35190	-0-					Y	-0-					-0-
07	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-					Y	25	25	0			-0-
08	23095	X	16751	-0-	-6344	-0-	13846	3	2905	9	Y	2641	2600	0			41

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

03	33914	X	-0-	-0-	-33914	-0-					N	-0-					-0-
04	20550	X	-0-	-0-	-20550	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

03	94302	X	81061	-0-	-13241	-0-	75913	3	5148	9	Y	4680	4692	0			34
04	86490	X	74739	-0-	-11751	-0-	70359	3	4380	9	Y	3982	3975	0			41
05	87637	X	27912	-0-	-59725	-0-	25801	3	2111	9	Y	1919	1933	0			27
06	111073	X	111073	-0-	-0-	-0-	99856	3	11217	9	Y	10197	10141	0	9	8	74
07	84816	X	70544	-0-	-14272	-0-	65115	3	5429	9	Y	4935	4998	0			11
08	81065	X	67153	-0-	-13912	-0-	62663	3	4490	9	Y	4082	4035	0			58

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728

03	66309	X	66000	-0-	-309	-0-	59599	3	6401	9	N	5819	5796	0			100
04	64170	X	27763	-0-	-36407	-0-	24820	3	2943	9	N	2675	2707	0			68
05	66898	X	27849	-0-	-39049	-0-	25323	3	2526	9	N	2296	2266	0			98
06	64740	X	39375	-0-	-25365	-0-	34412	3	4963	9	N	4512	4552	0			58
07	66898	X	42314	-0-	-24584	-0-	36878	3	5436	9	N	4942	4922	0			78
08	65999	X	44740	-0-	-21259	-0-	39658	3	5082	9	N	4620	4639	0			59

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	493	493	0			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 19223

03	117490	X	61065	-0-	-56425	-0-	56147	3	4918	9	Y	4471	4474	0			9
04	114420	X	66461	-0-	-47959	-0-	61609	3	4852	9	Y	4411	4409	0			11
05	139469	X	70551	-0-	-68918	-0-	66227	3	4324	9	Y	3931	3934	0			8
06	134970	X	48918	-0-	-86052	-0-	46266	3	2652	9	Y	2411	2397	0	14	8	8
07	139469	X	38333	-0-	-101136	-0-	35682	3	2651	9	Y	2410	2411	0			7
08	70556	X	22455	-0-	-48101	-0-	20974	3	1481	9	Y	1346	1349	0			4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8467 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61912	X	61912	-0-	-0-	-0-	57116	3	4796	9	Y	4360	4359	0			8
04	62580	X	41879	-0-	-20701	-0-	38245	3	3634	9	Y	3304	3304	0			8
05	64666	X	29622	-0-	-35044	-0-	27993	3	1629	9	Y	1481	1486	0			3
06	62580	X	33548	-0-	-29032	-0-	30893	3	2655	9	Y	2414	2385	0	24	8	8
07	77658	X	77658	-0-	-0-	-0-	72962	3	4696	9	Y	4269	4265	0			12
08	69322	X	69322	-0-	-0-	-0-	65660	3	3662	9	Y	3329	3331	0			10

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8530 - 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
03	73067	X	53552	-0-	-19515	-0-	48231	3	5321	9	Y	4837	4834	0			9
04	50460	X	43310	-0-	-7150	-0-	39432	3	3878	9	Y	3525	3525	0			9
05	60957	X	60957	-0-	-0-	-0-	56918	3	4039	9	Y	3672	3673	0			8
06	51810	X	17936	-0-	-33874	-0-	16128	3	1808	9	Y	1644	1622	0	25	8	5
07	53537	X	7349	-0-	-46188	-0-	6624	3	725	9	Y	659	662	0			2
08	60946	X	699	-0-	-60247	-0-	655	3	44	9	Y	40	42	0			-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8700 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	27411	-0-	-2225	-0-	24010	3	3401	9	N	3092	3044	0			53
04	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	26362	3	3399	9	N	3090	3064	0			79
05	28285	X	28285	-0-	-0-	-0-	25465	3	2820	9	N	2564	2534	0			109
06	60740	X	60740	-0-	-0-	-0-	55688	3	5052	9	N	4593	4643	0			59
07	62894	X	62894	-0-	-0-	-0-	59404	3	3490	9	N	3173	3182	0			50
08	30752	X	11458	-0-	-19294	-0-	10513	3	945	9	N	859	898	0			11

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7288 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR L WELL #: 13H RRCID -> 298384 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8601 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR M WELL #: 14H RRCID -> 298385 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8922 - 19156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CLYDE VAN DUSEN 12 WR O WELL #: 15H RRCID -> 298386 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9284 - 19490

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

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
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	4	4	0			-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

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
03	3100	N	11898	-0-	8798	12294	9820	3	2078	9	Y	1889	1886	0			5
04	3000	N	7707	-0-	4707	17001	6752	3	955	9	Y	868	870	0			3
05	28057	X	11056	-0-	-17001	-0-	8986	3	2070	9	Y	1882	1879	0			6
06	19142	X	19142	-0-	-0-	-0-	15649	3	3493	9	Y	3175	3111	0	59	8	11
07	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	13054	3	2833	9	Y	2575	2578	0			8
08	11904	X	11278	-0-	-626	-0-	9184	3	2094	9	Y	1904	1903	0			9

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

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
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

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
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	3	-0-	-5097	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535

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
03	160051	X	160051	-0-	-0-	-0-	148439	3	11612	9	Y	10556	10493	0			101
04	136965	X	136965	-0-	-0-	-0-	128742	3	8223	9	Y	7475	7507	0			69
05	159680	X	159680	-0-	-0-	-0-	150537	3	9143	9	Y	8312	8325	0			56
06	154890	X	148451	-0-	-6439	-0-	140882	3	7569	9	Y	6881	6860	0	23	8	54
07	160053	X	148264	-0-	-11789	-0-	140853	3	7411	9	Y	6737	6742	0			49
08	160053	X	65350	-0-	-94703	-0-	62538	3	2812	9	Y	2556	2573	0			32

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

LOOKOUT 7 FEE WR K WELL #: 12H RRCID -> 298448 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8360 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149978	X	97182	-0-	-52796	-0-	88210	3	8972	9	Y	8156	8127	0			78
04	120660	X	97888	-0-	-22772	-0-	90028	3	7860	9	Y	7145	7157	0			66
05	95502	X	95502	-0-	-0-	-0-	88170	3	7332	9	Y	6665	6686	0			45
06	94050	X	-0-	-0-	-94050	-0-					Y	126	147	0	23	8	1
07	101153	X	2465	-0-	-98688	-0-	1891	3	574	9	Y	522	519	0			4
08	101153	X	1143	-0-	-100010	-0-	950	3	193	9	Y	175	177	0			2

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 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
03	159743	X	21558	-0-	-138185	-0-	20215	3	1343	9	Y	1221	1228	0			12
04	145290	X	48455	-0-	-96835	-0-	44811	3	3644	9	Y	3313	3294	0			31
05	114638	X	51904	-0-	-62734	-0-	47973	3	3931	9	Y	3574	3581	0			24
06	72510	X	49182	-0-	-23328	-0-	45791	3	3391	9	Y	3083	3066	0	17	8	24
07	52189	X	52189	-0-	-0-	-0-	48728	3	3461	9	Y	3146	3147	0			23
08	64308	X	64308	-0-	-0-	-0-	60650	3	3658	9	Y	3325	3306	0			42

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299840 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8454 - 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
03	137361	X	78178	-0-	-59183	-0-	68261	3	9917	9	Y	9015	8979	0			42
04	132930	X	72755	-0-	-60175	-0-	63527	3	9228	9	Y	8389	8401	0			30
05	123814	X	70117	-0-	-53697	-0-	61629	3	8488	9	Y	7716	7722	0			24
06	83100	X	64092	-0-	-19008	-0-	56396	3	7696	9	Y	6996	6967	0	24	8	29
07	78182	X	60902	-0-	-17280	-0-	53561	3	7341	9	Y	6674	6681	0			22
08	69006	X	27210	-0-	-41796	-0-	23941	3	3269	9	Y	2972	2984	0			10

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299841 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8360 - 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
03	143406	X	86365	-0-	-57041	-0-	78519	3	7846	9	Y	7133	7107	0			33
04	126810	X	68002	-0-	-58808	-0-	61174	3	6828	9	Y	6207	6218	0			22
05	116777	X	70394	-0-	-46383	-0-	64145	3	6249	9	Y	5681	5685	0			18
06	105840	X	64678	-0-	-41162	-0-	59369	3	5309	9	Y	4826	4812	0	12	8	20
07	102796	X	63830	-0-	-38966	-0-	58365	3	5465	9	Y	4968	4972	0			16
08	86366	X	49378	-0-	-36988	-0-	45610	3	3768	9	Y	3425	3429	0			12

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299843 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8402 - 18771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123690	X	68980	-0-	-54710	-0-	61801	3	7179	9	Y	6526	6502	0			30
04	119700	X	72858	-0-	-46842	-0-	65832	3	7026	9	Y	6387	6394	0			23
05	85963	X	74277	-0-	-11686	-0-	67597	3	6680	9	Y	6073	6077	0			19
06	75090	X	68526	-0-	-6564	-0-	62536	3	5990	9	Y	5445	5422	0	20	8	22
07	75299	X	31916	-0-	-43383	-0-	29093	3	2823	9	Y	2566	2579	0			9
08	72478	X	20844	-0-	-51634	-0-	18631	3	2213	9	Y	2012	2014	0			7

HOOP JR 9 WR K WELL #: 12H RRCID -> 299844 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 11604 - 18758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124465	X	77221	-0-	-47244	-0-	71933	3	5288	9	Y	4807	4789	0			22
04	103200	X	67377	-0-	-35823	-0-	62709	3	4668	9	Y	4244	4251	0			15
05	98053	X	59200	-0-	-38853	-0-	55707	3	3493	9	Y	3175	3180	0			10
06	74730	X	68975	-0-	-5755	-0-	65248	3	3727	9	Y	3388	3367	0	17	8	14
07	77221	X	73869	-0-	-3352	-0-	69668	3	4201	9	Y	3819	3820	0			13
08	71579	X	70527	-0-	-1052	-0-	66728	3	3799	9	Y	3454	3455	0			12

HOOP JR 9 WR M WELL #: 14H RRCID -> 299847 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8630 - 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
03	8184	X	8161	-0-	-23	-0-	7027	3	1134	9	Y	1031	1026	0			5
04	7920	X	6473	-0-	-1447	-0-	5695	3	778	9	Y	707	709	0			3
05	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	14855	3	2086	9	Y	1896	1893	0			6
06	7890	X	5039	-0-	-2851	-0-	4337	3	702	9	Y	638	583	0	59	8	2
07	8153	X	5943	-0-	-2210	-0-	5781	3	162	9	Y	147	149	0			-0-
08	16926	X	5044	-0-	-11882	-0-	5000	3	44	9	Y	40	40	0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299854 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8430 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133956	X	133956	-0-	-0-	-0-	122516	3	11440	9	Y	10400	10361	0			48
04	105180	X	71524	-0-	-33656	-0-	64264	3	7260	9	Y	6600	6624	0			24
05	141360	X	72879	-0-	-68481	-0-	65527	3	7352	9	Y	6684	6687	0			21
06	136800	X	73744	-0-	-63056	-0-	66799	3	6945	9	Y	6314	6295	0	14	8	26
07	141360	X	73023	-0-	-68337	-0-	66125	3	6898	9	Y	6271	6276	0			21
08	79577	X	67526	-0-	-12051	-0-	60761	3	6765	9	Y	6150	6150	0			21

HOOP JR 9 WR J WELL #: 11H RRCID -> 299900 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8158 PERF.11485 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76198	X	62784	-0-	-13414	-0-	58404	3	4380	9	Y	3982	3967	0			18
04	68970	X	64854	-0-	-4116	-0-	60660	3	4194	9	Y	3813	3817	0			14
05	67766	X	64619	-0-	-3147	-0-	60828	3	3791	9	Y	3446	3449	0			11
06	60780	X	42807	-0-	-17973	-0-	40425	3	2382	9	Y	2165	2149	0	18	8	9
07	67022	X	44081	-0-	-22941	-0-	41456	3	2625	9	Y	2386	2387	0			8
08	67022	X	35579	-0-	-31443	-0-	33443	3	2136	9	Y	1942	1943	0			7

RIVA RIDGE 10 WR K WELL #: 13H RRCID -> 299979 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8555 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR J WELL #: 12H RRCID -> 299980 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8700 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR L WELL #: 14H RRCID -> 300071 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8680 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOP JR 9 WR L WELL #: 13H RRCID -> 300868 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8554 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97340	X	54876	-0-	-42464	-0-	46987	3	7889	9	Y	7172	7140	0			33
04	94200	X	27212	-0-	-66988	-0-	22931	3	4281	9	Y	3892	3911	0			14
05	97340	X	3894	-0-	-93446	-0-	3283	3	611	9	Y	555	567	0			2
06	78420	X	32574	-0-	-45846	-0-	27972	3	4602	9	Y	4184	4132	0	37	8	17
07	54870	X	48466	-0-	-6404	-0-	40781	3	7685	9	Y	6986	6980	0			23
08	54870	X	41037	-0-	-13833	-0-	35253	3	5784	9	Y	5258	5263	0			18

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

MACBETH 22-27 K WELL #: 12H RRCID -> 302032 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 9032 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		116579	-0-	116579	116579	93508	3	1	4	Y	20973	20916	0			57
							23070	9									
04	0		137983	-0-	137983	254562	121415	3	16568	9	Y	15062	15055	0			64
05	0		113865	-0-	113865	368427	102988	3	2	4	Y	9886	9919	0			31
							10875	9									
06	454232	X	85805	-0-	-368427	-0-	78450	3	4	4	Y	6683	6689	0			25
							7351	9									
07	140647	X	75117	-0-	-65530	-0-	68738	3	6379	9	Y	5799	5809	0			15
08	140647	X	60000	-0-	-80647	-0-	54499	3	5501	9	Y	5001	5000	0			16

MACBETH 22-27 L WELL #: 13H RRCID -> 302033 COMPL. DATE 03/06/2026 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8520 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		142318	-0-	142318	142318	120032	3	1	4	Y	20259	20204	0			55
							22285	9									
04	0		144379	-0-	144379	286697	129508	3	14871	9	Y	13519	13517	0			57
05	0		105651	-0-	105651	392348	94517	3	1	4	Y	10121	10147	0			31
							11133	9									
06	479768	X	87420	-0-	-392348	-0-	78486	3	3	4	Y	8119	8119	0			31
							8931	9									
07	92628	X	72070	-0-	-20558	-0-	64401	3	7669	9	Y	6972	6985	0			18
08	92628	X	53649	-0-	-38979	-0-	47497	3	6152	9	Y	5593	5593	0			18

MACBETH 22-27 M WELL #: 14H RRCID -> 302038 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8574 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		59666	-0-	59666	1202629	51792	3	7874	9	Y	7158	7146	0			19
04	0		57198	-0-	57198	1259827	50129	3	7069	9	Y	6426	6418	0			27
05	0		58087	-0-	58087	1317914	51440	3	1	4	Y	6042	6050	0			19
							6646	9									
06	1369982	X	52068	-0-	-1317914	-0-	45997	3	1	4	Y	5518	5503	0	13	8	21
							6070	9									
07	228563	X	53934	-0-	-174629	-0-	47984	3	5950	9	Y	5409	5416	0			14
08	228563	X	44048	-0-	-184515	-0-	38718	3	5330	9	Y	4845	4844	0			15

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 302130 COMPL. DATE 06/16/2026 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9124 - 18769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		87928	-0-	87928	87928	64936	3	22992	9	Y	20902	20832	0			70
*07	DELQ PR		199730	-0-	199730	287658	163482	3	36248	9	Y	32953	32928	0			95
08	378338	X	90680	-0-	-287658	-0-	73751	3	16929	9	Y	15390	15437	0			48

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
MACBETH 22-27 N WELL #: 15H RRCID -> 302203 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8857 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		85625	-0-	85625	573278	73972	3	4	4	Y	10590	10595	0			16
							11649	9									
10	0		29478	-0-	29478	602756	23712	3	5766	9	Y	5242	5248	0			10
11	0		95110	-0-	95110	697866	81390	3	13720	9	Y	12473	12459	0			24
12	0		78576	-0-	78576	776442	68138	3	10438	9	Y	9489	9489	0			24
01	0		71225	-0-	71225	847667	62051	3	9174	9	Y	8340	8332	0			32
*02	0		69256	-0-	69256	916923	61497	3	24	4	Y	7032	7050	0			14
							7735	9									
*03	0		76450	-0-	76450	993373	68471	3	1	4	Y	7253	7247	0			20
							7978	9									
04	0		66466	-0-	66466	1059839	59456	3	7010	9	Y	6373	6366	0			27
*05	0		66638	-0-	66638	1126477	60003	3	1	4	Y	6031	6039	0			19
							6634	9									
*06	1172270	X	45793	-0-	-1126477	-0-	40882	3	1	4	Y	4464	4452	0	14	8	17
							4910	9									
07	207607	X	51365	-0-	-156242	-0-	45800	3	5565	9	Y	5059	5063	0			13
08	207607	X	17899	-0-	-189708	-0-	15423	3	2476	9	Y	2251	2257	0			7

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			352

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

*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-
*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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45446	X	2662	-0-	-42784	-0-	80	1	2482	2	N	91	103	0			2
							100	9									
04	43980	X	-0-	-0-	-43980	-0-					N	-0-	2	0			-0-
05	47179	X	47179	-0-	-0-	-0-	1462	1	44045	2	N	1519	1492	0			27
							1	4	1671	9							
06	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	1730	1	53592	2	N	1666	1657	0			36
							1833	9									
07	72367	X	72367	-0-	-0-	-0-	2229	1	67930	2	N	2005	1994	0			47
							2	4	2206	9							
08	65785	X	65785	-0-	-0-	-0-	1968	1	61862	2	N	1777	1783	0			41
							1955	9									

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

03	40303	X	40303	-0-	-0-	-0-	39124	2	1179	9	Y	1072	1070	0			14
04	44723	X	44723	-0-	-0-	-0-	44058	2	6	4	Y	599	606	0			7
							659	9									
05	64580	X	64580	-0-	-0-	-0-	63776	2	6	4	Y	725	724	0			8
							798	9									
06	121761	X	121761	-0-	-0-	-0-	121196	2	11	4	Y	504	507	0			5
							554	9									
07	71788	X	71788	-0-	-0-	-0-	71199	2	589	9	Y	535	534	0			6
08	71016	X	71016	-0-	-0-	-0-	70299	2	31	4	Y	624	624	0			6
							686	9									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

*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-
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (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	498	X	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
*02	9884	X	3123	-0-	-6761	-0-	3102	2	21	9	Y	19	19	0	-0-
*03	10943	X	5050	-0-	-5893	-0-	5022	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
*04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					Y	11	11	0	-0-
*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	9	9	0	-0-
*06	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	4	1	9661	2	Y	30	30	0	-0-
							3	4	33	9					
07	5053	X	2352	-0-	-2701	-0-	2332	2	20	9	Y	18	18	0	-0-
08	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-			-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

*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-
*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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

03	14B2 EXT		37499	-0-	37499	153194	1142	1	35675	2	Y	618	625	0	11
							2	4	680	9					
04	250765	X	97571	-0-	-153194	-0-	2886	1	92066	2	Y	2378	2343	0	46
							3	4	2616	9					
05	60109	X	33774	-0-	-26335	-0-	1031	1	31073	2	Y	1517	1536	0	27
							1	4	1669	9					
06	58170	X	51641	-0-	-6529	-0-	1569	1	48635	2	Y	1306	1305	0	28
							1437	9							
07	61511	X	61511	-0-	-0-	-0-	1909	1	58158	2	Y	1312	1309	0	31
							1	4	1443	9					
08	63116	X	54998	-0-	-8118	-0-	1660	1	52182	2	Y	1051	1057	0	25
							1156	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24738	X	13038	-0-	-11700	-0-	13	1	11256	2	Y	1602	1598	0	9	8	16
							7	4	1762	9							
*02	22344	X	13175	-0-	-9169	-0-	15	1	11209	2	Y	1773	1736	0	31	8	22
							1	4	1950	9							
*03	32023	X	15985	-0-	-16038	-0-	22	1	14235	2	Y	1567	1561	0	11	8	17
							4	4	1724	9							
*04	30990	X	17219	-0-	-13771	-0-	19	1	15259	2	Y	1762	1759	0	1	8	19
							3	4	1938	9							
*05	32023	X	18654	-0-	-13369	-0-	24	1	16630	2	Y	1815	1811	0			23
							3	4	1997	9							
*06	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	25	1	22268	2	Y	2094	1990	0	98	8	29
							8	4	2303	9							
*07	20349	X	20349	-0-	-0-	-0-	22	1	18498	2	Y	1658	1653	0	8	8	26
							5	4	1824	9							
08	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	22	1	19270	2	Y	1230	1236	0	3	8	17
							8	4	1353	9							

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
*01	26319	X	25016	-0-	-1303	-0-	6	1	22087	2	Y	2642	2641	0			27
							17	4	2906	9							
*02	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	7	1	27001	2	Y	2729	2730	0			26
							5	4	3002	9							
*03	34022	X	34022	-0-	-0-	-0-	11	1	30697	2	Y	3007	3005	0			28
							6	4	3308	9							
*04	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	11	1	34777	2	Y	3028	3026	0			30
							5	4	3331	9							
*05	34666	X	34666	-0-	-0-	-0-	11	1	31325	2	Y	3024	3026	0			28
							4	4	3326	9							
*06	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	11	1	29458	2	Y	2617	2618	0			27
							10	4	2879	9							
*07	40457	X	40457	-0-	-0-	-0-	12	1	37572	2	Y	2601	2596	0			32
							12	4	2861	9							
08	43278	X	43278	-0-	-0-	-0-	12	1	40225	2	Y	2751	2750	0			33
							15	4	3026	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
03	107514	X	107514	-0-	-0-	-0-	104153	2	2	4	Y	3054	3055	0			8
							3359	9									
04	68970	X	36733	-0-	-32237	-0-	34165	2	5	4	Y	2330	2330	0			8
							2563	9									
05	71269	X	50018	-0-	-21251	-0-	47932	2	4	4	Y	1893	1897	0			4
							2082	9									
06	76980	X	69209	-0-	-7771	-0-	67116	2	5	4	Y	1898	1889	0			13
							2088	9									
07	79546	X	72809	-0-	-6737	-0-	70609	2	2200	9	Y	2000	2008	0			5
08	89714	X	55378	-0-	-34336	-0-	53150	2	22	4	Y	2005	2003	0			7
							2206	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	54591	X	-0-	-0-	-54591	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	52830	X	18864	-0-	-33966	-0-	18401	2	2	4	Y	419	418	0			1
							461	9									
05	48980	X	-0-	-0-	-48980	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	47400	X	45836	-0-	-1564	-0-	44746	2	4	4	Y	987	980	0			7
							1086	9									
07	61020	X	61020	-0-	-0-	-0-	59506	2	1514	9	Y	1376	1379	0			4
08	49576	X	49576	-0-	-0-	-0-	47876	2	20	4	Y	1527	1525	0			6
							1680	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

03	95267	X	95267	-0-	-0-	-0-	91822	2	2	4	Y	3130	3133	0			8
							3443	9									
04	43260	X	42065	-0-	-1195	-0-	39624	2	6	4	Y	2214	2215	0			7
							2435	9									
05	44702	X	41985	-0-	-2717	-0-	39427	2	4	4	Y	2322	2324	0			5
							2554	9									
06	43260	X	42810	-0-	-450	-0-	40275	2	4	4	Y	2301	2291	0			15
							2531	9									
07	44702	X	43391	-0-	-1311	-0-	40806	2	2585	9	Y	2350	2359	0			6
08	44764	X	32735	-0-	-12029	-0-	30024	2	13	4	Y	2453	2450	0			9
							2698	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

03	46934	X	44408	-0-	-2526	-0-	41153	2	3255	9	Y	2959	2964	0			8
04	46051	X	46051	-0-	-0-	-0-	43398	2	6	4	Y	2406	2406	0			8
							2647	9									
05	78593	X	78593	-0-	-0-	-0-	75816	2	9	4	Y	2516	2519	0			5
							2768	9									
06	48501	X	48501	-0-	-0-	-0-	46113	2	4	4	Y	2167	2158	0			14
							2384	9									
07	46934	X	21909	-0-	-25025	-0-	20630	2	1279	9	Y	1163	1174	0			3
08	78585	X	49172	-0-	-29413	-0-	46731	2	19	4	Y	2202	2197	0			8
							2422	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

03	101190	X	101190	-0-	-0-	-0-	99982	2	3	4	N	1095	1087	0			27
							1205	9									
04	88590	X	70192	-0-	-18398	-0-	67573	2	11	4	N	2371	2361	0			37
							2608	9									
05	91543	X	42681	-0-	-48862	-0-	40902	2	4	4	N	1614	1616	0			35
							1775	9									
06	97920	X	17220	-0-	-80700	-0-	16598	2	2	4	N	564	582	0			17
							620	9									
07	101184	X	55703	-0-	-45481	-0-	53166	2	2537	9	N	2306	2265	0			58
08	101184	X	74780	-0-	-26404	-0-	72542	2	31	4	N	2006	2007	0			57
							2207	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	45322	X	8089	-0-	-37233	-0-	6647	2	1442	9	N	1311	1305	0			32
04	41790	X	20775	-0-	-21015	-0-	19852	2	3	4	N	836	855	0			13
							920	9									
05	29977	X	20610	-0-	-9367	-0-	19654	2	2	4	N	867	861	0			19
							954	9									
06	29010	X	4053	-0-	-24957	-0-	3705	2	348	9	N	316	326	0			9
07	30175	X	30175	-0-	-0-	-0-	28821	2	1354	9	N	1231	1209	0			31
08	44193	X	44193	-0-	-0-	-0-	43119	2	19	4	N	959	963	0			27
							1055	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
03	57629	X	53698	-0-	-3931	-0-	49760	2	1	4	N	3579	3553	0			87
							3937	9									
04	50250	X	12194	-0-	-38056	-0-	10827	2	2	4	N	1241	1308	0			20
							1365	9									
05	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	54035	2	5	4	N	759	763	0			16
							835	9									
06	51960	X	49158	-0-	-2802	-0-	49154	2	4	4	N	-0-	16	0			-0-
07	54103	X	54103	-0-	-0-	-0-	53699	2	404	9	N	367	358	0			9
08	54870	X	34375	-0-	-20495	-0-	33039	2	14	4	N	1202	1177	0			34
							1322	9									

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
03	50034	X	42894	-0-	-7140	-0-	40799	2	2	4	N	1903	1896	0			46
							2093	9									
04	56297	X	56297	-0-	-0-	-0-	54610	2	8	4	N	1526	1548	0			24
							1679	9									
05	50034	X	31585	-0-	-18449	-0-	30923	2	4	4	N	598	609	0			13
							658	9									
06	44310	X	35296	-0-	-9014	-0-	35293	2	3	4	N	-0-	13	0			-0-
07	58187	X	36470	-0-	-21717	-0-	36139	2	331	9	N	301	293	0			8
08	58187	X	47153	-0-	-11034	-0-	45652	2	20	4	N	1346	1316	0			38
							1481	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
03	30308	X	30308	-0-	-0-	-0-	29155	2	1153	9	N	1048	1032	0			25
04	27600	X	22052	-0-	-5548	-0-	21096	2	3	4	N	866	877	0			14
							953	9									
05	30859	X	30859	-0-	-0-	-0-	30346	2	4	4	N	463	467	0			10
							509	9									
06	29340	X	3560	-0-	-25780	-0-	3414	2	146	9	N	133	139	0			4
07	30318	X	16190	-0-	-14128	-0-	15600	2	590	9	N	536	527	0			13
08	38161	X	38161	-0-	-0-	-0-	37506	2	17	4	N	580	577	0			16
							638	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0025TB RRCID -> 290811 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 9247 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32953	X	13824	-0-	-19129	-0-	6	1	10834	2	Y	2706	2706	0	22	8	13
							7	4	2977	9							
*02	27048	X	18035	-0-	-9013	-0-	8	1	15833	2	Y	1991	1921	0	68	8	15
							4	4	2190	9							
*03	32705	X	6699	-0-	-26006	-0-	6137	2	1	4	Y	510	518	0	4	8	3
							561	9									
*04	31650	X	1812	-0-	-29838	-0-	1545	2	267	9	Y	243	244	0			2
*05	32705	X	5286	-0-	-27419	-0-	4003	2	1283	9	Y	1166	1159	0			9
*06	19320	X	3078	-0-	-16242	-0-	2082	2	996	9	Y	905	899	0	7	8	8
*07	19964	X	6736	-0-	-13228	-0-	1	1	5742	2	Y	902	897	0	4	8	9
							1	4	992	9							
08	6727	X	2777	-0-	-3950	-0-	2027	2	750	9	Y	682	684	0	1	8	6

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9018 - 18804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36858	X	36858	-0-	-0-	-0-	15	1	33280	2	Y	3216	3200	0	26	8	16
							25	4	3538	9							
*02	25182	X	25182	-0-	-0-	-0-	9	1	22874	2	Y	2085	2014	0	71	8	16
							5	4	2294	9							
*03	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	14	1	38048	2	Y	2365	2345	0	20	8	16
							9	4	2602	9							
*04	35640	X	29178	-0-	-6462	-0-	9	1	26643	2	Y	2293	2292	0			17
							4	4	2522	9							
*05	43364	X	43364	-0-	-0-	-0-	17	1	39699	2	Y	3311	3302	0			26
							6	4	3642	9							
*06	41835	X	41835	-0-	-0-	-0-	18	1	38900	2	Y	2639	2619	0	21	8	25
							14	4	2903	9							
*07	42725	X	42725	-0-	-0-	-0-	16	1	39549	2	Y	2862	2847	0	13	8	27
							12	4	3148	9							
08	48981	X	48981	-0-	-0-	-0-	20	1	45390	2	Y	3232	3224	0	5	8	30
							16	4	3555	9							

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
*01	13888	X	1914	-0-	-11974	-0-	852	2	1062	9	N	965	955	0	6	8	5
*02	12544	X	1772	-0-	-10772	-0-	1240	2	532	9	N	484	476	0	10	8	3
*03	8649	X	1382	-0-	-7267	-0-	1323	2	59	9	N	54	56	0	1	8	-0-
*04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
*05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	258	256	0			2
*06	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	5	1	10960	2	N	349	347	0	2	8	2
							4	4	384	9							
*07	1953	X	970	-0-	-983	-0-	528	2	442	9	N	402	399	0	2	8	3
08	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	1757	2	546	9	N	496	494	0	1	8	4

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
*01	21715	X	21715	-0-	-0-	-0-	7	1	18790	2	N	2639	2624	0	17	8	14
							15	4	2903	9							
*02	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	8	1	16326	2	N	2234	2188	0	47	8	13
							4	4	2457	9							
*03	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	9	1	21998	2	N	2134	2113	0	20	8	14
							5	4	2347	9							
*04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	9	1	24998	2	N	2260	2256	0			18
							3	4	2486	9							
*05	21669	X	17449	-0-	-4220	-0-	8	1	15561	2	N	1706	1711	0			13
							3	4	1877	9							
*06	23580	X	15529	-0-	-8051	-0-	8	1	13912	2	N	1458	1452	0	10	8	9
							5	4	1604	9							
*07	28582	X	25309	-0-	-3273	-0-	8	1	23263	2	N	1847	1834	0	10	8	12
							6	4	2032	9							
08	28582	X	21373	-0-	-7209	-0-	8	1	19365	2	N	1812	1806	0	5	8	13
							7	4	1993	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 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
*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-
*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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

*01	21948	X	-0-	-0-	-21948	-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-
*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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

*01	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	9	1	15677	2	Y	109	107	0	1	8	1
							11	4	120	9							
*02	14028	X	7392	-0-	-6636	-0-	7337	2	1	4	Y	49	48	0	2	8	-0-
							54	9									
*03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-					Y	22	22	0			-0-
*06	15030	X	8821	-0-	-6209	-0-	1	1	8701	2	Y	105	103	0	1	8	1
							3	4	116	9							
07	8184	X	3870	-0-	-4314	-0-	3803	2	67	9	Y	61	61	0			1
08	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1708	2	56	9	Y	51	52	0			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

*01	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	1	1	7646	2	Y	1776	1766	0	12	8	10
							5	4	1954	9							
*02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	1	1	7922	2	Y	1793	1754	0	38	8	11
							1	4	1972	9							
*03	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	4952	2	1961	9	Y	1783	1765	0	17	8	12
*04	9270	X	3619	-0-	-5651	-0-	2401	2	1218	9	Y	1107	1110	0			9
*05	9703	X	4042	-0-	-5661	-0-	2588	2	1454	9	Y	1322	1321	0			10
*06	9390	X	8368	-0-	-1022	-0-	6757	2	2	4	Y	1463	1454	0	10	8	9
							1609	9									
*07	9703	X	8587	-0-	-1116	-0-	1	1	6766	2	Y	1654	1643	0	9	8	11
							1	4	1819	9							
08	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	1	1	7595	2	Y	1743	1737	0	5	8	12
							2	4	1917	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 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
*01	11935	X	5885	-0-	-6050	-0-	4072	2	2	4	Y	1646	1638	0	11	8	9
							1811	9									
*02	8960	X	4797	-0-	-4163	-0-	3785	2	1012	9	Y	920	904	0	19	8	6
*03	4929	X	275	-0-	-4654	-0-	87	2	188	9	Y	171	174	0	2	8	1
*04	5670	X	652	-0-	-5018	-0-	50	2	602	9	Y	547	544	0			4
*05	5859	X	2390	-0-	-3469	-0-	930	2	1460	9	Y	1327	1321	0			10
*06	5700	X	3770	-0-	-1930	-0-	2438	2	1332	9	Y	1211	1206	0	8	8	7
*07	5301	X	2785	-0-	-2516	-0-	1720	2	1065	9	Y	968	964	0	5	8	6
08	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	1087	2	1020	9	Y	927	923	0	3	8	7

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 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
03	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	30052	2	2	4	N	2532	2518	0			61
							2785	9									
04	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	48290	2	8	4	N	2647	2666	0			42
							2912	9									
05	48616	X	48616	-0-	-0-	-0-	45737	2	6	4	N	2612	2598	0			56
							2873	9									
06	32340	X	28987	-0-	-3353	-0-	26680	2	5	4	N	2093	2087	0			62
							2302	9									
07	33418	X	32425	-0-	-993	-0-	29355	2	3070	9	N	2791	2783	0			70
08	33418	X	17860	-0-	-15558	-0-	14346	2	6	4	N	3189	3169	0			90
							3508	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0074TB RRCID -> 292504 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8455 - 18971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	22188	2	4332	9	N	3938	3912	0			96
04	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	42582	2	6	4	N	3241	3286	0			51
							3565	9									
05	50344	X	9413	-0-	-40931	-0-	7517	2	1896	9	N	1724	1738	0			37
06	48720	X	16955	-0-	-31765	-0-	15153	2	1	4	N	1637	1626	0			48
							1801	9									
07	50344	X	18087	-0-	-32257	-0-	15757	2	2330	9	N	2118	2113	0			53
08	47678	X	39269	-0-	-8409	-0-	36334	2	16	4	N	2654	2632	0			75
							2919	9									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0021TB RRCID -> 292707 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9671 - 19889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13454	X	992	-0-	-12462	-0-	249	2	743	9	Y	675	655	0	17	8	3
*02	12180	X	6406	-0-	-5774	-0-	5363	2	1	4	Y	947	835	0	108	8	7
							1042	9									
*03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	143	2	546	9	Y	496	479	0	21	8	3
*04	960	X	505	-0-	-455	-0-	29	2	476	9	Y	433	433	0			3
*05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	501	500	0			4
*06	6870	X	5129	-0-	-1741	-0-	4653	2	1	4	Y	432	421	0	11	8	4
							475	9									
*07	7099	X	4682	-0-	-2417	-0-	4025	2	1	4	Y	596	583	0	11	8	6
							656	9									
08	806	X	772	-0-	-34	-0-	139	2	633	9	Y	575	572	0	4	8	5

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0023TB RRCID -> 292878 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9631 - 19934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55924	X	51295	-0-	-4629	-0-	49485	2	1810	9	Y	1645	1651	0			22
04	50407	X	50407	-0-	-0-	-0-	48656	2	7	4	Y	1585	1588	0			19
							1744	9									
05	47650	X	47650	-0-	-0-	-0-	46100	2	4	4	Y	1405	1409	0			15
							1546	9									
06	68550	X	68550	-0-	-0-	-0-	67058	2	6	4	Y	1351	1352	0			14
							1486	9									
07	62061	X	62061	-0-	-0-	-0-	60525	2	1536	9	Y	1396	1394	0			16
08	39694	X	39694	-0-	-0-	-0-	38139	2	16	4	Y	1399	1402	0			13
							1539	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0252TB RRCID -> 294035 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8158 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82196	X	82196	-0-	-0-	-0-	79764	2	2	4	Y	2209	2218	0			29
							2430	9									
04	112531	X	112531	-0-	-0-	-0-	110506	2	17	4	Y	1825	1833	0			21
							2008	9									
05	117184	X	117184	-0-	-0-	-0-	115307	2	12	4	Y	1695	1698	0			18
							1865	9									
06	81570	X	25105	-0-	-56465	-0-	22968	2	2	4	Y	1941	1939	0			20
							2135	9									
07	84289	X	43959	-0-	-40330	-0-	42113	2	1846	9	Y	1678	1679	0			19
08	97570	X	97570	-0-	-0-	-0-	95297	2	41	4	Y	2029	2029	0			19
							2232	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0262TB RRCID -> 294042 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8657 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44892	X	44892	-0-	-0-	-0-	41899	2	1	4	Y	2720	2730	0			36
							2992	9									
04	40007	X	40007	-0-	-0-	-0-	36863	2	6	4	Y	2853	2856	0			33
							3138	9									
05	50130	X	50130	-0-	-0-	-0-	47436	2	4	4	Y	2445	2453	0			25
							2690	9									
06	43440	X	36443	-0-	-6997	-0-	34062	2	3	4	Y	2162	2164	0			23
							2378	9									
07	45566	X	45566	-0-	-0-	-0-	43018	2	2548	9	Y	2316	2312	0			27
08	51876	X	51876	-0-	-0-	-0-	49299	2	21	4	Y	2324	2329	0			22
							2556	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82963	X	82963	-0-	-0-	-0-	80293	2	2	4	Y	2425	2435	0			32
							2668	9									
04	65169	X	65169	-0-	-0-	-0-	62837	2	10	4	Y	2111	2118	0			25
							2322	9									
05	58683	X	37271	-0-	-21412	-0-	34982	2	4	4	Y	2077	2080	0			22
							2285	9									
06	56790	X	46377	-0-	-10413	-0-	44514	2	4	4	Y	1690	1694	0			18
							1859	9									
07	58683	X	49610	-0-	-9073	-0-	47520	2	2090	9	Y	1900	1896	0			22
08	40982	X	33487	-0-	-7495	-0-	31231	2	13	4	Y	2039	2042	0			19
							2243	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 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
03	47058	X	12750	-0-	-34308	-0-	10681	2	2069	9	Y	1881	1890	0			5
04	45540	X	42081	-0-	-3459	-0-	39744	2	6	4	Y	2119	2117	0			7
							2331	9									
05	61399	X	61399	-0-	-0-	-0-	58730	2	4	4	Y	2423	2425	0			5
							2665	9									
06	35520	X	26483	-0-	-9037	-0-	24020	2	3	4	Y	2236	2226	0			15
							2460	9									
07	43493	X	25114	-0-	-18379	-0-	22672	2	2442	9	Y	2220	2229	0			6
08	44236	X	44236	-0-	-0-	-0-	41895	2	18	4	Y	2112	2110	0			8
							2323	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0152TB RRCID -> 295106 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8609 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68237	X	68237	-0-	-0-	-0-	64428	2	2	4	Y	3461	3466	0			9
							3807	9									
04	55957	X	55957	-0-	-0-	-0-	52498	2	8	4	Y	3137	3136	0			10
							3451	9									
05	68696	X	51062	-0-	-17634	-0-	47660	2	5	4	Y	3088	3091	0			7
							3397	9									
06	66480	X	62812	-0-	-3668	-0-	59649	2	5	4	Y	2871	2859	0			19
							3158	9									
07	68696	X	40351	-0-	-28345	-0-	38325	2	2026	9	Y	1842	1856	0			5
08	54545	X	54545	-0-	-0-	-0-	51221	2	23	4	Y	3001	2995	0			11
							3301	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35100	X	35100	-0-	-0-	-0-	32852	2	2248	9	Y	2044	2055	0			5
04	55338	X	55338	-0-	-0-	-0-	52362	2	8	4	Y	2698	2694	0			9
							2968	9									
05	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	18706	2	2	4	Y	2670	2673	0			6
							2937	9									
06	28900	X	28900	-0-	-0-	-0-	26150	2	3	4	Y	2497	2486	0			17
							2747	9									
07	30173	X	30173	-0-	-0-	-0-	27443	2	2730	9	Y	2482	2492	0			7
08	54095	X	17861	-0-	-36234	-0-	15472	2	6	4	Y	2166	2165	0			8
							2383	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43064	X	43064	-0-	-0-	-0-	41025	2	2039	9	Y	1854	1853	0			5
04	48214	X	48214	-0-	-0-	-0-	45180	2	6	4	Y	2753	2749	0			9
							3028	9									
05	46174	X	46174	-0-	-0-	-0-	43213	2	4	4	Y	2688	2691	0			6
							2957	9									
06	41670	X	36451	-0-	-5219	-0-	33249	2	3	4	Y	2908	2895	0			19
							3199	9									
07	49817	X	30678	-0-	-19139	-0-	27154	2	3524	9	Y	3204	3214	0			9
08	46686	X	17400	-0-	-29286	-0-	14844	2	6	4	Y	2318	2319	0			8
							2550	9									

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 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
*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-
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

*01	3968	X	1601	-0-	-2367	-0-	1579	2	22	9	Y	20	20	0			-0-
*02	1456	X	1217	-0-	-239	-0-	1192	2	25	9	Y	23	15	0	8	8	-0-
*03	992	X	320	-0-	-672	-0-	311	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
*04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

*01	5890	X	5131	-0-	-759	-0-	3061	2	1	4	Y	1881	1856	0	16	8	9
							2069	9									
*02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
*03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
*04	6960	X	437	-0-	-6523	-0-	48	2	389	9	Y	354	351	0			3
*05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	184	186	0			1
*06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	1	1	7433	2	Y	5	6	0			-0-
							3	4	6	9							
*07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4700	2	1	4	Y	111	109	0	1	8	1
							122	9									
08	713	X	188	-0-	-525	-0-	148	2	40	9	Y	36	37	0			-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

03	124138	X	124138	-0-	-0-	-0-	3680	1	114994	2	Y	4964	4989	0			86
							4	4	5460	9							
04	106320	X	105263	-0-	-1057	-0-	3055	1	97467	2	Y	4307	4310	0			83
							3	4	4738	9							
05	122431	X	122431	-0-	-0-	-0-	3764	1	113365	2	Y	4818	4815	0			86
							2	4	5300	9							
06	133951	X	133951	-0-	-0-	-0-	4019	1	124589	2	Y	4857	4838	0			105
							5343	9									
07	133432	X	133432	-0-	-0-	-0-	4101	1	124949	2	Y	3980	3992	0			93
							4	4	4378	9							
08	129174	X	129174	-0-	-0-	-0-	3857	1	121238	2	Y	3708	3715	0			86
							4079	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0034TB RRCID -> 295593 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7656 - 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
03	56867	X	56867	-0-	-0-	-0-	1674	1	52319	2	Y	2611	2567	0			45
							2	4	2872	9							
04	62726	X	62726	-0-	-0-	-0-	1813	1	57849	2	Y	2784	2775	0			54
							2	4	3062	9							
05	58424	X	58424	-0-	-0-	-0-	1783	1	53679	2	Y	2692	2698	0			48
							1	4	2961	9							
06	55020	X	53398	-0-	-1622	-0-	1592	1	49322	2	Y	2258	2257	0			49
							2484	9									
07	68413	X	68413	-0-	-0-	-0-	2089	1	63627	2	Y	2450	2442	0			57
							2	4	2695	9							
08	69034	X	69034	-0-	-0-	-0-	2049	1	64364	2	Y	2383	2384	0			56
							2621	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7987 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	276	1	8299	2	Y	951	934	0			17
							1046	9									
06	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	525	1	16250	2	Y	1759	1738	0			38
							1935	9									
07	33794	X	33794	-0-	-0-	-0-	999	1	30427	2	Y	2152	2140	0			50
							1	4	2367	9							
08	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	1043	1	32778	2	Y	1669	1680	0			39
							1836	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46643	X	46643	-0-	-0-	-0-	43466	2	3177	9	Y	2888	2895	0			39
04	44160	X	38254	-0-	-5906	-0-	32690	2	5	4	Y	5054	5034	0			59
							5559	9									
05	45632	X	44199	-0-	-1433	-0-	38616	2	4	4	Y	5072	5078	0			53
							5579	9									
06	47769	X	47769	-0-	-0-	-0-	42860	2	4	4	Y	4459	4465	0			47
							4905	9									
07	55644	X	55644	-0-	-0-	-0-	50375	2	5269	9	Y	4790	4781	0			56
08	60447	X	60447	-0-	-0-	-0-	54966	2	24	4	Y	4961	4970	0			47
							5457	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52824	X	18292	-0-	-34532	-0-	16683	2	1609	9	Y	1463	1467	0			4
04	51120	X	33173	-0-	-17947	-0-	31785	2	5	4	Y	1257	1257	0			4
							1383	9									
05	59551	X	38106	-0-	-21445	-0-	36972	2	4	4	Y	1027	1029	0			2
							1130	9									
06	57630	X	8506	-0-	-49124	-0-	7589	2	1	4	Y	833	829	0			6
							916	9									
07	59551	X	10100	-0-	-49451	-0-	9073	2	1027	9	Y	934	937	0			3
08	38099	X	29871	-0-	-8228	-0-	28826	2	12	4	Y	939	939	0			3
							1033	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 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
03	77655	X	10252	-0-	-67403	-0-	8427	2	1825	9	Y	1659	1662	0			4
04	46380	X	30555	-0-	-15825	-0-	29034	2	4	4	Y	1379	1378	0			5
							1517	9									
05	41447	X	38271	-0-	-3176	-0-	36726	2	4	4	Y	1401	1403	0			3
							1541	9									
06	38037	X	38037	-0-	-0-	-0-	36724	2	4	4	Y	1190	1185	0			8
							1309	9									
07	31589	X	9761	-0-	-21828	-0-	8509	2	1252	9	Y	1138	1143	0			3
08	38285	X	30118	-0-	-8167	-0-	28661	2	12	4	Y	1314	1312	0			5
							1445	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 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
03	93899	X	37901	-0-	-55998	-0-	35110	2	2791	9	N	2537	2565	0			43
04	81330	X	58392	-0-	-22938	-0-	53716	2	9	4	N	4243	4196	0			90
							4667	9									
05	84041	X	48174	-0-	-35867	-0-	43922	2	4	4	N	3862	3879	0			73
							4248	9									
06	73590	X	55389	-0-	-18201	-0-	51677	2	6	4	N	3369	3356	0			86
							3706	9									
07	62527	X	60547	-0-	-1980	-0-	56770	2	3777	9	N	3434	3444	0			76
08	74637	X	74637	-0-	-0-	-0-	70858	2	31	4	N	3407	3415	0			68
							3748	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142228	X	77729	-0-	-64499	-0-	71321	2	2	4	N	5824	5815	0			99
							6406	9									
04	117000	X	83872	-0-	-33128	-0-	78600	2	13	4	N	4781	4779	0			101
							5259	9									
05	116653	X	94974	-0-	-21679	-0-	90368	2	10	4	N	4178	4200	0			79
							4596	9									
06	102510	X	72015	-0-	-30495	-0-	67630	2	6	4	N	3981	3959	0			101
							4379	9									
07	105927	X	74959	-0-	-30968	-0-	70718	2	4241	9	N	3855	3871	0			85
08	94984	X	74716	-0-	-20268	-0-	70684	2	30	4	N	3638	3651	0			72
							4002	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95449	X	70984	-0-	-24465	-0-	67076	2	2	4	N	3551	3544	0			60
							3906	9									
04	85230	X	78866	-0-	-6364	-0-	75588	2	11	4	N	2970	2967	0			63
							3267	9									
05	95449	X	80868	-0-	-14581	-0-	78181	2	8	4	N	2435	2452	0			46
							2679	9									
06	92370	X	72074	-0-	-20296	-0-	69425	2	6	4	N	2403	2388	0			61
							2643	9									
07	95449	X	68991	-0-	-26458	-0-	66361	2	2630	9	N	2391	2399	0			53
08	81499	X	45300	-0-	-36199	-0-	42765	2	19	4	N	2287	2295	0			45
							2516	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 18294

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
03	128774	X	113479	-0-		-15295		-0-		3290	1	102809	2	Y	6706	6712	0			116
										3	4	7377	9							
04	124620	X	87405	-0-		-37215		-0-		2445	1	77970	2	Y	6353	6346	0			123
										2	4	6988	9							
05	128774	X	106414	-0-		-22360		-0-		3226	1	97155	2	Y	5483	5509	0			97
										2	4	6031	9							
06	120340	X	120340	-0-		-0-		-0-		3573	1	110808	2	Y	5417	5397	0			117
										5959	9									
07	119505	X	118954	-0-		-551		-0-		3617	1	110267	2	Y	4605	4615	0			107
										4	4	5066	9							
08	126085	X	126085	-0-		-0-		-0-		3711	1	116645	2	Y	5208	5194	0			121
										5729	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

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
03	130991	X	130991	-0-		-0-		-0-		3799	1	118730	2	Y	7688	7696	0			133
										5	4	8457	9							
04	117570	X	95911	-0-		-21659		-0-		2742	1	87434	2	Y	5212	5244	0			101
										2	4	5733	9							
05	129053	X	79375	-0-		-49678		-0-		2401	1	72275	2	Y	4271	4296	0			76
										1	4	4698	9							
06	126780	X	67078	-0-		-59702		-0-		1977	1	61269	2	Y	3484	3485	0			75
										3832	9									
07	131006	X	101769	-0-		-29237		-0-		3101	1	94494	2	Y	3792	3779	0			88
										3	4	4171	9							
08	97371	X	92283	-0-		-5088		-0-		2724	1	85613	2	Y	3587	3591	0			84
										3946	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2016SB RRCID -> 298220 COMPL. DATE 02/09/2025 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7487 - 18368

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
03	100006	X	83557	-0-		-16449		-0-		78289	2	3	4	N	4786	4779	0			81
										5265	9									
04	104698	X	104698	-0-		-0-		-0-		100191	2	16	4	N	4083	4077	0			87
										4491	9									
05	106361	X	106187	-0-		-174		-0-		102238	2	12	4	N	3579	3598	0			68
										3937	9									
06	102930	X	65031	-0-		-37899		-0-		61545	2	7	4	N	3163	3150	0			81
										3479	9									
07	108190	X	75333	-0-		-32857		-0-		72057	2	3276	9	N	2978	2993	0			66
08	108190	X	73530	-0-		-34660		-0-		70893	2	31	4	N	2369	2388	0			47
										2606	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0056TB RRCID -> 298266 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8058 - 18639

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
03	85002	X	31234	-0-		-53768		-0-		901	1	28147	2	Y	1986	2028	0			34
										1	4	2185	9							
04	80490	X	42100	-0-		-38390		-0-		1188	1	37897	2	Y	2740	2721	0			53
										1	4	3014	9							
05	80414	X	28704	-0-		-51710		-0-		847	1	25503	2	Y	2140	2155	0			38
										2354	9									
06	61950	X	37812	-0-		-24138		-0-		1105	1	34272	2	Y	2214	2204	0			48
										2435	9									
07	64015	X	35881	-0-		-28134		-0-		1057	1	32241	2	Y	2347	2340	0			55
										1	4	2582	9							
08	43493	X	35631	-0-		-7862		-0-		1033	1	32432	2	Y	1969	1978	0			46
										2166	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2212SB RRCID -> 298542 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7499 - 18346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63519	X	57296	-0-	-6223	-0-	56570	2	726	9	Y	660	663	0			9
04	53190	X	17868	-0-	-35322	-0-	17491	2	2	4	Y	341	346	0			4
							375	9									
05	75454	X	71181	-0-	-4273	-0-	70417	2	8	4	Y	687	684	0			7
							756	9									
06	73797	X	73797	-0-	-0-	-0-	73226	2	9	4	Y	511	513	0			5
							562	9									
07	75454	X	66457	-0-	-8997	-0-	65843	2	1	4	Y	557	556	0			6
							613	9									
08	39189	X	39189	-0-	-0-	-0-	38531	2	16	4	Y	584	584	0			6
							642	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2213SB RRCID -> 298543 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 7039 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56077	X	56077	-0-	-0-	-0-	54808	2	2	4	Y	1152	1154	0			15
							1267	9									
04	57857	X	57857	-0-	-0-	-0-	56770	2	9	4	Y	980	984	0			11
							1078	9									
05	69730	X	69730	-0-	-0-	-0-	68509	2	8	4	Y	1103	1103	0			11
							1213	9									
06	51690	X	48490	-0-	-3200	-0-	47461	2	4	4	Y	932	933	0			10
							1025	9									
07	53413	X	50066	-0-	-3347	-0-	49092	2	974	9	Y	885	885	0			10
08	61814	X	61814	-0-	-0-	-0-	60788	2	28	4	Y	907	908	0			9
							998	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2215SB RRCID -> 298544 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7767 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87792	X	75366	-0-	-12426	-0-	74003	2	2	4	Y	1237	1243	0			16
							1361	9									
04	60180	X	38210	-0-	-21970	-0-	35580	2	5	4	Y	2386	2374	0			28
							2625	9									
05	62186	X	43319	-0-	-18867	-0-	39050	2	4	4	Y	3877	3865	0			40
							4265	9									
06	72930	X	54843	-0-	-18087	-0-	50958	2	5	4	Y	3527	3530	0			37
							3880	9									
07	75361	X	56911	-0-	-18450	-0-	52943	2	3968	9	Y	3607	3602	0			42
08	60283	X	60283	-0-	-0-	-0-	56104	2	23	4	Y	3778	3784	0			36
							4156	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2211SB RRCID -> 298596 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7306 - 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
03	81424	X	81424	-0-	-0-	-0-	80246	2	5	4	Y	1066	1058	0			14
							1173	9									
04	69240	X	45662	-0-	-23578	-0-	44818	2	6	4	Y	762	767	0			9
							838	9									
05	58497	X	53200	-0-	-5297	-0-	52361	2	4	4	Y	759	760	0			8
							835	9									
06	72720	X	56740	-0-	-15980	-0-	55843	2	4	4	Y	812	811	0			9
							893	9									
07	75144	X	42823	-0-	-32321	-0-	42130	2	693	9	Y	630	632	0			7
08	64977	X	64977	-0-	-0-	-0-	63472	2	28	4	Y	1343	1337	0			13
							1477	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0294TB RRCID -> 298754 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8084 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123372	X	60742	-0-	-62630	-0-	45661	2	4	4	Y	13706	13707	0			37
							15077	9									
04	108750	X	57657	-0-	-51093	-0-	39638	2	8	4	Y	16374	16357	0			54
							18011	9									
05	112375	X	68659	-0-	-43716	-0-	52124	2	6	4	Y	15026	15048	0			32
							16529	9									
06	108750	X	59635	-0-	-49115	-0-	46160	2	8	4	Y	12243	12194	0			81
							13467	9									
07	60729	X	54071	-0-	-6658	-0-	43876	2	10195	9	Y	9268	9324	0			25
08	68665	X	43795	-0-	-24870	-0-	34803	2	16	4	Y	8160	8155	0			30
							8976	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0296TB RRCID -> 298757 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8352 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128805	X	77766	-0-	-51039	-0-	59619	2	2	4	Y	16495	16497	0			44
							18145	9									
04	124650	X	52798	-0-	-71852	-0-	38446	2	7	4	Y	13041	13042	0			43
							14345	9									
05	128805	X	49306	-0-	-79499	-0-	37740	2	6	4	Y	10509	10530	0			22
							11560	9									
06	124650	X	42896	-0-	-81754	-0-	32536	2	3	4	Y	9415	9375	0			62
							10357	9									
07	77779	X	47079	-0-	-30700	-0-	37731	2	9348	9	Y	8498	8537	0			23
08	77779	X	37071	-0-	-40708	-0-	28850	2	12	4	Y	7463	7459	0			27
							8209	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0292TB RRCID -> 298954 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8467 - 19294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94302	X	16441	-0-	-77861	-0-	12186	2	4255	9	Y	3868	3864	0			10
04	91260	X	41280	-0-	-49980	-0-	29913	2	4	4	Y	10330	10306	0			34
							11363	9									
05	94302	X	42418	-0-	-51884	-0-	32544	2	4	4	Y	8973	8988	0			19
							9870	9									
06	91260	X	36176	-0-	-55084	-0-	28241	2	3	4	Y	7211	7182	0			48
							7932	9									
07	42656	X	39249	-0-	-3407	-0-	31354	2	7895	9	Y	7177	7206	0			19
08	42656	X	31602	-0-	-11054	-0-	24337	2	10	4	Y	6595	6590	0			24
							7255	9									

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8541 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	0			-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	100	0			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	120	0			-0-
*04	64500	X	-0-	-0-	-64500	-0-					N	124	123	0			1
*05	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	127	127	0			1
*06	64500	X	-0-	-0-	-64500	-0-					N	120	120	0			1
07	66650	X	-0-	-0-	-66650	-0-					N	132	133	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	137	0			1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8689 - 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
03	260772	X	53072	-0-	-207700	-0-	41116	2	11956	9	Y	10869	10883	0			29
04	110400	X	37012	-0-	-73388	-0-	27359	2	4	4	Y	8772	8772	0			29
							9649	9									
05	114080	X	37625	-0-	-76455	-0-	29929	2	4	4	Y	6993	7007	0			15
							7692	9									
06	52470	X	33432	-0-	-19038	-0-	26625	2	3	4	Y	6185	6159	0			41
							6804	9									
07	54219	X	28395	-0-	-25824	-0-	22502	2	5893	9	Y	5357	5384	0			14
08	53072	X	19073	-0-	-33999	-0-	14319	2	6	4	Y	4316	4314	0			16
							4748	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8213 - 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
03	259071	X	58690	-0-	-200381	-0-	44041	2	14649	9	Y	13317	13344	0			35
04	98910	X	52750	-0-	-46160	-0-	39492	2	7	4	Y	12046	12042	0			39
							13251	9									
05	102207	X	56004	-0-	-46203	-0-	44719	2	6	4	Y	10254	10271	0			22
							11279	9									
06	98910	X	51887	-0-	-47023	-0-	41874	2	4	4	Y	9099	9061	0			60
							10009	9									
07	67859	X	50745	-0-	-17114	-0-	41164	2	9581	9	Y	8710	8746	0			24
08	58683	X	31968	-0-	-26715	-0-	25212	2	10	4	Y	6133	6135	0			22
							6746	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8286 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272532	X	81755	-0-	-190777	-0-	60653	2	2	4	Y	19182	19217	0			51
							21100	9									
04	149640	X	63707	-0-	-85933	-0-	46811	2	7	4	Y	15354	15355	0			50
							16889	9									
05	154628	X	65110	-0-	-89518	-0-	50797	2	4	4	Y	13008	13030	0			28
							14309	9									
06	90540	X	62222	-0-	-28318	-0-	48787	2	5	4	Y	12209	12156	0			81
							13430	9									
07	93558	X	55650	-0-	-37908	-0-	43778	2	11872	9	Y	10793	10845	0			29
08	81747	X	47430	-0-	-34317	-0-	35571	2	14	4	Y	10768	10758	0			39
							11845	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0271TB RRCID -> 299797 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8683 - 18980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306268	X	99247	-0-	-207021	-0-	75966	2	2	4	Y	21163	21196	0			56
							23279	9									
04	196050	X	60055	-0-	-135995	-0-	43893	2	6	4	Y	14687	14695	0			48
							16156	9									
05	202585	X	52852	-0-	-149733	-0-	40430	2	4	4	Y	11289	11313	0			24
							12418	9									
06	96090	X	49383	-0-	-46707	-0-	37783	2	4	4	Y	10542	10496	0			70
							11596	9									
07	99293	X	53385	-0-	-45908	-0-	40963	2	12422	9	Y	11293	11332	0			31
08	99262	X	25742	-0-	-73520	-0-	18596	2	8	4	Y	6489	6496	0			24
							7138	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0045TB RRCID -> 301370 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 7296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0042TB RRCID -> 301414 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0614TB RRCID -> 302170 COMPL. DATE 06/01/2026 TOTAL DEPTH 7513 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT WELL #: 0616TB RRCID -> 302201 COMPL. DATE 06/10/2026 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					87
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					87
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					87
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2026

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	153					954
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	554	1			522
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	780	562	1			740
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	799	735	1			804
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	977	1122	1			659

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2026

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	753	1	13135	3	Y	522	434	0			199
							574	9									
04	11820	X	8008	-0-	-3812	-0-	424	1	7405	3	Y	163	302	0			60
							179	9									
05	11253	X	6039	-0-	-5214	-0-	340	1	5534	3	Y	150	144	0			66
							165	9									
06	14010	X	7292	-0-	-6718	-0-	416	1	6549	3	Y	297	166	0			197
							327	9									
07	14477	X	12805	-0-	-1672	-0-	810	1	11499	3	Y	451	358	0			290
							496	9									
08	14477	X	10442	-0-	-4035	-0-	666	1	9431	3	Y	314	322	0			282
							345	9									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	1528	3	773	9	Y	703	745	1			510
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	1369	3	877	9	Y	797	727	1			580
05	713	N	173	-0-	-540	-0-	89	3	84	9	Y	76	385	1			271
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1232	3	420	9	Y	382	444	1			209
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1276	3	751	9	Y	683	379	1			513
08	2325	X	2013	-0-	-312	-0-	1207	3	806	9	Y	733	719	1			527

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	66	46	0			58
04	14160	X	6357	-0-	-7803	-0-	841	1	5348	3	Y	153	66	0			145
							168	9									
05	14632	X	11120	-0-	-3512	-0-	1555	1	9432	3	Y	121	89	0			177
							133	9									
06	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	2274	1	15931	3	Y	158	80	0			255
							174	9									
07	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1107	1	5337	3	Y	178	173	0			260
							196	9									
08	11129	X	1128	-0-	-10001	-0-	409	1	530	3	Y	172	231	0			201
							189	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

03	15376	X	12287	-0-	-3089	-0-	646	1	11270	3	Y	337	253	0			128
							371	9									
04	15990	X	13298	-0-	-2692	-0-	649	1	11355	3	Y	1176	870	0			434
							1294	9									
05	16523	X	13610	-0-	-2913	-0-	721	1	11719	3	Y	1064	1028	0			470
							1170	9									
06	15990	X	12129	-0-	-3861	-0-	667	1	10493	3	Y	881	767	0			584
							969	9									
07	13733	X	10308	-0-	-3425	-0-	657	1	9322	3	Y	299	691	0			192
							329	9									
08	13733	X	11874	-0-	-1859	-0-	740	1	10478	3	Y	596	252	0			536
							656	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	14074	X	13977	-0-	-97	-0-	1752	1	12005	3	Y	200	109	0			175
							220	9									
04	14340	X	8709	-0-	-5631	-0-	1171	1	7447	3	Y	83	179	0			79
							91	9									
05	17453	X	7403	-0-	-10050	-0-	1039	1	6303	3	Y	55	49	0			85
							61	9									
06	16890	X	7140	-0-	-9750	-0-	888	1	6224	3	Y	25	41	0			69
							28	9									
07	17453	X	6532	-0-	-10921	-0-	1113	1	5365	3	Y	49	56	0			62
							54	9									
08	13981	X	5436	-0-	-8545	-0-	2317	1	2999	3	Y	109	54	0			117
							120	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					114
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					114
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					114
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					114
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2026

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					602
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					602
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					602
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	365	1			237
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					237
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

03	5487	X	1745	-0-	-3742	-0-	930	1	815	3	N	-0-					377
04	5310	X	992	-0-	-4318	-0-	900	1	92	9	N	84					461
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	42					503
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	900	1	1714	3	N	11					514
							12	9									
07	1829	X	945	-0-	-884	-0-	930	1	15	9	N	14					528
08	1736	X	930	-0-	-806	-0-	930	1			N	-0-					528

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					357
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					357
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					357
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-	192	1			165
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					165
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					165

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	13206	X	2948	-0-	-10258	-0-	98	1	1700	3	Y	1045	1150	0			398
							1150	9									
04	15960	X	5550	-0-	-10410	-0-	262	1	4588	3	Y	636	799	0			235
							700	9									
05	16492	X	5172	-0-	-11320	-0-	285	1	4636	3	Y	228	362	0			101
							251	9									
06	15960	X	5990	-0-	-9970	-0-	351	1	5515	3	Y	113	139	0			75
							124	9									
07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	419	1	5941	3	Y	-0-	75	0			-0-
08	5735	X	2224	-0-	-3511	-0-	143	1	2018	3	Y	57	6	0			51
							63	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1			155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					176

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1370
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					1370
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1370
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					1404
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	891	1			515
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					515

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	N	3					403
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					403
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					403
06	1050	N	138	-0-	-912	-0-	135	3	3	9	N	3					406
07	682	N	17	-0-	-665	-0-	17	3			N	-0-					406
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					406

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7249	3	536	9	N	487	784	1			397
04	5820	X	4127	-0-	-1693	-0-	3914	3	213	9	N	194					591
05	6014	X	1638	-0-	-4376	-0-	1602	3	36	9	N	33	187	1			437
06	5820	X	1433	-0-	-4387	-0-	1433	3			N	-0-					437
07	6014	X	11	-0-	-6003	-0-	11	3			N	-0-					437
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6510	3	134	9	N	122					559

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
03	10013	X	6652	-0-	-3361	-0-	313	1	6067	3	Y	247					546
							272	9									
04	9690	X	8912	-0-	-778	-0-	356	1	7909	3	Y	588	572	0			562
							647	9									
05	10013	X	8607	-0-	-1406	-0-	401	1	7721	3	Y	441	197	0			806
							485	9									
06	6750	X	2194	-0-	-4556	-0-	366	1	1770	3	Y	53	408	0			451
							58	9									
07	9207	X	3881	-0-	-5326	-0-	340	1	3494	3	Y	43					494
							47	9									
08	8401	X	4237	-0-	-4164	-0-	351	1	3707	3	Y	163	90	0			567
							179	9									

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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					435
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					435
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					435
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					435
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					435
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					435

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2026

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
03	12338	X	10144	-0-	-2194	-0-	496	1	9622	3	Y	24					46
							26	9									
04	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	544	1	12089	3	Y	96	50	0			92
							106	9									
05	11563	X	10907	-0-	-656	-0-	529	1	10180	3	Y	180	32	0			240
							198	9									
06	9810	X	3137	-0-	-6673	-0-	534	1	2584	3	Y	17	77	0			180
							19	9									
07	12338	X	6662	-0-	-5676	-0-	590	1	6068	3	Y	4					184
							4	9									
08	13175	X	6725	-0-	-6450	-0-	578	1	6094	3	Y	48	37	0			195
							53	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1335	3	713	9	Y	648	293	1			355
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	355	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	533	1	3650	3	Y	-0-					-0-
04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	809	1	5147	3	Y	27	1	0			26
							30	9									
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	433	1	2627	3	Y	17	16	0			27
							19	9									
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	14	0			13
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		1814	-0-	1814	1814	85	1	1656	3	Y	66					66
							73	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					Y	-0-	66	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1814					Y	-0-					-0-

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
03	13919	X	12373	-0-	-1546	-0-	1435	1	9837	3	Y	1001	409	0			875
							1101	9									
04	10050	X	6210	-0-	-3840	-0-	779	1	4954	3	Y	434	896	0			413
							477	9									
05	14663	X	5243	-0-	-9420	-0-	693	1	4205	3	Y	314	254	0			473
							345	9									
06	14190	X	3932	-0-	-10258	-0-	437	1	3065	3	Y	391	221	0			643
							430	9									
07	14663	X	9100	-0-	-5563	-0-	1500	1	7230	3	Y	336	439	0			540
							370	9									
08	11501	X	2790	-0-	-8711	-0-	994	1	1286	3	Y	464	485	0			519
							510	9									

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
03	T. A.		7239	-0-	7239	11623	375	1	6543	3	Y	292	280	0			111
							321	9									
04	T. A.		14197	-0-	14197	25820	738	1	12901	3	Y	507	431	0			187
							558	9									
05	37772	X	11952	-0-	-25820	-0-	682	1	11098	3	Y	156	274	0			69
							172	9									
06	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	592	1	9312	3	Y	65	91	0			43
							72	9									
07	14663	X	6598	-0-	-8065	-0-	429	1	6089	3	Y	73	69	0			47
							80	9									
08	14663	X	3443	-0-	-11220	-0-	227	1	3216	3	Y	-0-	47	0			-0-

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
03	16913	X	16913	-0-	-0-	-0-	917	1	15996	3	Y	-0-					-0-
04	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	627	1	10962	3	Y	6	4	0			2
							7	9									
05	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	762	1	12386	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	11310	X	11281	-0-	-29	-0-	674	1	10607	3	Y	-0-					-0-
07	11687	X	7507	-0-	-4180	-0-	475	1	6739	3	Y	266	95	0			171
							293	9									
08	16926	X	15372	-0-	-1554	-0-	1014	1	14358	3	Y	-0-	171	0			-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
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					477
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143					620
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					620
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-	360	1			260
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
05	T. A.		240	-0-	240	240	240	3			Y	-0-					194
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-	158	1			36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					36
08	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					36

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
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151	1			136
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2026

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
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					69
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					69
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					69
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	64	1			6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	3	21	9	Y	19					436
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					436
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	3	36	9	Y	33					469
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	29	123	1			375
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141					516
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					516

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					470
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					470
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					470
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	356	1			114
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
05	T. A.		422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					309
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	58	18	1			349
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					349
08	422	X	-0-	-0-	-422	-0-					Y	-0-					349

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36	1	697	3	Y	-0-					430
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	431	0			7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	0			5
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	31	1 21	1 9	9	3	Y	19					19

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
03	3100	N	16377	-0-	13277	13277	15456	3	921	9	Y	837	611	0			611
04	3000	N	14678	-0-	11678	24955	14416	3	262	9	Y	238	723	0			126
05	3100	N	2114	-0-	-986	23969	1676	3	438	9	Y	398	305	0			219
06	24827	X	858	-0-	-23969	-0-	823	3	35	9	Y	32	130	0			121
07	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8095	3	241	9	Y	219	108	0			232
08	17524	X	17524	-0-	-0-	-0-	17334	3	190	9	Y	173	218	0			187

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
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	236 1068	1 9	4974	3	N	971	980	0			17
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	306 1321	1 9	6524	3	N	1201	1196	0			22
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	290 1213	1 9	6501	3	N	1103	1114	0			11
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	256 886	1 9	5253	3	N	805	800	0			16
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	16	0			-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 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
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3009	3	376	9	N	342	370	1			574
04	134	X	134	-0-	-0-	-0-	121	3	13	9	N	12	184	1			402
05	891	X	891	-0-	-0-	-0-	770	3	121	9	N	110					512
06	567	X	567	-0-	-0-	-0-	538	3	29	9	N	26	188	1			350
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
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-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 6H RRCID -> 292898 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 9020 - 19279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	480	-0-	-4350	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3875	X	13	-0-	-3862	-0-	3 8	3 9	2	4	Y	7	15	0			-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	1	1	0			-0-
05	1581	X	21	-0-	-1560	-0-	3	3	18	9	Y	16	15	0			1
06	390	X	1	-0-	-389	-0-	1	4			Y	-0-	1	0			-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10543 - 15262

03	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7005	3	740	9	Y	673	660	0	13	1	3
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	15	1	4677	3	Y	388	381	0	8	1	2
							427	9									
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	21	1	8855	3	Y	396	396	0			2
							436	9									
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	13	1	8167	3	Y	247	243	0	4	1	2
							272	9									
07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	28	1	9800	3	Y	217	217	0			2
							2	4	239	9							
08	9300	X	9286	-0-	-14	-0-	10	1	8916	3	Y	325	323	0	1	1	3
							2	4	358	9							

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11328 - 16120

03	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

03	6572	X	5980	-0-	-592	-0-	5613	3	22	4	Y	314	376	0	7	1	54
							345	9									
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5650	3	20	4	Y	273	256	0	6	1	65
							300	9									
05	6851	X	5470	-0-	-1381	-0-	5306	3	20	4	Y	131	158	0	7	1	31
							144	9									
06	6630	X	5578	-0-	-1052	-0-	5391	3	19	4	Y	153	131	0	2	1	51
							168	9									
07	6851	X	5176	-0-	-1675	-0-	4887	3	26	4	Y	239	212	0	4	1	74
							263	9									
08	6169	X	4603	-0-	-1566	-0-	4334	3	24	4	Y	223	227	0	1	1	69
							245	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

03	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	10916	3	11	4	Y	289	281	0	16	1	48
							318	9									
04	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11101	3	15	4	Y	573	471	0	14	1	136
							630	9									
05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	11627	3	24	4	Y	964	849	0	16	1	235
							1060	9									
06	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	10812	3	20	4	Y	727	715	0	4	1	243
							800	9									
07	12152	X	10750	-0-	-1402	-0-	10030	3	18	4	Y	638	676	0	5	1	200
							702	9									
08	12710	X	9073	-0-	-3637	-0-	8421	3	29	4	Y	566	589	0	1	1	176
							623	9									

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10872 - 15713

03	7781	X	7031	-0-	-750	-0-	6174	3	20	4	Y	761	758	0	12	1	28
							837	9									
04	7200	X	6381	-0-	-819	-0-	5683	3	19	4	Y	617	607	0	8	1	30
							679	9									
05	7440	X	6460	-0-	-980	-0-	5629	3	19	4	Y	738	726	0	8	1	34
							812	9									
06	7200	X	6144	-0-	-1056	-0-	5298	3	21	4	Y	750	724	0	2	1	58
							825	9									
07	7285	X	5892	-0-	-1393	-0-	5297	3	26	4	Y	517	511	0	3	1	61
							569	9									
08	7037	X	6044	-0-	-993	-0-	5420	3	23	4	Y	546	531	0	1	1	75
							601	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 10812 - 14660

03	7285	X	643	-0-	-6642	-0-	461	3	5	4	Y	161	159	0	1	1	6
							177	9									
04	5520	X	532	-0-	-4988	-0-	137	3	4	4	Y	355	344	0			17
							391	9									
05	5704	X	366	-0-	-5338	-0-	58	3	11	4	Y	270	275	0			12
							297	9									
06	3600	X	739	-0-	-2861	-0-	367	3	13	4	Y	326	313	0			25
							359	9									
07	1271	X	619	-0-	-652	-0-	237	3	15	4	Y	334	319	0			40
							367	9									
08	743	X	743	-0-	-0-	-0-	259	3	18	4	Y	424	406	0			58
							466	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10963 - 15763

03	5053	X	165	-0-	-4888	-0-	39	3	8	4	Y	107	108	0			4
							118	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	2	6	0			-0-
05	2914	X	30	-0-	-2884	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 17H RRCID -> 285203 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10977 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8467 1115	3 9	17	4	Y	1014	1003	0	12	1	177
04	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	8589 955	3 9	17	4	Y	868	826	0	10	1	209
05	10044	X	9716	-0-	-328	-0-	8876 823	3 9	17	4	Y	748	763	0	11	1	183
06	9720	X	8327	-0-	-1393	-0-	7516 795	3 9	16	4	Y	723	661	0	3	1	242
07	10044	X	9141	-0-	-903	-0-	8387 740	3 9	14	4	Y	673	699	0	4	1	212
08	9889	X	8973	-0-	-916	-0-	8250 707	3 9	16	4	Y	643	654	0	1	1	200

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	11547	3	1113	9	Y	1012	993	0	21	1	4
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	21	1	6782	3	Y	616	605	0	11	1	4
							678	9									
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	14	1	6013	3	Y	573	574	0			3
							630	9									
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	13	1	7796	3	Y	330	326	0	4	1	3
							363	9									
07	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	21	1	7426	3	Y	165	166	0			2
							1	4	182	9							
08	12648	X	6100	-0-	-6548	-0-	6	1	5958	3	Y	123	123	0	1	1	1
							1	4	135	9							

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

03	7719	X	606	-0-	-7113	-0-	143	3	26	4	Y	397	390	0			15
							437	9									
04	6570	X	151	-0-	-6419	-0-	21	3	10	4	Y	109	119	0			5
							120	9									
05	6789	X	716	-0-	-6073	-0-	629	3	11	4	Y	69	70	0	1	1	3
							76	9									
06	4410	X	343	-0-	-4067	-0-	280	3	9	4	Y	49	48	0			4
							54	9									
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	2529	-0-	-3330	-0-	1416 1099	3 9	14	4	Y	999	1023	0	4	1	37
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5519 667	3 9	26	4	Y	606	604	0	10	1	29
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	5551 1229	3 9	29	4	Y	1117	1085	0	10	1	51
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	6111 1146	3 9	28	4	Y	1042	1009	0	3	1	81
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6102 960	3 9	23	4	Y	873	847	0	4	1	103
08	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	103	0			-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 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
03	5084	X	3830	-0-	-1254	-0-	320	1	3014	3	Y	419	414	0	4	1	44
							35	4	461	9							
04	4920	X	3057	-0-	-1863	-0-	2612	3	39	4	Y	369	382	0	3	1	28
							406	9									
05	5084	X	3588	-0-	-1496	-0-	3018	3	570	9	Y	518	481	0	4	1	61
06	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	2954	3	602	9	Y	547	545	0	1	1	62
07	4309	X	3377	-0-	-932	-0-	2920	3	19	4	Y	398	419	0	1	1	40
							438	9									
08	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3095	3	593	9	Y	539	542	0			37

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2024 - WELL PLUGGED 11/01/24

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2026

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2026 - WELL PLUGGED 03/30/26

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE MERCURY B WELL #: 21H RRCID -> 289448 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9132 - 19033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2026 - WELL PLUGGED 07/28/26

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2026

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

03	17794	X	4394	-0-	-13400	-0-	13	1	3988	3	Y	292	396	0	8	1	34
							72	4	321	9							
04	16620	X	15597	-0-	-1023	-0-	29	1	13063	3	Y	2275	2189	0	21	1	99
							2	4	2503	9							
05	17329	X	16844	-0-	-485	-0-	12	1	14032	3	Y	2524	2463	0	26	1	134
							24	4	2776	9							
06	16770	X	9163	-0-	-7607	-0-	4	1	7959	3	Y	1036	1111	0	4	1	55
							60	4	1140	9							
07	17329	X	15557	-0-	-1772	-0-	1	1	13284	3	Y	2054	2025	0	9	1	75
							13	4	2259	9							
08	16833	X	15123	-0-	-1710	-0-	4	1	12745	3	Y	2131	2133	0	2	1	71
							30	4	2344	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7006	X	860	-0-	-6146	-0-	10	1	237	3	Y	503	592	0			60
							60	4	553	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	27	1	5477	3	Y	2128	2086	0	9	1	93
							2	4	2341	9							
05	8370	X	6404	-0-	-1966	-0-	11	1	4444	3	Y	1753	1744	0	9	1	93
							21	4	1928	9							
06	8100	X	6752	-0-	-1348	-0-	6	1	5058	3	Y	1451	1463	0	3	1	78
							92	4	1596	9							
07	8370	X	4156	-0-	-4214	-0-	1	1	2338	3	Y	1642	1658	0	2	1	60
							11	4	1806	9							
08	8122	X	6314	-0-	-1808	-0-	3	1	4161	3	Y	1929	1924	0	1	1	64
							28	4	2122	9							

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
03	12245	X	201	-0-	-12044	-0-	12	1	37	3	Y	77	97	0			9
							67	4	85	9							
04	11550	X	348	-0-	-11202	-0-	26	1	180	3	Y	127	130	0			6
							2	4	140	9							
05	8835	X	409	-0-	-8426	-0-	13	1	178	3	Y	175	172	0			9
							25	4	193	9							
06	3870	X	301	-0-	-3569	-0-	6	1	80	3	Y	117	120	0			6
							86	4	129	9							
07	3999	X	789	-0-	-3210	-0-	1	1	524	3	Y	225	223	0			8
							16	4	248	9							
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	4	1	547	3	Y	208	209	0			7
							37	4	229	9							

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ATLANTIS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289951 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10666 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	138	-0-	-12231	-0-	14	3	11	4	Y	103	101	0			2
							113	9									
04	9930	X	12	-0-	-9918	-0-	1	3	3	4	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
05	8184	X	101	-0-	-8083	-0-	13	3	5	4	Y	75	73	0			2
							83	9									
06	1290	X	210	-0-	-1080	-0-	14	3	7	4	Y	172	167	0			7
							189	9									
07	124	X	97	-0-	-27	-0-	87	3	6	4	Y	4	11	0			-0-
							4	9									
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	838	-0-	-6385	-0-	665	3	9	4	Y	149	155	0	1	1	4
							164	9									
04	6390	X	3029	-0-	-3361	-0-	2639	3	3	4	Y	352	344	0	4	1	8
							387	9									
05	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	3390	3	4	4	Y	789	769	0	6	1	22
							868	9									
06	4290	X	1728	-0-	-2562	-0-	1231	3	5	4	Y	447	449	0	1	1	19
							492	9									
07	3844	X	1891	-0-	-1953	-0-	1695	3	6	4	Y	173	183	0	1	1	8
							190	9									
08	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	1670	3	5	4	Y	217	221	0			4
							239	9									

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	2487	-0-	-5139	-0-	2209	3	12	4	Y	242	246	0	4	1	6
							266	9									
04	7050	X	3224	-0-	-3826	-0-	2971	3	3	4	Y	227	223	0	5	1	5
							250	9									
05	6634	X	6316	-0-	-318	-0-	5670	3	5	4	Y	583	562	0	10	1	16
							641	9									
06	6180	X	5777	-0-	-403	-0-	5061	3	8	4	Y	644	631	0	2	1	27
							708	9									
07	6386	X	5888	-0-	-498	-0-	5217	3	9	4	Y	602	597	0	3	1	29
							662	9									
08	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9219	3	7	4	Y	681	695	0	1	1	14
							749	9									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	6562	-0-	-3544	-0-	6169	3	393	9	Y	357	357	0	10	1	5
04	9180	X	6399	-0-	-2781	-0-	5962	3	8	4	Y	390	378	0	8	1	9
							429	9									
05	8556	X	6069	-0-	-2487	-0-	5529	3	1	4	Y	490	479	0	8	1	12
							539	9									
06	7800	X	5061	-0-	-2739	-0-	4660	3	6	4	Y	359	349	0	2	1	20
							395	9									
07	7750	X	5019	-0-	-2731	-0-	4610	3	409	9	Y	372	373	0	3	1	16
08	6603	X	3365	-0-	-3238	-0-	3079	3	8	4	Y	253	261	0			8
							278	9									

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	7590	-0-	-3322	-0-	7081	3	509	9	Y	463	461	0	12	1	7
04	9660	X	7345	-0-	-2315	-0-	6843	3	7	4	Y	450	437	0	10	1	10
							495	9									
05	9052	X	7232	-0-	-1820	-0-	6683	3	1	4	Y	498	485	0	10	1	13
							548	9									
06	8370	X	6845	-0-	-1525	-0-	6285	3	7	4	Y	503	485	0	3	1	28
							553	9									
07	8649	X	6389	-0-	-2260	-0-	5901	3	488	9	Y	444	450	0	3	1	19
08	7502	X	6040	-0-	-1462	-0-	5426	3	9	4	Y	550	552	0	1	1	16
							605	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	4999	-0-	-2007	-0-	4573	3	426	9	Y	387	382	0	8	1	6
04	5550	X	3921	-0-	-1629	-0-	3498	3	7	4	Y	378	370	0	5	1	9
							416	9									
05	4154	X	2546	-0-	-1608	-0-	2175	3	1	4	Y	336	332	0	4	1	9
							370	9									
06	4830	X	451	-0-	-4379	-0-	377	3	7	4	Y	61	67	0			3
							67	9									
07	4991	X	4958	-0-	-33	-0-	4517	3	441	9	Y	401	384	0	3	1	17
08	4991	X	4151	-0-	-840	-0-	3514	3	13	4	Y	567	567	0			17
							624	9									

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

03	4309	X	3318	-0-	-991	-0-	1459	3	1859	9	Y	1690	1687	0	3	1	7
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	22	1	6970	3	Y	1509	1496	0	11	1	9
							1660	9									
05	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	17	1	7132	3	Y	1329	1331	0			7
							1462	9									
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	13	1	7799	3	Y	1418	1408	0	4	1	13
							1560	9									
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	21	1	7412	3	Y	1591	1587	0			17
							1	4	1750	9							
08	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	9	1	8448	3	Y	1799	1799	0	1	1	16
							2	4	1979	9							

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

03	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	1478	3	1136	9	Y	1033	1032	0	2	1	4
04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	17	1	5396	3	Y	873	864	0	8	1	5
							960	9									
05	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	13	1	5585	3	Y	1118	1117	0			6
							1230	9									
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	9	1	5631	3	Y	1079	1073	0	2	1	10
							1187	9									
07	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	16	1	5646	3	Y	1243	1240	0			13
							1	4	1367	9							
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6	1	5311	3	Y	1495	1494	0	1	1	13
							1	4	1645	9							

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153

03	6727	X	57	-0-	-6670	-0-	9	3	48	9	Y	44	48	0			1
04	2670	X	134	-0-	-2536	-0-	43	3	8	4	Y	75	74	0			2
							83	9									
05	899	X	114	-0-	-785	-0-	22	3	1	4	Y	83	83	0			2
							91	9									
06	360	X	105	-0-	-255	-0-	20	3	9	4	Y	69	67	0			4
							76	9									
07	217	X	161	-0-	-56	-0-	44	3	117	9	Y	106	105	0			5
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	3	12	4	Y	144	145	0			4
							158	9									

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 10680 - 15240

03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	3524	3	1713	9	Y	1557	1555	0	5	1	6
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	16	1	5143	3	Y	1732	1722	0	6	1	10
							1905	9									
05	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	16	1	6695	3	Y	1718	1719	0			9
							1890	9									
06	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	12	1	7158	3	Y	1755	1745	0	3	1	16
							1931	9									
07	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	19	1	6814	3	Y	1523	1523	0			16
							1	4	1675	9							
08	8587	X	5240	-0-	-3347	-0-	4	1	3868	3	Y	1243	1248	0			11
							1	4	1367	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

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
03	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	10454	3	135	4	Y	997	988	0	19	1	31
							1097	9									
04	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	10369	3	110	4	Y	897	887	0	13	1	28
							987	9									
05	11842	X	10763	-0-	-1079	-0-	9738	3	6	4	Y	926	909	0	13	1	32
							1019	9									
06	11460	X	10283	-0-	-1177	-0-	9278	3	9	4	Y	905	897	0	3	1	37
							996	9									
07	11842	X	9969	-0-	-1873	-0-	8789	3	36	4	Y	1040	1000	0	4	1	73
							1144	9									
08	11842	X	11505	-0-	-337	-0-	10309	3	35	4	Y	1055	1043	0	1	1	84
							1161	9									

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

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
03	12493	X	11362	-0-	-1131	-0-	10152	3	133	4	Y	979	972	0	16	1	30
							1077	9									
04	12090	X	10555	-0-	-1535	-0-	9374	3	119	4	Y	965	954	0	11	1	30
							1062	9									
05	12369	X	10309	-0-	-2060	-0-	9172	3	6	4	Y	1028	1011	0	12	1	35
							1131	9									
06	11970	X	9521	-0-	-2449	-0-	8448	3	8	4	Y	968	960	0	3	1	40
							1065	9									
07	12369	X	8616	-0-	-3753	-0-	7552	3	33	4	Y	937	907	0	4	1	66
							1031	9									
08	11377	X	9966	-0-	-1411	-0-	8891	3	33	4	Y	947	937	0	1	1	75
							1042	9									

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

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
03	12648	X	7697	-0-	-4951	-0-	7072	3	74	4	Y	501	491	0	14	1	15
							551	9									
04	12240	X	430	-0-	-11810	-0-	49	3	37	4	Y	313	318	0			10
							344	9									
05	11873	X	384	-0-	-11489	-0-	52	3	332	9	Y	302	301	0			11
06	11490	X	336	-0-	-11154	-0-	46	3	290	9	Y	264	264	0			11
07	11873	X	227	-0-	-11646	-0-	23	3	6	4	Y	180	178	0			13
							198	9									
08	7688	X	255	-0-	-7433	-0-	22	3	7	4	Y	205	202	0			16
							226	9									

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

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
03	13671	X	9813	-0-	-3858	-0-	8507	3	141	4	Y	1059	1051	0	15	1	33
							1165	9									
04	13230	X	9278	-0-	-3952	-0-	7989	3	127	4	Y	1056	1045	0	11	1	33
							1162	9									
05	10695	X	8806	-0-	-1889	-0-	7620	3	5	4	Y	1074	1059	0	11	1	37
							1181	9									
06	10350	X	8086	-0-	-2264	-0-	7020	3	7	4	Y	963	957	0	3	1	40
							1059	9									
07	10695	X	7501	-0-	-3194	-0-	6366	3	38	4	Y	997	964	0	3	1	70
							1097	9									
08	8680	X	8575	-0-	-105	-0-	7266	3	38	4	Y	1155	1132	0	1	1	92
							1271	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

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
03	15903	X	10570	-0-	-5333	-0-	9518	3	116	4	Y	851	836	0	16	1	26
							936	9									
04	11610	X	10780	-0-	-830	-0-	9548	3	122	4	Y	1009	992	0	12	1	31
							1110	9									
05	11904	X	10141	-0-	-1763	-0-	9122	3	6	4	Y	921	908	0	12	1	32
							1013	9									
06	10770	X	9075	-0-	-1695	-0-	8229	3	8	4	Y	762	760	0	3	1	31
							838	9									
07	11129	X	9016	-0-	-2113	-0-	7974	3	32	4	Y	918	880	0	4	1	65
							1010	9									
08	11129	X	10168	-0-	-961	-0-	9218	3	30	4	Y	836	833	0	1	1	67
							920	9									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

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
03	12989	X	11207	-0-	-1782	-0-	9683	3	165	4	Y	1235	1225	0	20	1	38
							1359	9									
04	11970	X	10028	-0-	-1942	-0-	8725	3	131	4	Y	1065	1055	0	15	1	33
							1172	9									
05	11935	X	8599	-0-	-3336	-0-	7877	3	20	4	Y	638	635	0	14	1	22
							702	9									
06	11400	X	8941	-0-	-2459	-0-	8073	3	8	4	Y	782	768	0	4	1	32
							860	9									
07	11718	X	8358	-0-	-3360	-0-	7437	3	33	4	Y	807	777	0	5	1	57
							888	9									
08	11222	X	9670	-0-	-1552	-0-	8754	3	33	4	Y	803	795	0	1	1	64
							883	9									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-	Y	-0-	-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-	Y	-0-	-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-	Y	-0-	-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

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
03	24862	X	21012	-0-	-3850	-0-	299	1	17547	3	Y	2829	2860	0	28	1	352
							54	4	3112	9							
04	24060	X	20442	-0-	-3618	-0-	260	1	16935	3	Y	2903	2796	0	23	1	436
							54	4	3193	9							
05	24490	X	20383	-0-	-4107	-0-	257	1	16877	3	Y	2894	2822	0	24	1	484
							66	4	3183	9							
06	21330	X	18661	-0-	-2669	-0-	319	1	15487	3	Y	2545	2406	0	6	1	617
							55	4	2800	9							
07	21545	X	18852	-0-	-2693	-0-	281	1	15582	3	Y	2669	2730	0	8	1	548
							53	4	2936	9							
08	18879	X	17854	-0-	-1025	-0-	254	1	14856	3	Y	2446	2452	0	2	1	540
							53	4	2691	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 551H RRCID -> 292170 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10850 - 15466

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
03	14074	X	12118	-0-		-1956	-0-	63	1	10582	3	Y	1317	1281	0	17	1	163
								24	4	1449	9							
04	12570	X	11530	-0-		-1040	-0-	65	1	10183	3	Y	1142	1168	0	15	1	122
								26	4	1256	9							
05	12560	X	12560	-0-		-0-	-0-	65	1	11293	3	Y	1089	1041	0	17	1	153
								4	4	1198	9							
06	11760	X	10685	-0-		-1075	-0-	70	1	9650	3	Y	868	916	0	4	1	101
								10	4	955	9							
07	12152	X	10480	-0-		-1672	-0-	87	1	9409	3	Y	890	879	0	5	1	107
								5	4	979	9							
08	12183	X	10526	-0-		-1657	-0-	72	1	9458	3	Y	886	871	0	1	1	121
								21	4	975	9							

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 553H RRCID -> 292217 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10950 - 15644

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
03	13485	X	9147	-0-		-4338	-0-	41	1	7327	3	Y	1605	1602	0	11	1	200
								13	4	1766	9							
04	11790	X	8936	-0-		-2854	-0-	43	1	7037	3	Y	1675	1686	0	9	1	180
								13	4	1843	9							
05	10509	X	10389	-0-		-120	-0-	50	1	8541	3	Y	1632	1570	0	11	1	231
								3	4	1795	9							
06	10464	X	10464	-0-		-0-	-0-	72	1	8174	3	Y	2007	2000	0	3	1	235
								10	4	2208	9							
07	10509	X	10293	-0-		-216	-0-	87	1	7943	3	Y	2053	2037	0	4	1	247
								5	4	2258	9							
08	9393	X	7882	-0-		-1511	-0-	68	1	6366	3	Y	1305	1373	0	1	1	178
								12	4	1436	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

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
03	12927	X	9560	-0-		-3367	-0-	37	1	8525	3	Y	900	887	0	11	1	75
								8	4	990	9							
04	12510	X	8790	-0-		-3720	-0-	98	1	7747	3	Y	855	862	0	9	1	59
								4	4	941	9							
05	11222	X	10226	-0-		-996	-0-	41	1	8777	3	Y	1262	1166	0	11	1	144
								20	4	1388	9							
06	10890	X	10890	-0-		-0-	-0-	42	1	9165	3	Y	1512	1519	0	3	1	134
								20	4	1663	9							
07	10031	X	10031	-0-		-0-	-0-	40	1	8773	3	Y	1095	1115	0	4	1	110
								13	4	1205	9							
08	10137	X	9150	-0-		-987	-0-	40	1	7896	3	Y	1089	1098	0	1	1	100
								16	4	1198	9							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

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
03	9641	X	7935	-0-		-1706	-0-	6764	3	17	4	Y	1049	1009	0	10	1	88
								1154	9									
04	9330	X	7313	-0-		-2017	-0-	6291	3	13	4	Y	917	933	0	8	1	64
								1009	9									
05	9145	X	8369	-0-		-776	-0-	6636	3	13	4	Y	1564	1440	0	10	1	178
								1720	9									
06	8520	X	7946	-0-		-574	-0-	6058	3	12	4	Y	1705	1729	0	3	1	151
								1876	9									
07	8339	X	7812	-0-		-527	-0-	5697	3	12	4	Y	1912	1868	0	3	1	192
								2103	9									
08	7533	X	7067	-0-		-466	-0-	5180	3	9	4	Y	1707	1742	0	1	1	156
								1878	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	5926	-0-	-5699	-0-	4202	3	8	4	Y	1560	1506	0	7	1	131
							1716	9									
04	10020	X	5199	-0-	-4821	-0-	3654	3	4	4	Y	1401	1429	0	5	1	98
							1541	9									
05	8990	X	4569	-0-	-4421	-0-	3286	3	14	4	Y	1154	1116	0	4	1	132
							1269	9									
06	7290	X	3640	-0-	-3650	-0-	2673	3	13	4	Y	867	921	0	1	1	77
							954	9									
07	7006	X	1846	-0-	-5160	-0-	1232	3	9	4	Y	550	571	0	1	1	55
							605	9									
08	5921	X	4081	-0-	-1840	-0-	2914	3	16	4	Y	1046	1005	0			96
							1151	9									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 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
03	13919	X	12046	-0-	-1873	-0-	62	1	9800	3	Y	1967	1900	0	16	1	245
							20	4	2164	9							
04	12300	X	11417	-0-	-883	-0-	64	1	9500	3	Y	1668	1721	0	13	1	179
							18	4	1835	9							
05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	75	1	10355	3	Y	1484	1439	0	14	1	210
							4	4	1632	9							
06	11670	X	10478	-0-	-1192	-0-	91	1	8927	3	Y	1316	1369	0	3	1	154
							12	4	1448	9							
07	12059	X	8871	-0-	-3188	-0-	82	1	7691	3	Y	994	1025	0	4	1	119
							5	4	1093	9							
08	11191	X	7823	-0-	-3368	-0-	72	1	6785	3	Y	867	867	0	1	1	118
							12	4	954	9							

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	1209	-0-	-3689	-0-	567	3	49	4	Y	539	534	0	1	1	18
							593	9									
04	3930	X	2001	-0-	-1929	-0-	1213	3	30	4	Y	689	681	0	2	1	24
							758	9									
05	4061	X	2156	-0-	-1905	-0-	1394	3	12	4	Y	682	681	0	3	1	22
							750	9									
06	3120	X	1060	-0-	-2060	-0-	525	3	22	4	Y	466	472	0			16
							513	9									
07	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	77	3	11	4	Y	545	544	0			17
							600	9									
08	2170	X	258	-0-	-1912	-0-	27	3	9	4	Y	202	208	0			11
							222	9									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	675	-0-	-3913	-0-	632	3	37	4	Y	5	4	0	1	1	-0-
							6	9									
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	30	-0-	-1892	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 205H RRCID -> 292951 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9384 - 19473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	6937	3	1417	9	Y	1288	1279	0	10	1	5
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	17	1	5377	3	Y	1100	1092	0	6	1	7
							1210	9									
05	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	17	1	7173	3	Y	1293	1293	0			7
							1422	9									
06	8070	X	6678	-0-	-1392	-0-	9	1	5544	3	Y	1023	1019	0	2	1	9
							1125	9									
07	8339	X	8099	-0-	-240	-0-	19	1	6830	3	Y	1135	1132	0			12
							1	4	1249	9							
08	8618	X	7109	-0-	-1509	-0-	6	1	5983	3	Y	1015	1017	0	1	1	9
							3	4	1117	9							

GEMINI WELL #: 302H RRCID -> 293372 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9836 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEMINI WELL #: 303H RRCID -> 293375 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9840 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	4			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 10710 - 15455

03	9486	X	5855	-0-	-3631	-0-	5042	3	30	4	Y	712	737	0	9	1	33
							783	9									
04	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	9443	3	19	4	Y	908	877	0	15	1	49
							999	9									
05	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10070	3	8	4	Y	780	769	0	15	1	45
							858	9									
06	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	9635	3	18	4	Y	559	563	0	4	1	37
							615	9									
07	10819	X	10132	-0-	-687	-0-	9518	3	16	4	Y	544	549	0	5	1	27
							598	9									
08	10943	X	10092	-0-	-851	-0-	9600	3	4	4	Y	444	445	0	1	1	25
							488	9									

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 10199 - 15138

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	4			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 10700 - 15555

03	15717	X	12574	-0-	-3143	-0-	11044	3	42	4	Y	1353	1360	0	20	1	63
							1488	9									
04	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	16331	3	25	4	Y	1641	1591	0	25	1	88
							1805	9									
05	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	16591	3	11	4	Y	1618	1585	0	27	1	94
							1780	9									
06	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	16088	3	24	4	Y	1644	1622	0	7	1	109
							1808	9									
07	18755	X	17784	-0-	-971	-0-	16016	3	21	4	Y	1588	1608	0	10	1	79
							1747	9									
08	18755	X	18057	-0-	-698	-0-	16091	3	5	4	Y	1783	1758	0	2	1	102
							1961	9									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10820 - 15660

03	15841	X	11645	-0-	-4196	-0-	10091	3	30	4	Y	1385	1377	0	20	1	64
							1524	9									
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	14216	3	18	4	Y	1700	1650	0	23	1	91
							1870	9									
05	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	13996	3	7	4	Y	1535	1513	0	24	1	89
							1689	9									
06	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	13764	3	17	4	Y	1538	1519	0	6	1	102
							1692	9									
07	16213	X	15298	-0-	-915	-0-	13710	3	15	4	Y	1430	1452	0	9	1	71
							1573	9									
08	16430	X	15389	-0-	-1041	-0-	13623	3	3	4	Y	1603	1581	0	2	1	91
							1763	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 553H RRCID -> 294666 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10650 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	7097	-0-	-2637	-0-	5964	3	22	4	Y	1010	1038	0	8	1	47
							1111	9									
04	9420	X	8807	-0-	-613	-0-	7420	3	16	4	Y	1246	1217	0	9	1	67
							1371	9									
05	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	15353	3	9	4	Y	2070	1992	0	24	1	121
							2277	9									
06	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	17774	3	22	4	Y	1635	1640	0	8	1	108
							1799	9									
07	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	17768	3	19	4	Y	1399	1427	0	11	1	69
							1539	9									
08	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	17436	3	4	4	Y	1242	1238	0	2	1	71
							1366	9									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946

03	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	1	1	692	3	Y	128	116	0			12
							11	4	141	9							
07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	1	1	2246	3	Y	307	307	0	1	1	11
							49	4	338	9							
08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	1	1	707	3	Y	152	158	0			5
							11	4	167	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

03	12927	X	382	-0-	-12545	-0-	1	1	365	3	Y	4	13	0	1	1	-0-
							12	4	4	9							
04	11640	X	4079	-0-	-7561	-0-	11	1	3483	3	Y	529	509	0	6	1	14
							3	4	582	9							
05	9052	X	2705	-0-	-6347	-0-	9	1	2395	3	Y	260	262	0	4	1	8
							15	4	286	9							
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	4216	X	2409	-0-	-1807	-0-	1	1	2109	3	Y	235	225	0	1	1	9
							40	4	259	9							
08	4216	X	3661	-0-	-555	-0-	4	1	2862	3	Y	703	688	0			24
							22	4	773	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

03	9331	X	18	-0-	-9313	-0-	18	4			Y	-0-					-0-
04	8070	X	1349	-0-	-6721	-0-	2	1	768	3	Y	524	509	0	1	1	14
							3	4	576	9							
05	6014	X	5947	-0-	-67	-0-	17	1	4524	3	Y	1263	1231	0	8	1	38
							17	4	1389	9							
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
07	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	4	1	6625	3	Y	1851	1779	0	4	1	68
							62	4	2036	9							
08	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	22	1	14614	3	Y	3156	3115	0	2	1	107
							30	4	3472	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 554H RRCID -> 295847 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10260 - 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
03	7812	X	2626	-0-	-5186	-0-	4	1	2001	3	Y	538	543	0	4	1	12
							29	4	592	9							
04	6930	X	1769	-0-	-5161	-0-	5	1	1582	3	Y	162	168	0	2	1	4
							4	4	178	9							
05	7161	X	1388	-0-	-5773	-0-	2	1	632	3	Y	668	651	0	1	1	20
							19	4	735	9							
06	4320	X	330	-0-	-3990	-0-	32	3	37	4	Y	237	235	0			22
							261	9									
07	4092	X	435	-0-	-3657	-0-	40	3	35	4	Y	327	337	0			12
							360	9									
08	2635	X	20	-0-	-2615	-0-	20	4			Y	-0-	12	0			-0-

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14725	X	13513	-0-	-1212	-0-	21	1	11700	3	Y	1605	1586	0	22	1	36
							26	4	1766	9							
04	14250	X	13009	-0-	-1241	-0-	37	1	11601	3	Y	1243	1228	0	19	1	32
							4	4	1367	9							
05	14322	X	11726	-0-	-2596	-0-	36	1	9553	3	Y	1927	1885	0	17	1	57
							17	4	2120	9							
06	13860	X	8170	-0-	-5690	-0-	9	1	6571	3	Y	1415	1340	0	3	1	129
							33	4	1557	9							
07	14322	X	9053	-0-	-5269	-0-	4	1	7302	3	Y	1560	1627	0	5	1	57
							31	4	1716	9							
08	13361	X	9272	-0-	-4089	-0-	12	1	7752	3	Y	1356	1366	0	1	1	46
							16	4	1492	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 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
03	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	12	1	6936	3	Y	2423	2410	0	14	1	54
							23	4	2665	9							
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	20	1	6727	3	Y	2283	2267	0	10	1	60
							4	4	2511	9							
05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	25	1	6762	3	Y	2181	2165	0	11	1	65
							16	4	2399	9							
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8	1	6202	3	Y	1924	1810	0	3	1	176
							33	4	2116	9							
07	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	3	1	5688	3	Y	1957	2059	0	3	1	71
							30	4	2153	9							
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	9	1	6107	3	Y	1969	1972	0	1	1	67
							15	4	2166	9							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7984	-0-	-1130	-0-	11	1	6119	3	Y	1665	1650	0	12	1	37
							22	4	1832	9							
04	8670	X	7284	-0-	-1386	-0-	18	1	5764	3	Y	1363	1354	0	10	1	36
							3	4	1499	9							
05	8525	X	6328	-0-	-2197	-0-	18	1	4925	3	Y	1245	1235	0	9	1	37
							15	4	1370	9							
06	7740	X	5008	-0-	-2732	-0-	5	1	3844	3	Y	991	936	0	2	1	90
							69	4	1090	9							
07	7998	X	6571	-0-	-1427	-0-	3	1	5231	3	Y	1180	1223	0	4	1	43
							39	4	1298	9							
08	7099	X	6161	-0-	-938	-0-	7	1	4905	3	Y	1118	1122	0	1	1	38
							19	4	1230	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10412 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	3777	-0-	-4810	-0-	11	1	3099	3	Y	601	606	0	6	1	12
							6	4	661	9							
04	8310	X	257	-0-	-8053	-0-	8	1	87	3	Y	131	140	0			3
							18	4	144	9							
05	8587	X	5646	-0-	-2941	-0-	12	1	4539	3	Y	971	944	0	9	1	21
							27	4	1068	9							
06	7140	X	6930	-0-	-210	-0-	14	1	5367	3	Y	1378	1349	0	3	1	47
							33	4	1516	9							
07	4960	X	3776	-0-	-1184	-0-	14	1	3256	3	Y	455	490	0	2	1	10
							5	4	501	9							
08	5642	X	4395	-0-	-1247	-0-	11	1	3646	3	Y	650	646	0	1	1	13
							23	4	715	9							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16585	X	5864	-0-	-10721	-0-	9	1	4479	3	Y	1248	1282	0	5	1	25
							3	4	1373	9							
04	16050	X	1625	-0-	-14425	-0-	9	1	1276	3	Y	294	311	0	1	1	7
							17	4	323	9							
05	15221	X	8940	-0-	-6281	-0-	10	1	7539	3	Y	1260	1232	0	8	1	27
							5	4	1386	9							
06	13500	X	6276	-0-	-7224	-0-	10	1	4856	3	Y	1268	1250	0	2	1	43
							15	4	1395	9							
07	13950	X	2082	-0-	-11868	-0-	9	1	1697	3	Y	341	375	0	1	1	8
							1	4	375	9							
08	8928	X	4591	-0-	-4337	-0-	9	1	3773	3	Y	722	715	0	1	1	14
							15	4	794	9							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 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
03	21390	X	14999	-0-	-6391	-0-	9	1	13616	3	Y	1246	1261	0	25	1	25
							3	4	1371	9							
04	18690	X	16065	-0-	-2625	-0-	11	1	13701	3	Y	2121	2072	0	22	1	52
							20	4	2333	9							
05	18073	X	16554	-0-	-1519	-0-	11	1	14661	3	Y	1706	1698	0	24	1	36
							5	4	1877	9							
06	17340	X	13194	-0-	-4146	-0-	8	1	11246	3	Y	1752	1723	0	5	1	60
							13	4	1927	9							
07	17918	X	15642	-0-	-2276	-0-	11	1	13443	3	Y	1988	1996	0	8	1	44
							1	4	2187	9							
08	17510	X	17510	-0-	-0-	-0-	9	1	14988	3	Y	2270	2267	0	2	1	45
							16	4	2497	9							

TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17807	X	17807	-0-	-0-	-0-	10	1	15514	3	Y	2073	2077	0	27	1	42
							3	4	2280	9							
04	16470	X	7605	-0-	-8865	-0-	9	1	6757	3	Y	748	762	0	10	1	18
							16	4	823	9							
05	17267	X	8758	-0-	-8509	-0-	9	1	7359	3	Y	1260	1239	0	12	1	27
							4	4	1386	9							
06	16770	X	10229	-0-	-6541	-0-	9	1	8368	3	Y	1671	1637	0	4	1	57
							14	4	1838	9							
07	17329	X	10920	-0-	-6409	-0-	10	1	9157	3	Y	1593	1609	0	6	1	35
							1	4	1752	9							
08	17794	X	11081	-0-	-6713	-0-	8	1	9363	3	Y	1542	1546	0	1	1	30
							14	4	1696	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10778 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17019	X	14280	-0-	-2739	-0-	10	1	12052	3	Y	2014	2026	0	21	1	41
							3	4	2215	9							
04	16470	X	12818	-0-	-3652	-0-	10	1	10893	3	Y	1724	1706	0	16	1	43
							19	4	1896	9							
05	15252	X	11411	-0-	-3841	-0-	9	1	10125	3	Y	1157	1160	0	16	1	24
							4	4	1273	9							
06	14730	X	11854	-0-	-2876	-0-	9	1	10060	3	Y	1609	1573	0	5	1	55
							15	4	1770	9							
07	15221	X	12185	-0-	-3036	-0-	10	1	10671	3	Y	1366	1383	0	8	1	30
							1	4	1503	9							
08	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	8	1	11104	3	Y	1559	1556	0	2	1	31
							15	4	1715	9							

TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10557 - 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
03	11687	X	6219	-0-	-5468	-0-	13	1	4689	3	Y	1375	1389	0	8	1	28
							4	4	1513	9							
04	11310	X	5241	-0-	-6069	-0-	14	1	4022	3	Y	1072	1067	0	6	1	27
							26	4	1179	9							
05	7006	X	3548	-0-	-3458	-0-	10	1	2617	3	Y	834	839	0	4	1	18
							4	4	917	9							
06	6780	X	2494	-0-	-4286	-0-	6	1	1694	3	Y	689	682	0	1	1	24
							36	4	758	9							
07	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	17	1	17116	3	Y	3340	3276	0	14	1	74
							5	4	3674	9							
08	23161	X	23161	-0-	-0-	-0-	15	1	20276	3	Y	2582	2602	0	3	1	51
							30	4	2840	9							

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 302H RRCID -> 297656 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 9978 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 502H RRCID -> 297657 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 10697 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
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-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
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-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
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-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-
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-

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
*10	4619	X	1695	-0-	-2924	-0-	372	1	318	2	Y	554	563	1			51
							396	4	609	9							
*11	2910	X	1969	-0-	-941	-0-	534	1	203	2	Y	859	840	1			70
							287	4	945	9							
*12	2790	X	2333	-0-	-457	-0-	614	1	135	2	Y	967	958	1			79
							520	4	1064	9							
*01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	352	1	694	2	Y	858	872	1			65
							1501	4	944	9							
*02	2296	X	1505	-0-	-791	-0-	286	1	13	2	Y	723	716	1			72
							411	4	795	9							
*03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	567	1	96	2	Y	970	960	1			82
							1044	4	1067	9							
04	3570	X	2495	-0-	-1075	-0-	459	1	70	2	Y	895	918	1			59
							981	4	985	9							
05	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	472	1	69	2	Y	954	938	1			75
							3705	4	1049	9							
06	3570	X	3514	-0-	-56	-0-	304	1	105	2	Y	511	586	1			-0-
							2543	4	562	9							
07	3348	X	250	-0-	-3098	-0-	30	1	120	2	Y	14	14	1			-0-
							85	4	15	9							
08	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

*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-
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-

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			4
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
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-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
*11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			-0-
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 03/16/2026 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 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
*10	8618	X	5428	-0-	-3190	-0-	1240	1	2798	2	Y	337	332	1			45
							1019	4	371	9							
*11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	1356	1	4144	2	Y	609	565	1			89
							95	4	670	9							
*12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1312	1	1972	2	Y	960	920	1			129
							444	4	1056	9							
*01	4805	X	4525	-0-	-280	-0-	1107	1	1770	2	Y	845	906	1			68
							718	4	930	9							
*02	5852	X	2740	-0-	-3112	-0-	836	1	556	2	Y	573	568	1			73
							718	4	630	9							
*03	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	1123	1	1876	2	Y	1458	1289	1			242
							1390	4	1604	9							
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	121	1	5763	2	Y	1550	1651	1			141
							727	4	1705	9							
05	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	609	1	7765	2	Y	1457	1438	1			160
							572	4	1603	9							
06	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	538	1	8313	2	Y	1399	1382	1			177
							339	4	1539	9							
07	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	447	1	5979	2	Y	1471	1412	1			236
							2011	4	1618	9							
08	10540	X	10518	-0-	-22	-0-	536	1	7527	2	Y	1628	1727	1			137
							664	4	1791	9							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

*10	10044	X	6227	-0-	-3817	-0-	1619	1	2687	2	Y	860	866	1			53
							975	4	946	9							
*11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1482	1	3446	2	Y	974	966	1			61
							663	4	1071	9							
*12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1599	1	3237	2	Y	1258	1236	1			83
							260	4	1384	9							
*01	6882	X	6516	-0-	-366	-0-	1254	1	3078	2	Y	1184	1166	1			101
							882	4	1302	9							
*02	6356	X	6024	-0-	-332	-0-	1215	1	2945	2	Y	1189	1211	1			79
							556	4	1308	9							
*03	7037	X	5137	-0-	-1900	-0-	1197	1	1903	2	Y	1034	1019	1			94
							900	4	1137	9							
04	6750	X	6559	-0-	-191	-0-	1256	1	3606	2	Y	780	808	1			66
							839	4	858	9							
05	6727	X	6028	-0-	-699	-0-	1304	1	3451	2	Y	813	786	1			93
							379	4	894	9							
06	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	1123	1	3464	2	Y	850	857	1			86
							277	4	935	9							
07	6789	X	6483	-0-	-306	-0-	1375	1	3714	2	Y	1228	1257	1			57
							43	4	1351	9							
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	1331	1	4782	2	Y	1092	1068	1			81
							86	4	1201	9							

Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	645	-0-	-3230	-0-	15	1	427	2	Y	181	205	1			-0-
							4	4	199	9							
*11	3750	X	2	-0-	-3748	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1736	X	357	-0-	-1379	-0-	10	1	319	2	Y	19	19	1			-0-
							7	4	21	9							
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 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
*10	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	1853	1	2961	2	Y	2233	2219	1			110
							2882	4	2456	9							
*11	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1774	1	3214	2	Y	2164	2159	1			115
							1200	4	2380	9							
*12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1560	1	3149	2	Y	1286	1297	1			104
							955	4	1415	9							
*01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1402	1	3379	2	Y	1662	1688	1			78
							2202	4	1828	9							
*02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1465	1	3986	2	Y	1305	1269	1			114
							2125	4	1436	9							
*03	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	1210	1	1489	2	Y	1261	1264	1			111
							3061	4	1387	9							
04	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	1571	1	3954	2	Y	1734	1755	1			90
							2082	4	1907	9							
05	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	1260	1	3120	2	Y	1687	1672	1			105
							3940	4	1856	9							
06	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	1131	1	3293	2	Y	1565	1511	1			159
							3433	4	1722	9							
07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	768	1	7145	2	Y	1563	1580	1			142
							834	4	1719	9							
08	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	479	1	10384	2	Y	1711	1749	1			104
							549	4	1882	9							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	304	1	6036	2	Y	2137	2192	1			288
							556	4	2351	9							
*11	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	347	1	7453	2	Y	1902	1995	1			195
							25	4	2092	9							
*12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	368	1	7587	2	Y	1676	1668	1			203
							165	4	1844	9							
*01	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	248	1	6298	2	Y	1344	1541	1			6
							284	4	1478	9							
*02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	227	1	3678	2	Y	1840	1516	1			330
							108	4	2024	9							
*03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	425	1	3417	2	Y	2434	2508	1			256
							713	4	2677	9							
04	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	55	1	6756	2	Y	1776	1881	1			151
							591	4	1954	9							
05	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	511	1	7230	2	Y	1591	1551	1			191
							346	4	1750	9							
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	443	1	6646	2	Y	1595	1559	1			227
							167	4	1755	9							
07	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	318	1	4354	2	Y	1207	1434	1			-0-
							1916	4	1328	9							
08	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	352	1	6001	2	Y	1148	998	1			150
							492	4	1263	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

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
*10	9083	X	6759	-0-		-2324	-0-	1156 1808	1 4	3111 684	2 9	Y	622	616	1		34
*11	7230	X	6199	-0-		-1031	-0-	884 676	1 4	3938 701	2 9	Y	637	616	1		55
*12	7471	X	6553	-0-		-918	-0-	1087 591	1 4	3734 1141	2 9	Y	1037	1032	1		60
*01	7595	X	5909	-0-		-1686	-0-	843 1203	1 4	2865 998	2 9	Y	907	904	1		63
*02	6860	X	6540	-0-		-320	-0-	870 1279	1 4	3203 1188	2 9	Y	1080	1044	1		99
*03	7595	X	6363	-0-		-1232	-0-	806 2720	1 4	1883 954	2 9	Y	867	922	1		44
04	6570	X	6078	-0-		-492	-0-	885 992	1 4	3462 739	2 9	Y	672	685	1		31
05	7130	X	6130	-0-		-1000	-0-	782 1367	1 4	3083 898	2 9	Y	816	799	1		48
06	7194	X	7194	-0-		-0-	-0-	803 2344	1 4	3257 790	2 9	Y	718	712	1		54
07	7130	X	6692	-0-		-438	-0-	910 1035	1 4	3760 987	2 9	Y	897	885	1		66
08	6578	X	6578	-0-		-0-	-0-	887 855	1 4	3870 966	2 9	Y	878	889	1		55

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

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
*10	11860	X	11860	-0-		-0-	-0-	554 860	1 4	7490 2956	2 9	Y	2687	2696	1		115
*11	12223	X	12223	-0-		-0-	-0-	470 323	1 4	8891 2539	2 9	Y	2308	2268	1		155
*12	9517	X	8635	-0-		-882	-0-	364 250	1 4	5969 2052	2 9	Y	1865	1909	1		111
*01	12090	X	7623	-0-		-4467	-0-	288 922	1 4	4402 2011	2 9	Y	1828	1855	1		84
*02	11536	X	7241	-0-		-4295	-0-	260 408	1 4	4963 1610	2 9	Y	1464	1434	1		114
*03	12772	X	5739	-0-		-7033	-0-	225 863	1 4	2784 1867	2 9	Y	1697	1699	1		112
04	12270	X	8371	-0-		-3899	-0-	281 712	1 4	5570 1808	2 9	Y	1644	1675	1		81
05	8649	X	6077	-0-		-2572	-0-	199 576	1 4	3761 1541	2 9	Y	1401	1367	1		115
06	7740	X	7293	-0-		-447	-0-	243 681	1 4	4741 1628	2 9	Y	1480	1456	1		139
07	8649	X	7594	-0-		-1055	-0-	262 317	1 4	5424 1591	2 9	Y	1446	1482	1		103
08	8649	X	5722	-0-		-2927	-0-	186 169	1 4	4048 1319	2 9	Y	1199	1229	1		73

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	14880	X	12635	-0-	-2245	-0-	1190	1	6963	2	Y	3753	3783	1	235
							354	4	4128	9					
*11	15021	X	15021	-0-	-0-	-0-	1594	1	8594	2	Y	3432	3394	1	273
							1058	4	3775	9					
*12	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	651	1	10080	2	Y	4180	4131	1	322
							645	4	4598	9					
*01	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	737	1	8791	2	Y	3670	3834	1	158
							705	4	4037	9					
*02	T. A.		13232	-0-	13232	13232	1438	1	7271	2	Y	3082	2998	1	242
							1133	4	3390	9					
*03	T. A.		13505	-0-	13505	26737	1596	1	7626	2	Y	3018	3139	1	121
							963	4	3320	9					
04	T. A.		6740	-0-	6740	33477	1592	1	2378	2	Y	1938	1972	1	87
							638	4	2132	9					
*05	42547	X	9070	-0-	-33477	-0-	1462	1	2996	2	Y	2717	2681	1	123
							1623	4	2989	9					
06	14970	X	10742	-0-	-4228	-0-	1312	1	4528	2	Y	2629	2649	1	103
							2010	4	2892	9					
07	14849	X	9628	-0-	-5221	-0-	1004	1	5022	2	Y	2417	2368	1	152
							943	4	2659	9					
08	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	974	1	6945	2	Y	2534	2576	1	110
							545	4	2787	9					

SID M. KYLE 26 WELL #: A006 RRCID -> 293005 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10160 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	23994	X	19771	-0-	-4223	-0-	597	1	15196	2	Y	3456	3507	1	195
							176	4	3802	9					
*11	23220	X	15467	-0-	-7753	-0-	266	1	12712	2	Y	1888	1882	1	201
							412	4	2077	9					
*12	23994	X	11885	-0-	-12109	-0-	422	1	10167	2	Y	790	877	1	114
							427	4	869	9					
*01	20305	X	13388	-0-	-6917	-0-	763	1	10585	2	Y	1013	1127	1	-0-
							926	4	1114	9					
*02	18340	X	10	-0-	-18330	-0-	3	1	6	4	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	975	1	19670	2	Y	2230	2118	1	112
							858	4	2453	9					
04	14340	X	5500	-0-	-8840	-0-	479	1	2737	2	Y	1878	1923	1	67
							218	4	2066	9					
05	14818	X	3535	-0-	-11283	-0-	415	1	1287	2	Y	1168	1235	1	-0-
							548	4	1285	9					
06	22590	X	3600	-0-	-18990	-0-	345	1	1919	2	Y	556	508	1	48
							724	4	612	9					
07	23343	X	7565	-0-	-15778	-0-	283	1	5948	2	Y	942	990	1	-0-
							298	4	1036	9					
08	30163	X	8906	-0-	-21257	-0-	488	1	6754	2	Y	1045	941	1	104
							514	4	1150	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B011 RRCID -> 293006 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10548 - 14749

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
*10	10435	X	10435	-0-		-0-	-0-	1293	1	7688	2	Y	973	987	1		54
								384	4	1070	9						
*11	13947	X	13947	-0-		-0-	-0-	1742	1	9911	2	Y	1034	1009	1		79
								1157	4	1137	9						
*12	14929	X	14929	-0-		-0-	-0-	714	1	12025	2	Y	1344	1334	1		89
								712	4	1478	9						
*01	12171	X	12171	-0-		-0-	-0-	732	1	9265	2	Y	1277	1310	1		56
								769	4	1405	9						
*02	12740	X	10341	-0-		-2399	-0-	1222	1	7509	2	Y	895	876	1		75
								625	4	985	9						
*03	15841	X	10645	-0-		-5196	-0-	1662	1	6775	2	Y	1100	1114	1		61
								998	4	1210	9						
04	15330	X	6120	-0-		-9210	-0-	1646	1	2312	2	Y	1370	1383	1		48
								655	4	1507	9						
05	15841	X	6805	-0-		-9036	-0-	1508	1	1959	2	Y	1495	1487	1		56
								1693	4	1645	9						
06	12960	X	9170	-0-		-3790	-0-	1361	1	4189	2	Y	1386	1388	1		54
								2095	4	1525	9						
07	13361	X	8474	-0-		-4887	-0-	1037	1	4725	2	Y	1579	1525	1		108
								975	4	1737	9						
08	13361	X	9501	-0-		-3860	-0-	1002	1	6419	2	Y	1381	1428	1		61
								561	4	1519	9						

SID M. KYLE 26 WELL #: B015 RRCID -> 293007 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10583 - 15184

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
*10	13919	X	11453	-0-		-2466	-0-	1338	1	8882	2	Y	759	764	1		48
								398	4	835	9						
*11	15731	X	15731	-0-		-0-	-0-	1831	1	11625	2	Y	971	950	1		69
								1207	4	1068	9						
*12	17204	X	17204	-0-		-0-	-0-	755	1	14222	2	Y	1345	1311	1		103
								747	4	1480	9						
*01	14734	X	14734	-0-		-0-	-0-	881	1	11582	2	Y	1243	1285	1		61
								904	4	1367	9						
*02	14552	X	14552	-0-		-0-	-0-	1489	1	11083	2	Y	985	966	1		80
								896	4	1084	9						
*03	18166	X	13565	-0-		-4601	-0-	1802	1	9359	2	Y	1203	1214	1		69
								1081	4	1323	9						
04	17580	X	6597	-0-		-10983	-0-	1732	1	2904	2	Y	1159	1186	1		42
								686	4	1275	9						
05	18166	X	7467	-0-		-10699	-0-	1613	1	2785	2	Y	1247	1236	1		53
								1697	4	1372	9						
06	16560	X	9792	-0-		-6768	-0-	1354	1	5004	2	Y	1311	1306	1		58
								1992	4	1442	9						
07	17112	X	7305	-0-		-9807	-0-	991	1	3853	2	Y	1409	1357	1		110
								911	4	1550	9						
08	17112	X	11011	-0-		-6101	-0-	1047	1	7908	2	Y	1335	1389	1		56
								587	4	1469	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23079	X	23079	-0-	-0-	-0-	532	1	5605	2	Y	1228	1278	1			50
							15591	4	1351	9							
*11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	573	1	1224	2	Y	513	501	1			62
							1465	4	564	9							
*12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	681	1	1884	2	Y	752	723	1			91
							1835	4	827	9							
*01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	358	1	4402	2	Y	812	807	1			96
							2855	4	893	9							
*02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	206	1	4477	2	Y	826	824	1			98
							2215	4	909	9							
*03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	384	1	4363	2	Y	898	906	1			90
							5936	4	988	9							
04	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	260	1	2039	2	Y	800	814	1			76
							8000	4	880	9							
05	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	454	1	7666	2	Y	1017	989	1			104
							5177	4	1119	9							
06	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	359	1	5610	2	Y	839	819	1			124
							6474	4	923	9							
07	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	312	1	7552	2	Y	919	929	1			114
							1551	4	1011	9							
08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	287	1	7623	2	Y	953	952	1			115
							3895	4	1048	9							

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 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
*10	6138	X	4740	-0-	-1398	-0-	1185	1	1818	2	Y	758	762	1		56
							903	4	834	9						
*11	5940	X	4873	-0-	-1067	-0-	1136	1	1808	2	Y	925	913	1		68
							911	4	1018	9						
*12	6138	X	2002	-0-	-4136	-0-	654	1	46	2	Y	887	852	1		103
							326	4	976	9						
*01	5642	X	4382	-0-	-1260	-0-	296	1	1147	2	Y	1083	1092	1		94
							1748	4	1191	9						
*02	5180	X	3346	-0-	-1834	-0-	288	1	1403	2	Y	939	937	1		96
							622	4	1033	9						
*03	5735	X	5361	-0-	-374	-0-	659	1	1366	2	Y	1401	1394	1		103
							1795	4	1541	9						
04	5490	X	4778	-0-	-712	-0-	363	1	263	2	Y	1000	1004	1		99
							3052	4	1100	9						
05	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	1459	1	5565	2	Y	1201	1238	1		62
							1672	4	1321	9						
06	5790	X	5382	-0-	-408	-0-	1237	1	2144	2	Y	1071	1084	1		49
							823	4	1178	9						
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	1392	1	2167	2	Y	899	886	1		62
							2190	4	989	9						
08	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	1707	1	5124	2	Y	1022	1033	1		51
							2100	4	1124	9						

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

*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	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-
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-

Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

*10	10385	X	206	-0-	-10179	-0-	18	1	184	2	Y	1	1	1		-0-
							3	4	1	9						
*11	10050	X	1062	-0-	-8988	-0-	258	1	182	2	Y	334	226	1		108
							255	4	367	9						
*12	10385	X	5501	-0-	-4884	-0-	1355	1	1946	2	Y	1405	1392	1		121
							654	4	1546	9						
*01	9951	X	4044	-0-	-5907	-0-	621	1	1446	2	Y	1092	1145	1		68
							776	4	1201	9						
*02	5320	X	4004	-0-	-1316	-0-	1144	1	1739	2	Y	830	823	1		75
							208	4	913	9						
*03	5859	X	5663	-0-	-196	-0-	1231	1	2150	2	Y	851	849	1		77
							1346	4	936	9						
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	987	1	3060	2	Y	900	878	1		99
							3978	4	990	9						
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1109	1	674	2	Y	986	986	1		99
							4151	4	1085	9						
06	6600	X	6009	-0-	-591	-0-	870	1	411	2	Y	861	859	1		101
							3781	4	947	9						
07	9331	X	5983	-0-	-3348	-0-	1066	1	2295	2	Y	926	960	1		67
							1603	4	1019	9						
08	9331	X	5171	-0-	-4160	-0-	1289	1	1989	2	Y	904	894	1		77
							899	4	994	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

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
*10	9734	X	6993	-0-	-2741	-0-		856	1	2900	2	Y	1028	1031	1		73
								2106	4	1131	9						
*11	9330	X	5722	-0-	-3608	-0-		1024	1	2921	2	Y	1193	1163	1		103
								465	4	1312	9						
*12	9734	X	4697	-0-	-5037	-0-		1024	1	2083	2	Y	992	1027	1		68
								499	4	1091	9						
*01	8308	X	4196	-0-	-4112	-0-		528	1	2076	2	Y	805	765	1		108
								706	4	886	9						
*02	7504	X	4566	-0-	-2938	-0-		866	1	2179	2	Y	1230	1233	1		105
								168	4	1353	9						
*03	7285	X	6337	-0-	-948	-0-		911	1	3178	2	Y	1123	1128	1		100
								1013	4	1235	9						
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-		718	1	4892	2	Y	1057	1073	1		84
								3161	4	1163	9						
05	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-		788	1	909	2	Y	1201	1147	1		138
								2997	4	1321	9						
06	7320	X	4926	-0-	-2394	-0-		601	1	348	2	Y	1076	1118	1		96
								2793	4	1184	9						
07	9734	X	3100	-0-	-6634	-0-		670	1	221	2	Y	974	993	1		77
								1138	4	1071	9						
08	9734	X	2459	-0-	-7275	-0-		779	1	129	2	Y	914	909	1		82
								546	4	1005	9						

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 15777

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
*10	13237	X	9823	-0-	-3414	-0-		204	1	3020	2	Y	3487	3484	1		174
								2763	4	3836	9						
*11	12570	X	10992	-0-	-1578	-0-		231	1	3493	2	Y	3402	3386	1		190
								3526	4	3742	9						
*12	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-		256	1	2781	2	Y	3499	3508	1		181
								5161	4	3849	9						
*01	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-		144	1	4452	2	Y	3105	3089	1		197
								3474	4	3416	9						
*02	10500	X	8038	-0-	-2462	-0-		105	1	2635	2	Y	2617	2706	1		108
								2419	4	2879	9						
*03	12772	X	10843	-0-	-1929	-0-		176	1	4488	2	Y	1870	1901	1		77
								4122	4	2057	9						
04	12360	X	10477	-0-	-1883	-0-		128	1	1308	2	Y	1250	1242	1		85
								7666	4	1375	9						
05	12772	X	9832	-0-	-2940	-0-		222	1	3272	2	Y	1502	1511	1		76
								4686	4	1652	9						
06	11100	X	6042	-0-	-5058	-0-		143	1	2613	2	Y	1115	993	1		198
								2059	4	1227	9						
07	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-		181	1	9341	2	Y	3333	3335	1		196
								2838	4	3666	9						
08	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-		187	1	10932	2	Y	3234	3243	1		187
								2128	4	3557	9						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	9827	X	9113	-0-	-714	-0-	133	1	1171	2	Y	3649	3616	1	313
							3795	4	4014	9					
*11	11100	X	4373	-0-	-6727	-0-	155	1	777	2	Y	2799	2817	1	295
							362	4	3079	9					
*12	11470	X	5999	-0-	-5471	-0-	262	1	1909	2	Y	2793	2827	1	261
							756	4	3072	9					
*01	21824	X	8832	-0-	-12992	-0-	178	1	4576	2	Y	2356	2261	1	356
							1486	4	2592	9					
*02	19712	X	10609	-0-	-9103	-0-	138	1	6342	2	Y	2408	2469	1	295
							1480	4	2649	9					
*03	15934	X	7459	-0-	-8475	-0-	181	1	1375	2	Y	2707	2709	1	293
							2925	4	2978	9					
04	11430	X	6523	-0-	-4907	-0-	125	1	25	2	Y	2520	2523	1	290
							3601	4	2772	9					
05	25234	X	6734	-0-	-18500	-0-	247	1	1158	2	Y	2582	2586	1	286
							2489	4	2840	9					
06	24420	X	5110	-0-	-19310	-0-	139	1	120	2	Y	1624	1899	1	11
							3065	4	1786	9					
07	25234	X	1886	-0-	-23348	-0-	53	1	1237	2	Y	62	73	1	-0-
							528	4	68	9					
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-

WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	7905	X	7476	-0-	-429	-0-	44	1	2803	2	Y	3129	3091	1	267
							1187	4	3442	9					
*11	7650	X	6279	-0-	-1371	-0-	58	1	3435	2	Y	2407	2427	1	247
							138	4	2648	9					
*12	7905	X	5945	-0-	-1960	-0-	65	1	2715	2	Y	2716	2654	1	309
							177	4	2988	9					
*01	7905	X	5279	-0-	-2626	-0-	28	1	2162	2	Y	2555	2864	1	-0-
							278	4	2811	9					
*02	8036	X	4800	-0-	-3236	-0-	81	1	2323	2	Y	1405	1201	1	204
							850	4	1546	9					
*03	7192	X	7084	-0-	-108	-0-	194	1	1990	2	Y	1803	1799	1	208
							2917	4	1983	9					
04	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	144	1	788	2	Y	1993	1961	1	240
							4092	4	2192	9					
05	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	242	1	3840	2	Y	2273	2270	1	243
							2420	4	2500	9					
06	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	219	1	3785	2	Y	2160	2054	1	349
							4022	4	2376	9					
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	169	1	4575	2	Y	2800	2806	1	343
							826	4	3080	9					
08	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	155	1	4570	2	Y	2723	2717	1	349
							2108	4	2995	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*10	13609	X	11205	-0-	-2404	-0-	234	1	3846	2	Y	3434	3433	1	181
							3348	4	3777	9					
*11	11520	X	11455	-0-	-65	-0-	259	1	3334	2	Y	3604	3592	1	193
							3898	4	3964	9					
*12	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	283	1	2783	2	Y	3605	3611	1	187
							5683	4	3966	9					
*01	11811	X	9951	-0-	-1860	-0-	167	1	2382	2	Y	3062	3046	1	203
							4034	4	3368	9					
*02	11088	X	8482	-0-	-2606	-0-	114	1	2526	2	Y	3013	2935	1	281
							2528	4	3314	9					
*03	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	235	1	4627	2	Y	3753	3814	1	220
							5078	4	4128	9					
04	13080	X	12927	-0-	-153	-0-	129	1	909	2	Y	3641	3661	1	200
							7884	4	4005	9					
05	13516	X	11375	-0-	-2141	-0-	226	1	2686	2	Y	3399	3395	1	204
							4724	4	3739	9					
06	14040	X	9057	-0-	-4983	-0-	216	1	2731	2	Y	3057	3223	1	38
							2747	4	3363	9					
07	18800	X	18800	-0-	-0-	-0-	217	1	12014	2	Y	2896	2749	1	185
							3383	4	3186	9					
08	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	216	1	10078	2	Y	3036	3046	1	175
							2375	4	3340	9					

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 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
*10	14229	X	13788	-0-	-441	-0-	227	1	4796	2	Y	2342	2328	1	189
							6189	4	2576	9					
*11	16470	X	8925	-0-	-7545	-0-	303	1	6001	2	Y	1726	1722	1	193
							722	4	1899	9					
*12	17019	X	7350	-0-	-9669	-0-	330	1	4004	2	Y	1914	1898	1	209
							911	4	2105	9					
*01	17019	X	7691	-0-	-9328	-0-	172	1	3829	2	Y	1969	1890	1	288
							1524	4	2166	9					
*02	14672	X	9807	-0-	-4865	-0-	129	1	6106	2	Y	1990	2043	1	235
							1383	4	2189	9					
*03	13330	X	10625	-0-	-2705	-0-	221	1	4528	2	Y	2298	2296	1	237
							3348	4	2528	9					
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	159	1	1807	2	Y	1997	2018	1	216
							4505	4	2197	9					
05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	269	1	5778	2	Y	2051	2047	1	220
							2677	4	2256	9					
06	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	236	1	7423	2	Y	1900	1858	1	262
							4340	4	2090	9					
07	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	193	1	10475	2	Y	2266	2240	1	288
							971	4	2493	9					
08	15795	X	15795	-0-	-0-	-0-	178	1	10690	2	Y	2285	2279	1	294
							2413	4	2514	9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 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
*10	18445	X	14708	-0-	-3737	-0-	278	1	6201	2	Y	3987	3991	1			193
							3843	4	4386	9							
*11	17850	X	17695	-0-	-155	-0-	328	1	8083	2	Y	4015	3994	1			214
							4867	4	4417	9							
*12	18445	X	17097	-0-	-1348	-0-	349	1	5238	2	Y	4032	4039	1			207
							7075	4	4435	9							
*01	15159	X	14961	-0-	-198	-0-	203	1	5958	2	Y	3493	3467	1			233
							4958	4	3842	9							
*02	16520	X	13308	-0-	-3212	-0-	142	1	6402	2	Y	3252	3241	1			244
							3187	4	3577	9							
*03	18290	X	14993	-0-	-3297	-0-	250	1	5757	2	Y	3309	3363	1			190
							5346	4	3640	9							
04	17670	X	15759	-0-	-1911	-0-	162	1	2369	2	Y	3090	3108	1			172
							9829	4	3399	9							
05	18104	X	16682	-0-	-1422	-0-	286	1	6890	2	Y	3185	3163	1			194
							6002	4	3504	9							
06	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	294	1	8329	2	Y	3102	3079	1			217
							3720	4	3412	9							
07	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	200	1	10895	2	Y	3545	3560	1			202
							3115	4	3900	9							
08	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	203	1	11636	2	Y	3427	3433	1			196
							2222	4	3770	9							

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

*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-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20566	X	20566	-0-	-0-	-0-	1126	1	14749	2	Y	3491	3631	1			171
							851	4	3840	9							
*11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	783	1	14670	2	Y	2776	2783	1			164
							371	4	3054	9							
*12	17205	X	12095	-0-	-5110	-0-	521	1	8326	2	Y	2866	2835	1			195
							95	4	3153	9							
*01	20646	X	9709	-0-	-10937	-0-	330	1	4937	2	Y	3237	3181	1			251
							881	4	3561	9							
*02	18648	X	13234	-0-	-5414	-0-	504	1	9197	2	Y	3006	3053	1			204
							226	4	3307	9							
*03	20646	X	11210	-0-	-9436	-0-	584	1	6316	2	Y	3461	3295	1			370
							503	4	3807	9							
04	18930	X	14284	-0-	-4646	-0-	519	1	9830	2	Y	3232	3360	1			242
							380	4	3555	9							
05	14663	X	11440	-0-	-3223	-0-	440	1	7821	2	Y	2760	2984	1			18
							143	4	3036	9							
06	14190	X	10733	-0-	-3457	-0-	363	1	6949	2	Y	2419	2201	1			236
							760	4	2661	9							
07	14756	X	9456	-0-	-5300	-0-	351	1	6940	2	Y	1948	2002	1			182
							22	4	2143	9							
08	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	807	1	15945	2	Y	2702	2705	1			179
							52	4	2972	9							

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

*10	24986	X	16481	-0-	-8505	-0-	815	1	10421	2	Y	4406	4592	1			198
							398	4	4847	9							
*11	24180	X	17357	-0-	-6823	-0-	689	1	12648	2	Y	3366	3423	1			141
							317	4	3703	9							
*12	21917	X	14395	-0-	-7522	-0-	683	1	10909	2	Y	2432	2408	1			165
							128	4	2675	9							
*01	21700	X	12411	-0-	-9289	-0-	548	1	8281	2	Y	2025	2145	1			45
							1354	4	2228	9							
*02	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	860	1	15891	2	Y	2980	2813	1			212
							360	4	3278	9							
*03	18135	X	17049	-0-	-1086	-0-	1032	1	11408	2	Y	3315	3145	1			382
							962	4	3647	9							
04	23933	X	23933	-0-	-0-	-0-	977	1	18604	2	Y	3320	3469	1			233
							700	4	3652	9							
05	22599	X	19850	-0-	-2749	-0-	856	1	15284	2	Y	3145	3088	1			290
							250	4	3460	9							
06	21870	X	19389	-0-	-2481	-0-	705	1	13776	2	Y	2657	2699	1			248
							1985	4	2923	9							
07	24738	X	19501	-0-	-5237	-0-	825	1	15722	2	Y	2662	2777	1			133
							26	4	2928	9							
08	19437	X	16471	-0-	-2966	-0-	677	1	13250	2	Y	2272	2236	1			169
							45	4	2499	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 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
*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	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-
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-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

*10	16275	X	14840	-0-	-1435	-0-	1647	1	7845	2	Y	2518	2516	1			113
							2578	4	2770	9							
*11	16260	X	14924	-0-	-1336	-0-	1554	1	10079	2	Y	2026	1997	1			142
							1062	4	2229	9							
*12	16802	X	9865	-0-	-6937	-0-	1376	1	5783	2	Y	1743	1769	1			116
							789	4	1917	9							
*01	16678	X	10022	-0-	-6656	-0-	1121	1	5320	2	Y	1807	1812	1			111
							1593	4	1988	9							
*02	14420	X	9893	-0-	-4527	-0-	1086	1	5166	2	Y	1854	1801	1			164
							1602	4	2039	9							
*03	15934	X	10842	-0-	-5092	-0-	1084	1	4108	2	Y	1942	1980	1			126
							3514	4	2136	9							
04	15060	X	11786	-0-	-3274	-0-	1154	1	7094	2	Y	1916	1943	1			99
							1430	4	2108	9							
05	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	1047	1	6161	2	Y	2027	2001	1			125
							1875	4	2230	9							
06	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	1054	1	5951	2	Y	2237	2178	1			184
							3116	4	2461	9							
07	12183	X	11835	-0-	-348	-0-	1210	1	7067	2	Y	1978	1994	1			168
							1382	4	2176	9							
08	12183	X	11742	-0-	-441	-0-	1154	1	6973	2	Y	2170	2205	1			133
							1228	4	2387	9							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

*10	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	728	1	9556	2	Y	3018	3005	1			144
							1145	4	3320	9							
*11	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	653	1	11491	2	Y	2455	2435	1			164
							468	4	2701	9							
*12	15252	X	12450	-0-	-2802	-0-	560	1	9121	2	Y	2060	2103	1			121
							503	4	2266	9							
*01	15500	X	11070	-0-	-4430	-0-	450	1	6573	2	Y	2134	2162	1			93
							1700	4	2347	9							
*02	14448	X	10474	-0-	-3974	-0-	419	1	7796	2	Y	1478	1462	1			109
							633	4	1626	9							
*03	15996	X	10206	-0-	-5790	-0-	487	1	5907	2	Y	1800	1788	1			121
							1832	4	1980	9							
04	15360	X	12104	-0-	-3256	-0-	440	1	8421	2	Y	1945	1970	1			96
							1103	4	2140	9							
05	12462	X	11663	-0-	-799	-0-	400	1	7819	2	Y	2086	2043	1			139
							1149	4	2295	9							
06	11190	X	11038	-0-	-152	-0-	373	1	7343	2	Y	2097	2160	1			76
							1015	4	2307	9							
07	12493	X	5648	-0-	-6845	-0-	177	1	4088	2	Y	1067	1004	1			139
							209	4	1174	9							
08	12493	X	9538	-0-	-2955	-0-	294	1	6357	2	Y	2335	2336	1			138
							318	4	2569	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 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
*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	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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

03	14973	X	12910	-0-	-2063	-0-	11361	3	13	4	Y	1396	1404	0			79
							1536	9									
04	14490	X	14046	-0-	-444	-0-	12307	3	6	4	Y	1575	1561	0			93
							1733	9									
05	14973	X	8336	-0-	-6637	-0-	7614	3	28	4	Y	631	685	0			39
							694	9									
06	12780	X	12403	-0-	-377	-0-	10818	3	20	4	Y	1423	1373	0			89
							1565	9									
07	13578	X	10934	-0-	-2644	-0-	9646	3	9	4	Y	1163	1163	0			89
							1279	9									
08	14508	X	13298	-0-	-1210	-0-	11722	3	38	4	Y	1398	1371	0			116
							1538	9									

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

03	29450	X	28346	-0-	-1104	-0-	26958	3	31	4	Y	1234	1239	0			70
							1357	9									
04	28500	X	26807	-0-	-1693	-0-	25675	3	17	4	Y	1014	1024	0			60
							1115	9									
05	29450	X	21841	-0-	-7609	-0-	20473	3	29	4	Y	1217	1201	0			76
							1339	9									
06	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	28210	3	38	4	Y	1165	1168	0			73
							1282	9									
07	28334	X	16894	-0-	-11440	-0-	16731	3	14	4	Y	135	198	0			10
							149	9									
08	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	30723	3	68	4	Y	731	680	0			61
							804	9									

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

03	14880	X	13211	-0-	-1669	-0-	12434	3	5	4	Y	702	683	0			40
							772	9									
04	14400	X	1711	-0-	-12689	-0-	1649	3	62	9	Y	56	93	0			3
05	14880	X	11408	-0-	-3472	-0-	10647	3	761	9	Y	692	652	0			43
06	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	18545	3	55	4	Y	1453	1405	0			91
							1598	9									
07	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	15132	3	6	4	Y	1074	1083	0			82
							1181	9									
08	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	16537	3	6	4	Y	1360	1329	0			113
							1496	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

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
03	4371	X	841	-0-		-3530	-0-		5	1	632	2	Y	185	859	0			75
									204	9									
04	4230	X	2253	-0-		-1977	-0-		17	1	1404	2	Y	756	433	0			398
									832	9									
05	5301	X	3977	-0-		-1324	-0-		31	1	2650	2	Y	1178	1341	0			235
									1296	9									
06	5130	X	227	-0-		-4903	-0-		3	1	83	2	Y	128	310	0			53
									141	9									
07	5301	X	2706	-0-		-2595	-0-		10	1	2079	2	Y	561	393	0			221
									617	9									
08	3968	X	3955	-0-		-13	-0-		25	1	2855	2	Y	977	700	0			498
									1075	9									

TXL 41/44 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	5659	-0-		-5625	-0-		1050	1	3529	2	Y	982	919	0			139
									1080	9									
04	10230	X	579	-0-		-9651	-0-		421	1	55	2	Y	94	187	0			46
									103	9									
05	5487	X	5035	-0-		-452	-0-		1118	1	3303	2	Y	558	570	0			34
									614	9									
06	5946	X	5946	-0-		-0-	-0-		1104	1	3746	2	Y	996	997	0			33
									1096	9									
07	6940	X	6940	-0-		-0-	-0-		1147	1	5057	2	Y	669	671	0			31
									736	9									
08	5673	X	4420	-0-		-1253	-0-		1099	1	2432	2	Y	808	770	0			69
									889	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5228	X	5228	-0-		-0-	-0-		1347	1	2585	2	Y	1178	1283	0			131
									1296	9									
04	5789	X	5789	-0-		-0-	-0-		1487	1	3031	2	Y	1155	1152	0			134
									1271	9									
05	7223	X	5379	-0-		-1844	-0-		1352	1	2253	2	Y	1613	1449	0			298
									1774	9									
06	6990	X	4170	-0-		-2820	-0-		1308	1	1433	2	Y	1299	1424	0			173
									1429	9									
07	7223	X	2014	-0-		-5209	-0-		1192	1	68	2	Y	685	769	0			89
									754	9									
08	5983	X	3149	-0-		-2834	-0-		1036	1	1215	2	Y	816	854	0			51
									898	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-		25	1	3026	2	Y	1362	836	0			555
									1498	9									
04	5986	X	5986	-0-		-0-	-0-		30	1	4408	2	Y	1407	1221	0			741
									1548	9									
05	5517	X	5517	-0-		-0-	-0-		30	1	4413	2	Y	976	1522	0			195
									1074	9									
06	4290	X	4290	-0-		-0-	-0-		29	1	3213	2	Y	953	754	0			394
									1048	9									
07	4009	X	4009	-0-		-0-	-0-		21	1	2656	2	Y	1211	1128	0			477
									1332	9									
08	5022	X	963	-0-		-4059	-0-		15	1	737	2	Y	192	571	0			98
									211	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	31	1	3261	2	N	739	550	1			633
							813	9									
04	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1527	2	N	332	741	1			224
							365	9									
05	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	31	1	838	2	N	333	348	1			209
							366	9									
06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	17	1	16	2	N	8					217
							9	9									
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	31	1	7	2	N	5					222
							6	9									
08	38	X	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	9	N	6					228

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
03	14353	X	7117	-0-	-7236	-0-	401	1	5977	2	Y	672	611	0			86
							739	9									
04	18750	X	3503	-0-	-15247	-0-	104	1	3158	2	Y	219	244	0			61
							241	9									
05	19375	X	2882	-0-	-16493	-0-	295	1	2251	2	Y	305	336	0			30
							336	9									
06	18750	X	8597	-0-	-10153	-0-	1108	1	6255	2	Y	1122	1088	0			64
							1234	9									
07	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	946	1	6639	2	Y	626	623	0			67
							689	9									
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1083	1	6154	2	Y	738	719	0			86
							812	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
03	9951	X	8795	-0-	-1156	-0-	1005	1	5675	2	N	1923	1851	1			545
							2115	9									
04	9120	X	8765	-0-	-355	-0-	1021	1	5702	2	N	1856	1856	1			545
							2042	9									
05	8804	X	8695	-0-	-109	-0-	1018	1	5729	2	N	1771	1470	1			846
							1948	9									
06	8520	X	1717	-0-	-6803	-0-	164	1	1265	2	N	262	741	1			367
							288	9									
07	9052	X	451	-0-	-8601	-0-	445	2	6	9	N	5					372
08	9052	X	6077	-0-	-2975	-0-	642	1	3854	2	N	1437	1105	1			704
							1581	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
03	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	1027	1	9540	2	Y	2174	2132	0			924
							2391	9									
04	13800	X	6132	-0-	-7668	-0-	438	1	4408	2	Y	1169	1679	0			414
							1286	9									
05	14260	X	6981	-0-	-7279	-0-	907	1	4317	2	Y	1597	1371	0			640
							1757	9									
06	13800	X	8616	-0-	-5184	-0-	1084	1	5871	2	Y	1510	1759	0			391
							1661	9									
07	12958	X	6691	-0-	-6267	-0-	716	1	4916	2	Y	963	982	0			372
							1059	9									
08	12958	X	9266	-0-	-3692	-0-	1084	1	6723	2	Y	1326	1189	0			509
							1459	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	31	1	14508	2	N	1810	1700	1			902
							1991	9									
04	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	30	1	15213	2	N	1711	1698	1			915
							1882	9									
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	31	1	12868	2	N	1750	2075	1			590
							1925	9									
06	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	30	1	12745	2	N	1733	1119	1			1204
							1906	9									
07	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	31	1	13726	2	N	1850	2242	1			812
							2035	9									
08	15660	X	15660	-0-	-0-	-0-	30	1	13726	2	N	1731	1664	1			879
							1904	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
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1111	1	3119	2	N	1047	1317	1			741
							1152	9									
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	1027	1	2952	2	N	849	1128	1			462
							934	9									
05	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	29	1	12084	2	N	1798	1682	1			578
							1978	9									
06	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	28	1	11216	2	N	1428	1673	1			333
							1571	9									
07	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	29	1	11014	2	N	1609	1494	1			448
							1770	9									
08	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	30	1	12394	2	N	1595	1484	1			559
							1755	9									

TXL 47 WELL #: H302AP RRCID -> 284116 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9955 - 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
03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	31	1	12705	2	Y	1704	1750	0			40
							1874	9									
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	21	1	8354	2	Y	1037	1044	0			33
							1141	9									
05	9765	X	2485	-0-	-7280	-0-	6	1	2161	2	Y	289	309	0			13
							318	9									
06	9450	X	3479	-0-	-5971	-0-	28	1	2802	2	Y	590	566	0			37
							649	9									
07	9765	X	7254	-0-	-2511	-0-	30	1	5567	2	Y	1506	1458	0			85
							1657	9									
08	11160	X	5877	-0-	-5283	-0-	23	1	4707	2	Y	1043	1084	0			44
							1147	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	30	1	12721	2	Y	2482	2503	0			58
							2730	9									
04	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	30	1	6418	2	Y	1672	1677	0			53
							1839	9									
05	12865	X	10547	-0-	-2318	-0-	67	1	8637	2	Y	1675	1654	0			74
							1843	9									
06	14970	X	8522	-0-	-6448	-0-	25	1	6885	2	Y	1465	1447	0			92
							1612	9									
07	15469	X	14902	-0-	-567	-0-	30	1	12685	2	Y	1988	1968	0			112
							2187	9									
08	15469	X	8661	-0-	-6808	-0-	138	1	6598	2	Y	1750	1789	0			73
							1925	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

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
03	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	1303 2471	1 9	11733	2	Y	2246	2184	0			177
04	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	870 1331	1 9	4757	2	Y	1210	1266	0			121
05	9424	X	9048	-0-	-376	-0-	1732 2153	1 9	5163	2	Y	1957	1985	0			93
06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	975 1575	1 9	7330	2	Y	1432	1415	0			110
07	9424	X	4286	-0-	-5138	-0-	343 702	1 9	3241	2	Y	638	681	0			67
08	13392	X	9704	-0-	-3688	-0-	1071 1670	1 9	6963	2	Y	1518	1407	0			178

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

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
03	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	721 1505	1 9	15620	2	Y	1368	1367	0			125
04	17460	X	4669	-0-	-12791	-0-	88 279	1 9	4302	2	Y	254	336	0			43
05	18042	X	13097	-0-	-4945	-0-	478 1020	1 9	11599	2	Y	927	866	0			104
06	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	1034 2143	1 9	17461	2	Y	1948	1910	0			142
07	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	1209 2114	1 9	18561	2	Y	1922	1852	0			212
08	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	1182 2490	1 9	18270	2	Y	2264	2289	0			187

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

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
03	45732	X	45732	-0-	-0-	-0-	24 5573	1 9	40135	2	Y	5066	4988	0			463
04	41730	X	37559	-0-	-4171	-0-	18 4100	1 9	33441	2	Y	3727	3563	0			627
05	43121	X	27067	-0-	-16054	-0-	15 3343	1 9	23709	2	Y	3039	3326	0			340
06	44250	X	43167	-0-	-1083	-0-	26 5166	1 9	37975	2	Y	4696	4694	0			342
07	47332	X	47332	-0-	-0-	-0-	31 5751	1 9	41550	2	Y	5228	4993	0			577
08	45725	X	45674	-0-	-51	-0-	30 4418	1 9	41226	2	Y	4016	4261	0			332

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

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
03	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	828 1696	1 9	12253	2	Y	1542	1517	0			142
04	15300	X	3322	-0-	-11978	-0-	99 246	1 9	2977	2	Y	224	317	0			49
05	15810	X	7535	-0-	-8275	-0-	315 798	1 9	6422	2	Y	725	677	0			97
06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	894 1901	1 9	12661	2	Y	1728	1681	0			144
07	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	947 1993	1 9	12877	2	Y	1812	1697	0			259
08	18270	X	18270	-0-	-0-	-0-	1124 2406	1 9	14740	2	Y	2187	2225	0			221

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
03	14360	X	14360	-0-		-0-	-0-		868	1	11790	2	Y	1547	1477	0			142
									1702	9									
04	17550	X	3436	-0-		-14114	-0-		114	1	3050	2	Y	247	335	0			54
									272	9									
05	20285	X	20285	-0-		-0-	-0-		1347	1	16224	2	Y	2467	2192	0			329
									2714	9									
06	17550	X	12985	-0-		-4565	-0-		982	1	9988	2	Y	1832	2009	0			152
									2015	9									
07	14353	X	12892	-0-		-1461	-0-		1000	1	9816	2	Y	1887	1769	0			270
									2076	9									
08	20274	X	13501	-0-		-6773	-0-		1088	1	11009	2	Y	1276	1417	0			129
									1404	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. 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
03	30810	X	30810	-0-		-0-	-0-		832	1	25498	2	Y	4073	4258	0			372
									4480	9									
04	23730	X	2396	-0-		-21334	-0-		123	1	1684	2	Y	535	817	0			90
									589	9									
05	40938	X	40938	-0-		-0-	-0-		1440	1	33075	2	Y	5839	5276	0			653
									6423	9									
06	34714	X	34714	-0-		-0-	-0-		994	1	28357	2	Y	4875	5173	0			355
									5363	9									
07	36597	X	36597	-0-		-0-	-0-		1095	1	30781	2	Y	4292	4173	0			474
									4721	9									
08	38253	X	38253	-0-		-0-	-0-		1134	1	32049	2	Y	4609	4702	0			381
									5070	9									

ZUMA 57-T1-3X10 A WELL #: H301AP RRCID -> 291746 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 9275 - 19370

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
03	9479	X	9479	-0-		-0-	-0-		1472	1	5411	2	Y	2360	2378	0			302
									2596	9									
04	7827	X	7827	-0-		-0-	-0-		1432	1	4039	2	Y	2142	1845	0			599
									2356	9									
05	13423	X	10126	-0-		-3297	-0-		1439	1	5979	2	Y	2462	2821	0			240
									2708	9									
06	12990	X	11212	-0-		-1778	-0-		1156	1	8017	2	Y	1854	1988	0			106
									2039	9									
07	13423	X	9411	-0-		-4012	-0-		1009	1	6534	2	Y	1698	1622	0			182
									1868	9									
08	12934	X	12934	-0-		-0-	-0-		1201	1	9587	2	Y	1951	1905	0			228
									2146	9									

ZUMA 57-T1-3X10 B WELL #: H302AP RRCID -> 291764 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9283 - 19546

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
03	19690	X	19690	-0-		-0-	-0-		1393	1	15914	2	Y	2166	2366	0			277
									2383	9									
04	15960	X	14810	-0-		-1150	-0-		1475	1	11389	2	Y	1769	1551	0			495
									1946	9									
05	23467	X	15112	-0-		-8355	-0-		1444	1	11213	2	Y	2232	2509	0			218
									2455	9									
06	22710	X	15252	-0-		-7458	-0-		1206	1	11961	2	Y	1895	2005	0			108
									2085	9									
07	23467	X	12921	-0-		-10546	-0-		1041	1	10298	2	Y	1438	1392	0			154
									1582	9									
08	19685	X	17177	-0-		-2508	-0-		1222	1	14455	2	Y	1364	1358	0			160
									1500	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
03	16647	X	15241	-0-		-1406	-0-	1100 4056	1 9	10085	2	Y	3687	3971	0			337
04	17166	X	17166	-0-		-0-	-0-	1075 4277	1 9	11814	2	Y	3888	3571	0			654
05	17019	X	16111	-0-		-908	-0-	1353 3557	1 9	11201	2	Y	3234	3526	0			362
06	16470	X	15500	-0-		-970	-0-	1002 3126	1 9	11372	2	Y	2842	2997	0			207
07	17732	X	14807	-0-		-2925	-0-	1106 3165	1 9	10536	2	Y	2877	2766	0			318
08	17732	X	15642	-0-		-2090	-0-	1029 3996	1 9	10617	2	Y	3633	3651	0			300

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: H302BO RRCID -> 293279 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9302 - 19610

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
03	26920	X	26920	-0-		-0-	-0-	22 3248	1 9	23650	2	Y	2953	2842	0			377
04	31770	X	2604	-0-		-29166	-0-	7 892	1 9	1705	2	Y	811	961	0			227
05	32829	X	23795	-0-		-9034	-0-	31 4806	1 9	18958	2	Y	4369	4170	0			426
06	31770	X	24727	-0-		-7043	-0-	28 3942	1 9	20757	2	Y	3584	3806	0			204
07	26908	X	20870	-0-		-6038	-0-	25 2926	1 9	17919	2	Y	2660	2579	0			285
08	26980	X	26980	-0-		-0-	-0-	29 3665	1 9	23286	2	Y	3332	3227	0			390

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

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
03	38409	X	13039	-0-		-25370	-0-	20 2222	1 9	10797	2	Y	2020	1824	0			258
04	37170	X	394	-0-		-36776	-0-	1 118	1 9	275	2	Y	107	335	0			30
05	17515	X	1166	-0-		-16349	-0-	657 501	1 9	8	2	Y	455	441	0			44
06	16950	X	16829	-0-		-121	-0-	27 2619	1 9	14183	2	Y	2381	2289	0			136
07	16769	X	16769	-0-		-0-	-0-	25 2908	1 9	13836	2	Y	2644	2497	0			283
08	21930	X	21930	-0-		-0-	-0-	31 3026	1 9	18873	2	Y	2751	2712	0			322

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

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
03	10943	X	5382	-0-		-5561	-0-	163 325	1 9	4894	2	Y	295	298	0			9
04	9870	X	3984	-0-		-5886	-0-	121 272	1 9	3591	2	Y	247	243	0			13
05	10829	X	10829	-0-		-0-	-0-	157 620	1 9	10052	2	Y	564	567	0			10
06	26318	X	26318	-0-		-0-	-0-	931 2059	1 9	23328	2	Y	1872	1844	0			38
07	26405	X	26405	-0-		-0-	-0-	1051 2328	1 9	23026	2	Y	2116	2055	0			99
08	18075	X	18075	-0-		-0-	-0-	683 1861	1 9	15531	2	Y	1692	1730	0			61

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

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
03	30349	X	7510	-0-		-22839	-0-		162	1	6822	2	Y	478	479	0			14
									526	9									
04	18810	X	9578	-0-		-9232	-0-		158	1	8681	2	Y	672	650	0			36
									739	9									
05	15448	X	15448	-0-		-0-	-0-		251	1	14007	2	Y	1082	1098	0			20
									1190	9									
06	38327	X	38327	-0-		-0-	-0-		891	1	34051	2	Y	3077	3035	0			62
									3385	9									
07	29369	X	29369	-0-		-0-	-0-		1027	1	25342	2	Y	2727	2662	0			127
									3000	9									
08	16238	X	16238	-0-		-0-	-0-		710	1	13691	2	Y	1670	1737	0			60
									1837	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302AP RRCID -> 293453 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9564 - 19851

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
03	11284	X	3344	-0-		-7940	-0-		141	1	2962	2	Y	219	236	0			7
									241	9									
04	10920	X	5389	-0-		-5531	-0-		184	1	4809	2	Y	360	348	0			19
									396	9									
05	13375	X	13375	-0-		-0-	-0-		495	1	11782	2	Y	998	999	0			18
									1098	9									
06	23440	X	23440	-0-		-0-	-0-		956	1	20464	2	Y	1836	1817	0			37
									2020	9									
07	22576	X	22576	-0-		-0-	-0-		1053	1	19465	2	Y	1871	1821	0			87
									2058	9									
08	16872	X	16872	-0-		-0-	-0-		669	1	14802	2	Y	1274	1315	0			46
									1401	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

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
03	24397	X	3069	-0-		-21328	-0-		60	1	2796	2	Y	194	215	0			6
									213	9									
04	24270	X	4471	-0-		-19799	-0-		109	1	3980	2	Y	347	334	0			19
									382	9									
05	25079	X	6657	-0-		-18422	-0-		137	1	5962	2	Y	507	517	0			9
									558	9									
06	26864	X	26864	-0-		-0-	-0-		819	1	23412	2	Y	2394	2355	0			48
									2633	9									
07	31083	X	31083	-0-		-0-	-0-		1034	1	26968	2	Y	2801	2718	0			131
									3081	9									
08	22919	X	22919	-0-		-0-	-0-		732	1	20102	2	Y	1895	1958	0			68
									2085	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

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
03	40765	X	6080	-0-		-34685	-0-		139	1	5387	2	Y	504	549	0			15
									554	9									
04	37380	X	8578	-0-		-28802	-0-		129	1	7622	2	Y	752	727	0			40
									827	9									
05	38626	X	26910	-0-		-11716	-0-		400	1	23927	2	Y	2348	2345	0			43
									2583	9									
06	47343	X	47343	-0-		-0-	-0-		950	1	41296	2	Y	4634	4583	0			94
									5097	9									
07	45576	X	45576	-0-		-0-	-0-		1052	1	39570	2	Y	4504	4387	0			211
									4954	9									
08	26908	X	24522	-0-		-2386	-0-		587	1	21407	2	Y	2298	2426	0			83
									2528	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34658	X	26451	-0-	-8207	-0-	778	1	21183	2	Y	4082	4027	0			160
							4490	9									
04	30720	X	11843	-0-	-18877	-0-	482	1	9784	2	Y	1434	1497	0			97
							1577	9									
05	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1024	1	33738	2	Y	5413	5328	0			182
							5954	9									
06	30433	X	30433	-0-	-0-	-0-	800	1	24349	2	Y	4804	4813	0			173
							5284	9									
07	30134	X	30134	-0-	-0-	-0-	779	1	25404	2	Y	3592	3608	0			157
							3951	9									
08	35123	X	28128	-0-	-6995	-0-	802	1	23189	2	Y	3761	3783	0			135
							4137	9									

TXL 37/48 B WELL #: H302CN RRCID -> 293580 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9902 - 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
03	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	399	1	11122	2	Y	1713	1699	0			67
							1884	9									
04	11640	X	2791	-0-	-8849	-0-	149	1	2100	2	Y	493	527	0			33
							542	9									
05	12028	X	6723	-0-	-5305	-0-	209	1	5635	2	Y	799	805	0			27
							879	9									
06	22280	X	22280	-0-	-0-	-0-	732	1	18316	2	Y	2938	2859	0			106
							3232	9									
07	27182	X	27182	-0-	-0-	-0-	781	1	23676	2	Y	2477	2474	0			109
							2725	9									
08	28010	X	28010	-0-	-0-	-0-	729	1	24305	2	Y	2705	2717	0			97
							2976	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301AP RRCID -> 293665 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10147 - 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
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	23	1	10059	2	Y	1888	1839	0			226
							2077	9									
04	9270	X	2449	-0-	-6821	-0-	4	1	2071	2	Y	340	485	0			81
							374	9									
05	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	24	1	11125	2	Y	2331	2266	0			146
							2564	9									
06	14572	X	14572	-0-	-0-	-0-	30	1	11982	2	Y	2327	2253	0			220
							2560	9									
07	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	31	1	12213	2	Y	2160	2104	0			276
							2376	9									
08	13702	X	13652	-0-	-50	-0-	31	1	11560	2	Y	1874	1884	0			266
							2061	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302BO RRCID -> 293666 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10062 - 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
03	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	26	1	15566	2	Y	2033	1994	0			244
							2236	9									
04	16530	X	12947	-0-	-3583	-0-	19	1	11313	2	Y	1468	1362	0			350
							1615	9									
05	23545	X	23545	-0-	-0-	-0-	31	1	20548	2	Y	2696	2877	0			169
							2966	9									
06	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	30	1	16470	2	Y	2323	2273	0			219
							2555	9									
07	18636	X	18636	-0-	-0-	-0-	31	1	16262	2	Y	2130	2077	0			272
							2343	9									
08	23560	X	18023	-0-	-5537	-0-	30	1	15648	2	Y	2132	2101	0			303
							2345	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301BO RRCID -> 293695 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10101 - 15180

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
03	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-		856	1	5860	2	Y	1329	1352	0			122
									1462	9									
04	10950	X	1138	-0-		-9812	-0-		118	1	780	2	Y	218	293	0			47
									240	9									
05	11966	X	6279	-0-		-5687	-0-		683	1	4074	2	Y	1384	1247	0			184
									1522	9									
06	11580	X	6263	-0-		-5317	-0-		940	1	3469	2	Y	1685	1729	0			140
									1854	9									
07	11966	X	6333	-0-		-5633	-0-		1051	1	3790	2	Y	1356	1302	0			194
									1492	9									
08	8184	X	7173	-0-		-1011	-0-		1094	1	4734	2	Y	1223	1293	0			124
									1345	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301CN RRCID -> 293697 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9989 - 15064

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
03	16266	X	16266	-0-		-0-	-0-		785	1	14077	2	Y	1276	1317	0			117
									1404	9									
04	15990	X	2993	-0-		-12997	-0-		112	1	2669	2	Y	193	268	0			42
									212	9									
05	19251	X	8550	-0-		-10701	-0-		404	1	7458	2	Y	625	584	0			83
									688	9									
06	18630	X	16697	-0-		-1933	-0-		923	1	14299	2	Y	1341	1312	0			112
									1475	9									
07	19251	X	18232	-0-		-1019	-0-		1114	1	15571	2	Y	1406	1317	0			201
									1547	9									
08	18736	X	18736	-0-		-0-	-0-		1133	1	15989	2	Y	1467	1520	0			148
									1614	9									

GOODNIGHT 10/11 A WELL #: B201MD RRCID -> 294147 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10700 - 20803

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
03	3875	X	2911	-0-		-964	-0-		377	1	1361	2	Y	1066	1061	0			15
									1173	9									
04	6699	X	6699	-0-		-0-	-0-		615	1	4023	2	Y	1874	1862	0			27
									2061	9									
05	15373	X	15373	-0-		-0-	-0-		851	1	10787	2	Y	3395	3343	0	14	1	65
									3735	9									
06	7602	X	7602	-0-		-0-	-0-		910	1	3458	2	Y	2940	2894	0	53	1	58
									3234	9									
07	6913	X	6733	-0-		-180	-0-		1128	1	2823	2	Y	2529	2550	0			37
									2782	9									
08	35095	X	35095	-0-		-0-	-0-		1146	1	28163	2	Y	5260	5215	0			82
									5786	9									

TXL 37/48 C WELL #: H301DM RRCID -> 294150 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9744 - 20074

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
03	21410	X	21410	-0-		-0-	-0-		851	1	17589	2	Y	2700	2652	0			106
									2970	9									
04	18120	X	7758	-0-		-10362	-0-		417	1	6334	2	Y	915	959	0			62
									1007	9									
05	24501	X	24501	-0-		-0-	-0-		1023	1	20402	2	Y	2796	2764	0			94
									3076	9									
06	21743	X	21743	-0-		-0-	-0-		789	1	18006	2	Y	2680	2678	0			96
									2948	9									
07	23219	X	23219	-0-		-0-	-0-		783	1	19566	2	Y	2609	2591	0			114
									2870	9									
08	23138	X	23138	-0-		-0-	-0-		804	1	19430	2	Y	2640	2659	0			95
									2904	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 D WELL #: H302DM RRCID -> 294151 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9853 - 19919

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
03	18073	X	9864	-0-		-8209	-0-		18	1	8652	2	Y	1085	1077	0			42
									1194	9									
04	15960	X	3265	-0-		-12695	-0-		4	1	2972	2	Y	263	287	0			18
									289	9									
05	14477	X	8713	-0-		-5764	-0-		12	1	7953	2	Y	680	675	0			23
									748	9									
06	14890	X	14890	-0-		-0-	-0-		30	1	13064	2	Y	1633	1597	0			59
									1796	9									
07	14349	X	14349	-0-		-0-	-0-		31	1	12528	2	Y	1627	1615	0			71
									1790	9									
08	14062	X	14062	-0-		-0-	-0-		31	1	12272	2	Y	1599	1613	0			57
									1759	9									

GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

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
03	2001	X	2001	-0-		-0-	-0-		527	1	376	2	Y	998	991	0			14
									1098	9									
04	7236	X	7236	-0-		-0-	-0-		707	1	4287	2	Y	2038	2022	0			30
									2242	9									
05	3100	N	4162	-0-		1062	1062		943	1	521	2	Y	2453	2426	0	10	1	47
									2698	9									
06	3000	N	8488	-0-		5488	6550		855	1	5154	2	Y	2254	2216	0	41	1	44
									2479	9									
07	24275	X	17725	-0-		-6550	-0-		820	1	11703	2	Y	4729	4705	0			68
									5202	9									
08	19751	X	19751	-0-		-0-	-0-		856	1	12193	2	Y	6093	6067	0			94
									6702	9									

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

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
03	26319	X	3965	-0-		-22354	-0-		6	1	3361	2	Y	544	520	0			77
									598	9									
04	14370	X	3128	-0-		-11242	-0-		6	1	2786	2	Y	305	232	0			150
									336	9									
05	16224	X	16224	-0-		-0-	-0-		23	1	14718	2	Y	1348	1415	0			83
									1483	9									
06	31481	X	31481	-0-		-0-	-0-		29	1	29168	2	Y	2076	2090	0			69
									2284	9									
07	35020	X	35020	-0-		-0-	-0-		30	1	31661	2	Y	3026	2953	0			142
									3329	9									
08	34505	X	34505	-0-		-0-	-0-		31	1	30875	2	Y	3272	3135	0			279
									3599	9									

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

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
03	34348	X	22276	-0-		-12072	-0-		14	1	20127	2	Y	1941	1837	0			274
									2135	9									
04	16860	X	3452	-0-		-13408	-0-		3	1	3185	2	Y	240	396	0			118
									264	9									
05	27218	X	6388	-0-		-20830	-0-		6	1	5666	2	Y	651	729	0			40
									716	9									
06	36747	X	36747	-0-		-0-	-0-		27	1	32273	2	Y	4043	3948	0			135
									4447	9									
07	43260	X	43260	-0-		-0-	-0-		30	1	38075	2	Y	4686	4601	0			220
									5155	9									
08	44037	X	44037	-0-		-0-	-0-		31	1	39272	2	Y	4304	4157	0			367
									4734	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

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
03	23481	X	23481	-0-		-0-	-0-	28	1	20737	2	Y	2469	2232	0			349
								2716	9									
04	6480	X	4683	-0-		-1797	-0-	8	1	4171	2	Y	458	582	0			225
								504	9									
05	21165	X	21165	-0-		-0-	-0-	29	1	18423	2	Y	2466	2539	0			152
								2713	9									
06	22109	X	22109	-0-		-0-	-0-	28	1	18760	2	Y	3019	3070	0			101
								3321	9									
07	22661	X	22454	-0-		-207	-0-	30	1	19347	2	Y	2797	2767	0			131
								3077	9									
08	23467	X	21744	-0-		-1723	-0-	31	1	19265	2	Y	2225	2166	0			190
								2448	9									

TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

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
03	15934	X	10585	-0-		-5349	-0-	9	1	9535	2	Y	946	873	0			134
								1041	9									
04	22230	X	1896	-0-		-20334	-0-	3	1	1702	2	Y	174	222	0			86
								191	9									
05	22971	X	1667	-0-		-21304	-0-	6	1	1092	2	Y	517	571	0			32
								569	9									
06	33417	X	33417	-0-		-0-	-0-	29	1	30063	2	Y	3023	2954	0			101
								3325	9									
07	41343	X	41343	-0-		-0-	-0-	31	1	38085	2	Y	2934	2897	0			138
								3227	9									
08	43664	X	43664	-0-		-0-	-0-	31	1	39947	2	Y	3351	3203	0			286
								3686	9									

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

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
03	13330	X	213	-0-		-13117	-0-	195	2	18	9	Y	16	116	0			2
04	15480	X	701	-0-		-14779	-0-	13	1	164	2	Y	476	244	0			234
								524	9									
05	20491	X	3161	-0-		-17330	-0-	23	1	2447	2	Y	628	823	0			39
								691	9									
06	19830	X	5305	-0-		-14525	-0-	24	1	4563	2	Y	653	670	0			22
								718	9									
07	20491	X	5720	-0-		-14771	-0-	26	1	4997	2	Y	634	626	0			30
								697	9									
08	4389	X	4389	-0-		-0-	-0-	22	1	3710	2	Y	597	576	0			51
								657	9									

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

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
03	14973	X	2144	-0-		-12829	-0-	8	1	1424	2	Y	647	691	0			91
								712	9									
04	12630	X	586	-0-		-12044	-0-	8	1	410	2	Y	153	169	0			75
								168	9									
05	20243	X	9036	-0-		-11207	-0-	29	1	6878	2	Y	1935	1898	0			112
								2129	9									
06	19590	X	919	-0-		-18671	-0-	2	1	823	2	Y	85	194	0			3
								94	9									
07	20243	X	5955	-0-		-14288	-0-	25	1	5103	2	Y	752	720	0			35
								827	9									
08	14931	X	14931	-0-		-0-	-0-	31	1	13211	2	Y	1535	1439	0			131
								1689	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 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
03	31465	X	12958	-0-	-18507	-0-	13	1	10934	2	Y	1828	1740	0			258
							2011	9									
04	12660	X	1400	-0-	-11260	-0-	3	1	1090	2	Y	279	400	0			137
							307	9									
05	22878	X	1608	-0-	-21270	-0-	6	1	844	2	Y	689	783	0			43
							758	9									
06	24803	X	24803	-0-	-0-	-0-	26	1	20266	2	Y	4101	4007	0			137
							4511	9									
07	39295	X	39295	-0-	-0-	-0-	31	1	34285	2	Y	4526	4450	0			213
							4979	9									
08	40241	X	40241	-0-	-0-	-0-	31	1	36137	2	Y	3703	3600	0			316
							4073	9									

TXL 41/44 WELL #: H301DM RRCID -> 294808 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9587 - 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
03	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	15	1	8527	2	Y	1417	1353	0			200
							1559	9									
04	5790	X	2066	-0-	-3724	-0-	11	1	1414	2	Y	583	497	0			286
							641	9									
05	15159	X	11139	-0-	-4020	-0-	22	1	9822	2	Y	1177	1390	0			73
							1295	9									
06	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	26	1	16889	2	Y	1740	1755	0			58
							1914	9									
07	15159	X	12094	-0-	-3065	-0-	20	1	10462	2	Y	1465	1454	0			69
							1612	9									
08	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	30	1	20985	2	Y	2422	2284	0			207
							2664	9									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29140	X	12987	-0-	-16153	-0-	11	1	11289	2	Y	1534	1380	0			217
							1687	9									
04	16800	X	1810	-0-	-14990	-0-	3	1	1565	2	Y	220	329	0			108
							242	9									
05	17360	X	2853	-0-	-14507	-0-	7	1	2033	2	Y	739	801	0			46
							813	9									
06	34287	X	34287	-0-	-0-	-0-	27	1	30051	2	Y	3826	3744	0			128
							4209	9									
07	36176	X	36176	-0-	-0-	-0-	31	1	31653	2	Y	4084	4020	0			192
							4492	9									
08	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	16	1	14690	2	Y	1888	1919	0			161
							2077	9									

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34508	X	34508	-0-	-0-	-0-	24	1	28991	2	Y	4994	4614	0			706
							5493	9									
04	25980	X	5858	-0-	-20122	-0-	11	1	4371	2	Y	1342	1389	0			659
							1476	9									
05	31894	X	31894	-0-	-0-	-0-	28	1	26474	2	Y	4902	5258	0			303
							5392	9									
06	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	28	1	27624	2	Y	6399	6488	0			214
							7039	9									
07	34503	X	34405	-0-	-98	-0-	28	1	28151	2	Y	5660	5608	0			266
							6226	9									
08	36343	X	36343	-0-	-0-	-0-	30	1	30575	2	Y	5216	5037	0			445
							5738	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 40/45 WELL #: H301DM RRCID -> 295079 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9687 - 19697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	1	-0-	-9020	-0-	1	1			Y	-0-	1	0			-0-
04	6870	X	5	-0-	-6865	-0-	3	1	2	9	Y	2	1	0			1
05	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	2	1	1	9	Y	1	2	0			-0-
06	6870	X	30	-0-	-6840	-0-	2	1	16	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	4371	X	33	-0-	-4338	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201DM RRCID -> 295444 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8495 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32240	X	25870	-0-	-6370	-0-	796	1	21421	2	Y	3321	3346	0			154
							3653	9									
04	31200	X	8473	-0-	-22727	-0-	121	1	7675	2	Y	615	689	0			80
							677	9									
05	36743	X	36743	-0-	-0-	-0-	1163	1	29544	2	Y	5487	5268	0			299
							6036	9									
06	25050	X	23433	-0-	-1617	-0-	913	1	18763	2	Y	3415	3610	0			104
							3757	9									
07	25885	X	21449	-0-	-4436	-0-	878	1	17371	2	Y	2909	2861	0			152
							3200	9									
08	36735	X	14039	-0-	-22696	-0-	590	1	11699	2	Y	1591	1559	0			184
							1750	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201CN RRCID -> 295445 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8473 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33263	X	21810	-0-	-11453	-0-	698	1	19010	2	Y	1911	1974	0			89
							2102	9									
04	32190	X	12132	-0-	-20058	-0-	446	1	10620	2	Y	969	932	0			126
							1066	9									
05	31248	X	16943	-0-	-14305	-0-	443	1	14668	2	Y	1665	1700	0			91
							1832	9									
06	30240	X	25140	-0-	-5100	-0-	911	1	21259	2	Y	2700	2709	0			82
							2970	9									
07	30101	X	21576	-0-	-8525	-0-	830	1	17850	2	Y	2633	2577	0			138
							2896	9									
08	21824	X	12889	-0-	-8935	-0-	531	1	11070	2	Y	1171	1173	0			136
							1288	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301DM RRCID -> 295492 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9058 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5591	-0-	-1105	-0-	204	1	4860	2	Y	479	479	0			22
							527	9									
04	12240	X	10282	-0-	-1958	-0-	5	1	9885	2	Y	356	332	0			46
							392	9									
05	12648	X	5746	-0-	-6902	-0-	201	1	5008	2	Y	488	507	0			27
							537	9									
06	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	906	1	11206	2	Y	1459	1442	0			44
							1605	9									
07	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	829	1	9162	2	Y	1418	1388	0			74
							1560	9									
08	10633	X	6743	-0-	-3890	-0-	587	1	5302	2	Y	776	760	0			90
							854	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302CN RRCID -> 295494 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9153 - 14079

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
03	18817	X	6989	-0-		-11828	-0-		6	1	6211	2	Y	702	727	0			33
									772	9									
04	14340	X	4163	-0-		-10177	-0-		3	1	3736	2	Y	385	368	0			50
									424	9									
05	26966	X	26966	-0-		-0-	-0-		23	1	24365	2	Y	2344	2266	0			128
									2578	9									
06	24503	X	24503	-0-		-0-	-0-		27	1	22318	2	Y	1962	2030	0			60
									2158	9									
07	24475	X	24475	-0-		-0-	-0-		26	1	22432	2	Y	1834	1798	0			96
									2017	9									
08	26970	X	12883	-0-		-14087	-0-		19	1	11807	2	Y	961	946	0			111
									1057	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

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
03	19730	X	19730	-0-		-0-	-0-		887	1	16448	2	Y	2177	2191	0			101
									2395	9									
04	9990	X	4423	-0-		-5567	-0-		99	1	4043	2	Y	255	323	0			33
									281	9									
05	20418	X	20418	-0-		-0-	-0-		1015	1	17046	2	Y	2143	2059	0			117
									2357	9									
06	19080	X	12821	-0-		-6259	-0-		939	1	10372	2	Y	1373	1448	0			42
									1510	9									
07	19716	X	12243	-0-		-7473	-0-		935	1	9678	2	Y	1482	1446	0			78
									1630	9									
08	20429	X	6787	-0-		-13642	-0-		640	1	5325	2	Y	747	738	0			87
									822	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

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
03	32927	X	32927	-0-		-0-	-0-		1180	1	26603	2	Y	4676	4719	0			139
									5144	9									
04	19260	X	16434	-0-		-2826	-0-		614	1	13566	2	Y	2049	2078	0			110
									2254	9									
05	28582	X	10193	-0-		-18389	-0-		133	1	9116	2	Y	858	952	0			16
									944	9									
06	31860	X	14997	-0-		-16863	-0-		414	1	12815	2	Y	1607	1590	0			33
									1768	9									
07	35716	X	35716	-0-		-0-	-0-		987	1	30415	2	Y	3922	3772	0			183
									4314	9									
08	32922	X	22490	-0-		-10432	-0-		584	1	19243	2	Y	2421	2517	0			87
									2663	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

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
03	23901	X	22104	-0-		-1797	-0-		1364	1	16442	2	Y	3907	3948	0			116
									4298	9									
04	23130	X	13794	-0-		-9336	-0-		1839	1	8340	2	Y	3286	3226	0			176
									3615	9									
05	23901	X	16422	-0-		-7479	-0-		1226	1	11903	2	Y	2994	3115	0			55
									3293	9									
06	21390	X	13675	-0-		-7715	-0-		980	1	10092	2	Y	2366	2373	0			48
									2603	9									
07	22103	X	18369	-0-		-3734	-0-		1022	1	14096	2	Y	2955	2865	0			138
									3251	9									
08	18470	X	18470	-0-		-0-	-0-		605	1	15026	2	Y	2581	2626	0			93
									2839	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

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
03	30161	X	30161	-0-		-0-	-0-		1232	1	26660	2	Y	2063	2144	0			61
									2269	9									
04	19740	X	9686	-0-		-10054	-0-		478	1	8351	2	Y	779	798	0			42
									857	9									
05	27280	X	8877	-0-		-18403	-0-		203	1	8040	2	Y	576	607	0			11
									634	9									
06	29190	X	27937	-0-		-1253	-0-		979	1	24582	2	Y	2160	2127	0			44
									2376	9									
07	30377	X	30377	-0-		-0-	-0-		1049	1	26813	2	Y	2286	2223	0			107
									2515	9									
08	30163	X	20899	-0-		-9264	-0-		625	1	18693	2	Y	1437	1492	0			52
									1581	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

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
03	13919	X	10769	-0-		-3150	-0-		1325	1	5692	2	Y	3411	3395	0			101
									3752	9									
04	10631	X	10631	-0-		-0-	-0-		1289	1	6319	2	Y	2748	2702	0			147
									3023	9									
05	21504	X	21504	-0-		-0-	-0-		1208	1	16857	2	Y	3126	3215	0			58
									3439	9									
06	12349	X	12349	-0-		-0-	-0-		939	1	8470	2	Y	2673	2677	0			54
									2940	9									
07	14904	X	14904	-0-		-0-	-0-		1003	1	10523	2	Y	3071	2981	0			144
									3378	9									
08	21514	X	10944	-0-		-10570	-0-		603	1	8051	2	Y	2082	2151	0			75
									2290	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

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
03	33821	X	3520	-0-		-30301	-0-		166	1	2973	2	Y	346	371	0			10
									381	9									
04	17790	X	2808	-0-		-14982	-0-		61	1	2486	2	Y	237	234	0			13
									261	9									
05	14038	X	14038	-0-		-0-	-0-		413	1	12138	2	Y	1352	1340	0			25
									1487	9									
06	24830	X	24830	-0-		-0-	-0-		960	1	20900	2	Y	2700	2670	0			55
									2970	9									
07	26797	X	26797	-0-		-0-	-0-		1050	1	22734	2	Y	2739	2666	0			128
									3013	9									
08	18907	X	18907	-0-		-0-	-0-		622	1	16585	2	Y	1545	1617	0			56
									1700	9									

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

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
03	33573	X	32810	-0-		-763	-0-		843	1	27484	2	Y	4075	4008	0			159
									4483	9									
04	32490	X	15452	-0-		-17038	-0-		517	1	13282	2	Y	1503	1560	0			102
									1653	9									
05	38393	X	38393	-0-		-0-	-0-		865	1	33067	2	Y	4055	4020	0			137
									4461	9									
06	35027	X	35027	-0-		-0-	-0-		820	1	29467	2	Y	4309	4291	0			155
									4740	9									
07	35783	X	35783	-0-		-0-	-0-		792	1	31021	2	Y	3609	3606	0			158
									3970	9									
08	38378	X	33662	-0-		-4716	-0-		791	1	28926	2	Y	3586	3615	0			129
									3945	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30318	X	29966	-0-	-352	-0-	886	1	25574	2	Y	3187	3125	0		125
							3506	9								
04	28290	X	12480	-0-	-15810	-0-	499	1	10823	2	Y	1053	1107	0		71
							1158	9								
05	20956	X	13484	-0-	-7472	-0-	313	1	12074	2	Y	997	1034	0		34
							1097	9								
06	29010	X	28088	-0-	-922	-0-	831	1	24059	2	Y	2907	2836	0		105
							3198	9								
07	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	795	1	25198	2	Y	3666	3610	0		161
							4033	9								
08	29977	X	29231	-0-	-746	-0-	792	1	23722	2	Y	4288	4295	0		154
							4717	9								

TXL 37/48 G WELL #: H301BO RRCID -> 296378 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10161 - 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
03	34038	X	28697	-0-	-5341	-0-	441	1	24471	2	Y	3441	3430	0		135
							3785	9								
04	42990	X	8864	-0-	-34126	-0-	121	1	7789	2	Y	867	943	0		59
							954	9								
05	44423	X	18201	-0-	-26222	-0-	231	1	15903	2	Y	1879	1875	0		63
							2067	9								
06	42990	X	30315	-0-	-12675	-0-	731	1	24437	2	Y	4679	4574	0		168
							5147	9								
07	32395	X	32020	-0-	-375	-0-	786	1	27142	2	Y	3720	3725	0		163
							4092	9								
08	31093	X	31093	-0-	-0-	-0-	791	1	26225	2	Y	3706	3736	0		133
							4077	9								

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301BO RRCID -> 297669 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 9176 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16504	X	16504	-0-	-0-	-0-	1110	1	12816	2	Y	2344	2402	0		109
							2578	9								
04	13350	X	12870	-0-	-480	-0-	1692	1	8948	2	Y	2027	1872	0		264
							2230	9								
05	15128	X	14127	-0-	-1001	-0-	1242	1	10210	2	Y	2432	2563	0		133
							2675	9								
06	15690	X	11057	-0-	-4633	-0-	921	1	8262	2	Y	1704	1785	0		52
							1874	9								
07	16213	X	8940	-0-	-7273	-0-	922	1	6148	2	Y	1700	1663	0		89
							1870	9								
08	16492	X	4127	-0-	-12365	-0-	542	1	2866	2	Y	654	667	0		76
							719	9								

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9314 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31527	X	9374	-0-	-22153	-0-	179	1	8534	2	Y	601	602	0		28
							661	9								
04	27900	X	11169	-0-	-16731	-0-	72	1	10637	2	Y	418	392	0		54
							460	9								
05	28830	X	9298	-0-	-19532	-0-	163	1	8495	2	Y	582	604	0		32
							640	9								
06	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	887	1	30885	2	Y	2229	2193	0		68
							2452	9								
07	32988	X	32988	-0-	-0-	-0-	853	1	29927	2	Y	2007	1970	0		105
							2208	9								
08	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	514	1	14787	2	Y	868	872	0		101
							955	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9468 - 14586

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
03	19344	X	8942	-0-		-10402	-0-	182 865	1 9	7895	2	Y	786	781	0			36
04	18720	X	16079	-0-		-2641	-0-	77 743	1 9	15259	2	Y	675	623	0			88
05	14508	X	10237	-0-		-4271	-0-	165 791	1 9	9281	2	Y	719	768	0			39
06	35103	X	35103	-0-		-0-	-0-	898 2877	1 9	31328	2	Y	2615	2575	0			79
07	34177	X	34177	-0-		-0-	-0-	854 2702	1 9	30621	2	Y	2456	2406	0			129
08	20838	X	20838	-0-		-0-	-0-	509 1397	1 9	18932	2	Y	1270	1252	0			147

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8909 - 13951

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
03	33821	X	16088	-0-		-17733	-0-	360 1781	1 9	13947	2	Y	1619	1608	0			75
04	26550	X	7418	-0-		-19132	-0-	99 547	1 9	6772	2	Y	497	507	0			65
05	42029	X	42029	-0-		-0-	-0-	1019 4608	1 9	36402	2	Y	4189	4026	0			228
06	32751	X	32751	-0-		-0-	-0-	902 2817	1 9	29032	2	Y	2561	2711	0			78
07	35496	X	35496	-0-		-0-	-0-	972 2556	1 9	31968	2	Y	2324	2280	0			122
08	42036	X	18961	-0-		-23075	-0-	588 1255	1 9	17118	2	Y	1141	1131	0			132

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8596 - 13621

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
03	26815	X	17827	-0-		-8988	-0-	1109 4166	1 9	12552	2	Y	3787	3898	0			176
04	25950	X	13474	-0-		-12476	-0-	1690 3425	1 9	8359	2	Y	3114	2885	0			405
05	20801	X	20449	-0-		-352	-0-	1260 3960	1 9	15229	2	Y	3600	3809	0			196
06	18330	X	12436	-0-		-5894	-0-	918 2505	1 9	9013	2	Y	2277	2404	0			69
07	18941	X	10040	-0-		-8901	-0-	980 2749	1 9	6311	2	Y	2499	2437	0			131
08	20460	X	5893	-0-		-14567	-0-	575 1425	1 9	3893	2	Y	1295	1276	0			150

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: H301DM RRCID -> 297976 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9263 - 19525

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
03	39820	X	39820	-0-		-0-	-0-	1251 6856	1 9	31713	2	Y	6233	6308	0			491
04	29048	X	29048	-0-		-0-	-0-	1613 6595	1 9	20840	2	Y	5995	5888	0			598
05	38967	X	27094	-0-		-11873	-0-	1665 6217	1 9	19212	2	Y	5652	5981	0			269
06	37710	X	25405	-0-		-12305	-0-	913 4641	1 9	19851	2	Y	4219	4163	0			325
07	38967	X	18795	-0-		-20172	-0-	521 3554	1 9	14720	2	Y	3231	3216	0			340
08	39835	X	31525	-0-		-8310	-0-	1070 5793	1 9	24662	2	Y	5266	4987	0			619

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 F WELL #: H302DM RRCID -> 297977 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9146 - 19471

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
03	38019	X	38019	-0-		-0-	-0-	1273 6791	1 9	29955	2	Y	6174	5983	0			487
04	27456	X	27456	-0-		-0-	-0-	1609 5812	1 9	20035	2	Y	5284	5244	0			527
05	36921	X	25453	-0-		-11468	-0-	1663 5408	1 9	18382	2	Y	4916	5209	0			234
06	35730	X	27098	-0-		-8632	-0-	920 4220	1 9	21958	2	Y	3836	3774	0			296
07	36921	X	18433	-0-		-18488	-0-	569 3060	1 9	14804	2	Y	2782	2785	0			293
08	38006	X	30737	-0-		-7269	-0-	1073 4862	1 9	24802	2	Y	4420	4194	0			519

ZUMA 57-T1-3X10 G WELL #: H301CN RRCID -> 297978 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 9155 - 19439

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
03	26959	X	26959	-0-		-0-	-0-	1048 4069	1 9	21842	2	Y	3699	3560	0			292
04	11287	X	11287	-0-		-0-	-0-	813 2686	1 9	7788	2	Y	2442	2490	0			244
05	21297	X	19419	-0-		-1878	-0-	1460 4234	1 9	13725	2	Y	3849	3910	0			183
06	26100	X	22688	-0-		-3412	-0-	965 3456	1 9	18267	2	Y	3142	3083	0			242
07	26970	X	15669	-0-		-11301	-0-	681 2648	1 9	12340	2	Y	2407	2395	0			254
08	28243	X	28243	-0-		-0-	-0-	1138 4179	1 9	22926	2	Y	3799	3607	0			446

GOODNIGHT 10/11 D WELL #: B201NC RRCID -> 299351 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10630 - 20850

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
03	29069	X	29069	-0-		-0-	-0-	702 5553	1 9	22814	2	Y	5048	5053	0			73
04	36593	X	36593	-0-		-0-	-0-	373 5743	1 9	30477	2	Y	5221	5217	0			77
05	45866	X	45866	-0-		-0-	-0-	199 7092	1 9	38575	2	Y	6447	6374	0	26	1	124
06	32426	X	32426	-0-		-0-	-0-	224 8128	1 9	24074	2	Y	7389	7236	0	132	1	145
07	25968	X	25968	-0-		-0-	-0-	192 8597	1 9	17179	2	Y	7815	7847	0			113
08	42811	X	36855	-0-		-5956	-0-	177 6701	1 9	29977	2	Y	6092	6111	0			94

GOODNIGHT 10/11 C WELL #: B101NC RRCID -> 299352 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10308 - 20677

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
03	32116	X	25607	-0-		-6509	-0-	526 5776	1 9	19305	2	Y	5251	5228	0			76
04	31009	X	31009	-0-		-0-	-0-	457 6941	1 9	23611	2	Y	6310	6293	0			93
05	45639	X	45639	-0-		-0-	-0-	214 9123	1 9	36302	2	Y	8294	8193	0	34	1	160
06	58545	X	58545	-0-		-0-	-0-	232 10672	1 9	47641	2	Y	9702	9497	0	174	1	191
07	68511	X	68511	-0-		-0-	-0-	197 11738	1 9	56576	2	Y	10671	10708	0			154
08	57087	X	57087	-0-		-0-	-0-	177 9786	1 9	47124	2	Y	8896	8912	0			138

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL STATE 39/46 B WELL #: H301DM RRCID -> 299434 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9644 - 20091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117149	X	74899	-0-	-42250	-0-	935	1	59255	2	Y	13372	13304	0			276
							14709	9									
04	80970	X	63625	-0-	-17345	-0-	778	1	50193	2	Y	11504	11381	0			399
							12654	9									
05	62573	X	62573	-0-	-0-	-0-	938	1	49755	2	Y	10800	10954	0			245
							11880	9									
06	72480	X	67289	-0-	-5191	-0-	736	1	54540	2	Y	10921	10621	0			545
							12013	9									
07	74896	X	27582	-0-	-47314	-0-	1115	1	20518	2	Y	5408	5491	0			462
							5949	9									
08	69285	X	44944	-0-	-24341	-0-	1040	1	35574	2	Y	7573	7681	0			354
							8330	9									

TXL STATE 39/46 C WELL #: H301CN RRCID -> 299435 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9612 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110081	X	75556	-0-	-34525	-0-	767	1	60636	2	Y	12866	12907	0			266
							14153	9									
04	68408	X	68408	-0-	-0-	-0-	869	1	55867	2	Y	10611	10509	0			368
							11672	9									
05	91109	X	55750	-0-	-35359	-0-	827	1	44683	2	Y	9309	9466	0			211
							10240	9									
06	88170	X	44459	-0-	-43711	-0-	980	1	35936	2	Y	6857	6726	0			342
							7543	9									
07	91109	X	35209	-0-	-55900	-0-	999	1	27047	2	Y	6512	6298	0			556
							7163	9									
08	75547	X	49983	-0-	-25564	-0-	1238	1	40471	2	Y	7522	7727	0			351
							8274	9									

TXL STATE 39/46 A WELL #: H301AP RRCID -> 299460 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9842 - 20063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80197	X	42033	-0-	-38164	-0-	652	1	32995	2	Y	7624	7762	0			158
							8386	9									
04	48607	X	48607	-0-	-0-	-0-	714	1	37380	2	Y	9557	9384	0			331
							10513	9									
05	80197	X	44318	-0-	-35879	-0-	732	1	35004	2	Y	7802	7956	0			177
							8582	9									
06	77610	X	39093	-0-	-38517	-0-	810	1	31273	2	Y	6373	6232	0			318
							7010	9									
07	80197	X	46501	-0-	-33696	-0-	1085	1	37057	2	Y	7599	7268	0			649
							8359	9									
08	50220	X	44459	-0-	-5761	-0-	1224	1	35974	2	Y	6601	6942	0			308
							7261	9									

TXL STATE 39/46 D WELL #: H301BO RRCID -> 299461 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9805 - 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
03	102579	X	61791	-0-	-40788	-0-	920	1	49482	2	Y	10354	10402	0			214
							11389	9									
04	56903	X	56903	-0-	-0-	-0-	825	1	45758	2	Y	9382	9271	0			325
							10320	9									
05	79639	X	43534	-0-	-36105	-0-	886	1	34664	2	Y	7258	7419	0			164
							7984	9									
06	77070	X	37728	-0-	-39342	-0-	935	1	29637	2	Y	6505	6344	0			325
							7156	9									
07	79639	X	48172	-0-	-31467	-0-	1169	1	39602	2	Y	6728	6479	0			574
							7401	9									
08	61783	X	20856	-0-	-40927	-0-	1062	1	16616	2	Y	2889	3328	0			135
							3178	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47/2/11 WELL #: H302DM RRCID -> 299689 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9778 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78833	X	69802	-0-	-9031	-0-	806	1	51463	2	Y	15939	16209	0			373
							17533	9									
04	76290	X	70742	-0-	-5548	-0-	1054	1	52608	2	Y	15527	15406	0			494
							17080	9									
05	78833	X	67856	-0-	-10977	-0-	1071	1	49847	2	Y	15398	15213	0			679
							16938	9									
06	72030	X	44702	-0-	-27328	-0-	802	1	33129	2	Y	9792	9855	0			616
							10771	9									
07	73098	X	21366	-0-	-51732	-0-	919	1	12263	2	Y	7440	7637	0			419
							8184	9									
08	62000	X	54669	-0-	-7331	-0-	904	1	41669	2	Y	10996	10956	0			459
							12096	9									

TXL 47/2/11 WELL #: H302CN RRCID -> 299701 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9748 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79404	X	79404	-0-	-0-	-0-	1014	1	60875	2	Y	15923	16091	0			373
							17515	9									
04	94740	X	69829	-0-	-24911	-0-	1146	1	53467	2	Y	13833	13766	0			440
							15216	9									
05	78089	X	57039	-0-	-21050	-0-	1188	1	43984	2	Y	10788	10752	0			476
							11867	9									
06	76830	X	43976	-0-	-32854	-0-	1099	1	33311	2	Y	8696	8625	0			547
							9566	9									
07	79391	X	63324	-0-	-16067	-0-	1210	1	49732	2	Y	11256	11169	0			634
							12382	9									
08	73656	X	61728	-0-	-11928	-0-	1224	1	48228	2	Y	11160	11328	0			466
							12276	9									

TXL 47/2/11 WELL #: H301DM RRCID -> 299718 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9742 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90861	X	69488	-0-	-21373	-0-	1344	1	54292	2	Y	12593	12928	0			295
							13852	9									
04	87930	X	63686	-0-	-24244	-0-	1160	1	50493	2	Y	10939	10886	0			348
							12033	9									
05	98704	X	55125	-0-	-43579	-0-	1212	1	44241	2	Y	8793	8753	0			388
							9672	9									
06	95520	X	44322	-0-	-51198	-0-	1154	1	35181	2	Y	7261	7192	0			457
							7987	9									
07	98704	X	56401	-0-	-42303	-0-	1255	1	45613	2	Y	8666	8635	0			488
							9533	9									
08	69502	X	50146	-0-	-19356	-0-	1279	1	39981	2	Y	8078	8229	0			337
							8886	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62992	X	35541	-0-	-27451	-0-	1227	1	29012	2	Y	4820	4756	0			168
							5302	9									
04	60960	X	32088	-0-	-28872	-0-	1308	1	26332	2	Y	4044	4114	0			98
							4448	9									
05	51026	X	30081	-0-	-20945	-0-	1268	1	24789	2	Y	3658	3695	0			61
							4024	9									
06	41010	X	23804	-0-	-17206	-0-	1252	1	19002	2	Y	3227	3171	0			117
							3550	9									
07	36921	X	18747	-0-	-18174	-0-	1171	1	14729	2	Y	2588	2592	0			113
							2847	9									
08	31217	X	20482	-0-	-10735	-0-	1318	1	16290	2	Y	2613	2615	0			111
							2874	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301AP RRCID -> 300386 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9645 - 14553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53444	X	36640	-0-	-16804	-0-	1349 6038	1 9	29253	2	Y	5489	5412	0			191
04	51720	X	35068	-0-	-16652	-0-	1304 5067	1 9	28697	2	Y	4606	4685	0			112
05	53444	X	30634	-0-	-22810	-0-	1307 4225	1 9	25102	2	Y	3841	3889	0			64
06	45120	X	27067	-0-	-18053	-0-	1323 3709	1 9	22035	2	Y	3372	3314	0			122
07	39711	X	21788	-0-	-17923	-0-	1224 3108	1 9	17456	2	Y	2825	2823	0			124
08	31496	X	22209	-0-	-9287	-0-	1301 3232	1 9	17676	2	Y	2938	2937	0			125

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301BO RRCID -> 300467 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9333 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58125	X	36313	-0-	-21812	-0-	1340 5848	1 9	29125	2	Y	5316	5250	0			185
04	56250	X	32761	-0-	-23489	-0-	1357 4964	1 9	26440	2	Y	4513	4588	0			110
05	49817	X	29176	-0-	-20641	-0-	1338 4280	1 9	23558	2	Y	3891	3936	0			65
06	45390	X	23905	-0-	-21485	-0-	1319 3364	1 9	19222	2	Y	3058	3012	0			111
07	38471	X	21401	-0-	-17070	-0-	1222 2868	1 9	17311	2	Y	2607	2604	0			114
08	25917	X	25917	-0-	-0-	-0-	1242 3665	1 9	21010	2	Y	3332	3304	0			142

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201AP RRCID -> 300577 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8978 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46955	X	46955	-0-	-0-	-0-	1068 8358	1 9	37529	2	Y	7598	7499	0			265
04	43586	X	43586	-0-	-0-	-0-	997 7214	1 9	35375	2	Y	6558	6664	0			159
05	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	982 6335	1 9	33898	2	Y	5759	5822	0			96
06	36121	X	36121	-0-	-0-	-0-	845 5338	1 9	29938	2	Y	4853	4773	0			176
07	29699	X	29699	-0-	-0-	-0-	964 4855	1 9	23880	2	Y	4414	4397	0			193
08	38316	X	34078	-0-	-4238	-0-	1166 5243	1 9	27669	2	Y	4766	4756	0			203

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201BO RRCID -> 300578 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8876 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47481	X	47481	-0-	-0-	-0-	1067 8789	1 9	37625	2	Y	7990	7887	0			279
04	42030	X	42030	-0-	-0-	-0-	997 7367	1 9	33666	2	Y	6697	6813	0			163
05	37807	X	37807	-0-	-0-	-0-	984 6482	1 9	30341	2	Y	5893	5958	0			98
06	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	961 5250	1 9	25644	2	Y	4773	4698	0			173
07	31961	X	26879	-0-	-5082	-0-	944 4527	1 9	21408	2	Y	4115	4108	0			180
08	34596	X	33609	-0-	-987	-0-	1166 4985	1 9	27458	2	Y	4532	4519	0			193

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201CN RRCID -> 300579 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8934 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50516	X	50516	-0-	-0-	-0-	984	1	40748	2	Y	7985	7892	0			278
							8784	9									
04	44430	X	44430	-0-	-0-	-0-	1071	1	36143	2	Y	6560	6679	0			159
							7216	9									
05	41037	X	41037	-0-	-0-	-0-	1095	1	33646	2	Y	5724	5787	0			96
							6296	9									
06	37758	X	37758	-0-	-0-	-0-	1089	1	31038	2	Y	5119	5029	0			186
							5631	9									
07	29047	X	27186	-0-	-1861	-0-	985	1	21900	2	Y	3910	3925	0			171
							4301	9									
08	38130	X	30119	-0-	-8011	-0-	1164	1	24342	2	Y	4194	4186	0			179
							4613	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201DM RRCID -> 300580 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9164 - 13957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	1225	1	23650	2	Y	5855	5784	0			204
							6441	9									
04	24270	X	12886	-0-	-11384	-0-	991	1	8698	2	Y	2906	3039	0			71
							3197	9									
05	25079	X	15824	-0-	-9255	-0-	1325	1	10102	2	Y	3997	4001	0			67
							4397	9									
06	24270	X	11344	-0-	-12926	-0-	1269	1	6586	2	Y	3172	3124	0			115
							3489	9									
07	25079	X	17045	-0-	-8034	-0-	1153	1	12948	2	Y	2676	2674	0			117
							2944	9									
08	15717	X	11058	-0-	-4659	-0-	955	1	8680	2	Y	1294	1356	0			55
							1423	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301CN RRCID -> 300765 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9386 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40168	X	40168	-0-	-0-	-0-	1226	1	32800	2	Y	5584	5515	0			195
							6142	9									
04	51510	X	35646	-0-	-15864	-0-	1146	1	29279	2	Y	4746	4826	0			115
							5221	9									
05	53227	X	33815	-0-	-19412	-0-	1116	1	28046	2	Y	4230	4274	0			71
							4653	9									
06	49170	X	30180	-0-	-18990	-0-	1108	1	25069	2	Y	3639	3578	0			132
							4003	9									
07	43028	X	23537	-0-	-19491	-0-	1036	1	19187	2	Y	3013	3013	0			132
							3314	9									
08	32395	X	26641	-0-	-5754	-0-	1166	1	22095	2	Y	3073	3074	0			131
							3380	9									

GOODNIGHT 10/11 H WELL #: B201PA RRCID -> 301211 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 10769 - 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
03	591242	X	111431	-0-	-479811	-0-	31	1	92971	2	Y	16754	17004	0			242
							18429	9									
04	133920	X	81405	-0-	-52515	-0-	30	1	68564	2	Y	11646	11717	0			171
							12811	9									
05	138384	X	88987	-0-	-49397	-0-	31	1	75488	2	Y	12244	12129	0	50	1	236
							13468	9									
06	133920	X	84191	-0-	-49729	-0-	30	1	72080	2	Y	10983	10805	0	198	1	216
							12081	9									
07	129642	X	82789	-0-	-46853	-0-	31	1	71600	2	Y	10144	10213	0			147
							11158	9									
08	111445	X	60591	-0-	-50854	-0-	31	1	52071	2	Y	7717	7744	0			120
							8489	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 E WELL #: B101OB RRCID -> 301229 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10183 - 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
03	375382	X	80518	-0-	-294864	-0-	31	1	61239	2	Y	17498	17588	0			253
							19248	9									
04	94830	X	70419	-0-	-24411	-0-	30	1	54716	2	Y	14248	14292	0			209
							15673	9									
05	97991	X	75681	-0-	-22310	-0-	31	1	60116	2	Y	14122	14001	0	58	1	272
							15534	9									
06	94830	X	74324	-0-	-20506	-0-	30	1	60501	2	Y	12539	12339	0	226	1	246
							13793	9									
07	82118	X	82118	-0-	-0-	-0-	31	1	67567	2	Y	13200	13255	0			191
							14520	9									
08	80507	X	64671	-0-	-15836	-0-	31	1	54264	2	Y	9433	9478	0			146
							10376	9									

GOODNIGHT 10/11 F WELL #: B201OB RRCID -> 301230 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10619 - 20789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551268	X	97770	-0-	-453498	-0-	31	1	83331	2	Y	13098	13306	0			189
							14408	9									
04	120270	X	82226	-0-	-38044	-0-	30	1	70471	2	Y	10659	10692	0			156
							11725	9									
05	124279	X	84632	-0-	-39647	-0-	31	1	73998	2	Y	9639	9570	0	39	1	186
							10603	9									
06	120270	X	70894	-0-	-49376	-0-	30	1	62401	2	Y	7694	7590	0	139	1	151
							8463	9									
07	113708	X	51027	-0-	-62681	-0-	27	1	45861	2	Y	4672	4755	0			68
							5139	9									
08	97774	X	35312	-0-	-62462	-0-	24	1	30592	2	Y	4269	4271	0			66
							4696	9									

GOODNIGHT 10/11 G WELL #: B101PA RRCID -> 301231 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10420 - 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
03	368305	X	80268	-0-	-288037	-0-	31	1	60029	2	Y	18371	18379	0			265
							20208	9									
04	107340	X	70133	-0-	-37207	-0-	30	1	55031	2	Y	13702	13766	0			201
							15072	9									
05	110918	X	73877	-0-	-37041	-0-	31	1	58030	2	Y	14378	14243	0	59	1	277
							15816	9									
06	107340	X	68740	-0-	-38600	-0-	30	1	57057	2	Y	10594	10471	0	192	1	208
							11653	9									
07	80259	X	70464	-0-	-9795	-0-	31	1	61258	2	Y	8341	8428	0			121
							9175	9									
08	80259	X	63443	-0-	-16816	-0-	31	1	53196	2	Y	9287	9264	0			144
							10216	9									

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324		Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607					Y	-0-					-0-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2026

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

03	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	562	1	3836	3	Y	1245	1192	0							62
						28	4	1370	9											
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	536	1	4678	3	Y	1338	1358	0							42
						23	4	1472	9											
05	6417 X	2312	-0-	-4105	-0-	426	1	1376	3	Y	457	486	0							13
						7	4	503	9											
06	6210 X	3628	-0-	-2582	-0-	506	1	2318	3	Y	717	700	0							30
						15	4	789	9											
07	6944 X	2476	-0-	-4468	-0-	509	1	1370	3	Y	528	543	0							15
						16	4	581	9											
08	6944 X	2437	-0-	-4507	-0-	487	1	1316	3	Y	561	562	0			2	8			12
						17	4	617	9											

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11804	-0-	-906	-0-	79	1	9510	2	Y	1973	1915	0			98
							45	4	2170	9							
04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	54	1	9577	3	Y	1773	1815	0			56
							31	4	1950	9							
05	12647	X	12647	-0-	-0-	-0-	54	1	10481	3	Y	1893	1895	0			54
							30	4	2082	9							
06	11400	X	9299	-0-	-2101	-0-	54	1	7638	3	Y	1433	1427	0			60
							31	4	1576	9							
07	12028	X	6385	-0-	-5643	-0-	29	1	5139	3	Y	1076	1105	0			31
							33	4	1184	9							
08	12648	X	5712	-0-	-6936	-0-	15	1	4578	3	Y	989	995	0	4	8	21
							31	4	1088	9							

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
03	12307	X	7636	-0-	-4671	-0-	64	1	5776	3	Y	1600	1606	0			80
							36	4	1760	9							
04	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	65	1	8915	3	Y	2125	2138	0			67
							37	4	2338	9							
05	12152	X	11620	-0-	-532	-0-	62	1	9133	3	Y	2174	2179	0			62
							34	4	2391	9							
06	11760	X	10568	-0-	-1192	-0-	76	1	8259	3	Y	1991	1969	0			84
							43	4	2190	9							
07	12152	X	8539	-0-	-3613	-0-	45	1	6648	3	Y	1632	1668	0			48
							51	4	1795	9							
08	11749	X	6403	-0-	-5346	-0-	20	1	4894	3	Y	1316	1333	0	2	8	29
							41	4	1448	9							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
BURGUNDY UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300479 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10021 - 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
03	99850	X	99850	-0-	-0-	-0-	1473	1	81108	3	Y	15119	15067	0			399
							638	4	16631	9							
04	78691	X	78691	-0-	-0-	-0-	1345	1	60747	3	Y	13766	13686	0			479
							1456	4	15143	9							
*05	69836	X	69836	-0-	-0-	-0-	2756	1	51549	2	Y	12665	12554	0			590
							1599	4	13932	9							
*06	60990	X	58964	-0-	-2026	-0-	1237	1	42456	2	Y	11113	10957	0			746
							3047	4	12224	9							
*07	103492	X	103492	-0-	-0-	-0-	1194	1	77087	2	Y	19372	19014	0			1104
							3902	4	21309	9							
*08	DLQ G-10		132994	-0-	132994	132994	915	1	103575	2	Y	25285	25936	0			453
							690	4	27814	9							

BURGUNDY UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300534 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9972 - 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
03	112561	X	38746	-0-	-73815	-0-	521	1	28698	3	Y	8455	8471	0			223
							226	4	9301	9							
04	108930	X	33314	-0-	-75616	-0-	585	1	26421	3	Y	5159	5203	0			179
							633	4	5675	9							
*05	88040	X	32777	-0-	-55263	-0-	25632	1	1563	3	Y	4526	4519	0			186
							603	4	4979	9							
*06	72360	X	47780	-0-	-24580	-0-	1046	1	35886	2	Y	7520	7201	0			505
							2576	4	8272	9							
*07	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	856	1	55292	2	Y	13766	13486	0			785
							2798	4	15143	9							
*08	DLQ G-10		153744	-0-	153744	153744	1069	1	121067	2	Y	28002	28285	0			502
							806	4	30802	9							

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 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
03	5208	X	713	-0-	-4495	-0-	538	3	175	9	Y	159	110	0	1	8	141
04	5040	X	167	-0-	-4873	-0-	60	3	19	4	Y	80	184	0			37
							88	9									
05	4340	X	3497	-0-	-843	-0-	2951	3	546	9	Y	496	485	0	2	8	46
06	4200	X	475	-0-	-3725	-0-	408	3	67	9	Y	61	92	0	1	8	14
07	806	X	164	-0-	-642	-0-	41	3	123	9	Y	112	90	0			36
08	3503	X	2520	-0-	-983	-0-	2138	3	2	4	Y	345	342	0	1	8	38
							380	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 24H RRCID -> 283813 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9975 - 14635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2029	3	176	4	N	245	310	0	2	8	172
							270	9									
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	2854	3	85	4	N	439	463	0	4	8	144
							483	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3162	3	18	4	N	434	446	0	5	8	127
							477	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	3855	3	14	4	N	473	480	0	5	8	115
							520	9									
07	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	14329	3	3540	9	N	3218	3223	0	8	8	102
08	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	9449	3	1953	9	N	1775	1762	0	9	8	106

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
03	21173	X	16877	-0-	-4296	-0-	13099	3	17	4	Y	3419	3402	0	13	8	65
							3761	9									
04	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	15972	3	3812	9	Y	3465	3455	0	12	8	63
05	18972	X	18891	-0-	-81	-0-	15288	3	3603	9	Y	3275	3273	0	9	8	56
06	18360	X	16478	-0-	-1882	-0-	12995	3	8	4	Y	3159	3159	0	7	8	49
							3475	9									
07	18972	X	18392	-0-	-580	-0-	14865	3	3527	9	Y	3206	3176	0	12	8	67
08	20429	X	18262	-0-	-2167	-0-	14491	3	3771	9	Y	3428	3399	0	17	8	79

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
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1273	3	484	9	N	440	351	0	1	8	263
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	14407	3	1408	9	N	1280	1377	0	1	8	165
05	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	13923	3	6	4	N	1108	1132	0	3	8	138
							1219	9									
06	18926	X	18926	-0-	-0-	-0-	17237	3	1689	9	N	1535	1573	0	2	8	98
07	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	8424	3	888	9	N	807	715	0	2	8	188
08	22732	X	22732	-0-	-0-	-0-	21972	3	6	4	N	685	757	0	1	8	115
							754	9									

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
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	114	81	0	15	8	95
04	2580	X	350	-0-	-2230	-0-	177	4	173	9	Y	157	177	0	8	8	67
05	2666	X	14	-0-	-2652	-0-	5	4	9	9	Y	8	67	0	8	8	-0-
06	2340	X	1849	-0-	-491	-0-	1598	3	243	4	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
*07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	11	11	8			-0-
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4202	3	21	9	Y	19	19	8			-0-

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
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	83	77	0	10	8	70
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	154	147	0	14	8	63
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	92	0	12	8	95
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	126	0	12	8	35
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	148	0	12	8	54
08	674	X	674	-0-	-0-	-0-	531	3	143	9	Y	130	62	0	15	8	107

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
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	1920	X	1366	-0-	-554	-0-	1208	3	158	9	Y	144	73	0	12	8	59
05	1984	X	1197	-0-	-787	-0-	1124	3	73	9	Y	66	73	0	8	8	44
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	184	126	0	7	8	95
*07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	208	230	0	8	8	65
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	124	72	0	19	8	98

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	29090	X	29090	-0-	-0-	-0-	23155	3	1148	4	Y	4352	4333	0	16	8	83
							4787	9									
04	24329	X	24329	-0-	-0-	-0-	20202	3	4127	9	Y	3752	3754	0	12	8	69
05	29078	X	23510	-0-	-5568	-0-	18028	3	1387	4	Y	3723	3718	0	10	8	64
							4095	9									
06	28140	X	23446	-0-	-4694	-0-	20096	3	3	4	Y	3043	3050	0	9	8	48
							3347	9									
07	29078	X	23871	-0-	-5207	-0-	19722	3	4149	9	Y	3772	3729	0	12	8	79
08	29078	X	23235	-0-	-5843	-0-	19318	3	3917	9	Y	3561	3541	0	17	8	82

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
03	37386	X	9333	-0-	-28053	-0-	7154	3	8	4	Y	1974	1931	0	5	8	38
							2171	9									
04	36180	X	31547	-0-	-4633	-0-	25460	3	50	4	Y	5488	5411	0	15	8	100
							6037	9									
05	37386	X	31207	-0-	-6179	-0-	25160	3	120	4	Y	5388	5385	0	11	8	92
							5927	9									
06	30561	X	30561	-0-	-0-	-0-	24403	3	287	4	Y	5337	5336	0	10	8	83
							5871	9									
07	31283	X	31283	-0-	-0-	-0-	25728	3	5555	9	Y	5050	5012	0	15	8	106
08	32612	X	29727	-0-	-2885	-0-	24025	3	161	4	Y	5037	5008	0	19	8	116
							5541	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
03	28773	X	28773	-0-	-0-	-0-	23722	3	134	4	Y	4470	4461	0	12	8	85
							4917	9									
04	28851	X	28851	-0-	-0-	-0-	24162	3	189	4	Y	4091	4090	0	11	8	75
							4500	9									
05	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	23360	3	105	4	Y	4045	4042	0	9	8	69
							4450	9									
06	27147	X	27147	-0-	-0-	-0-	22805	3	2	4	Y	3945	3944	0	8	8	62
							4340	9									
07	27280	X	27182	-0-	-98	-0-	23198	3	3984	9	Y	3622	3597	0	11	8	76
08	29822	X	26108	-0-	-3714	-0-	21955	3	4153	9	Y	3775	3748	0	16	8	87

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
03	6200	X	3075	-0-	-3125	-0-	2271	3	804	9	Y	731	660	0	22	8	105
04	6000	X	5181	-0-	-819	-0-	4018	3	1163	9	Y	1057	1064	0	19	8	79
05	5890	X	3449	-0-	-2441	-0-	2660	3	789	9	Y	717	668	0	14	8	114
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	3511	3	1003	9	Y	912	847	0	14	8	165
07	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	4153	3	1558	9	Y	1416	1400	0	25	8	156
08	5363	X	5245	-0-	-118	-0-	4171	3	1074	9	Y	976	903	0	29	8	200

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5769	-0-	-276	-0-	5159	3	8	4	Y	547	489	0	21	8	78
							602	9									
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	5982	3	667	9	Y	606	617	0	22	8	45
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	5797	3	4	4	Y	335	313	0	15	8	52
							369	9									
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5562	3	138	4	Y	445	400	0	19	8	78
							490	9									
07	6076	X	4530	-0-	-1546	-0-	4060	3	470	9	Y	427	433	0	27	8	45
08	6882	X	2263	-0-	-4619	-0-	1918	3	345	9	Y	314	267	0	33	8	59

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	5620	-0-	-8981	-0-	4435	3	1185	9	Y	1077	1008	0	11	8	158
04	14130	X	11356	-0-	-2774	-0-	8806	3	2550	9	Y	2318	2286	0	14	8	176
05	13733	X	2751	-0-	-10982	-0-	1694	3	1057	9	Y	961	975	0	8	8	154
06	10440	X	5616	-0-	-4824	-0-	4418	3	1198	9	Y	1089	1036	0	9	8	198
07	8711	X	5869	-0-	-2842	-0-	4499	3	1370	9	Y	1245	1292	0	13	8	138
08	11749	X	4084	-0-	-7665	-0-	2251	3	38	4	Y	1632	1413	0	16	8	341
							1795	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14638	-0-	-862	-0-	13215	3	1423	9	Y	1294	1283	0	3	8	38
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	11908	3	1317	9	Y	1197	1197	0	2	8	36
05	14043	X	12703	-0-	-1340	-0-	11319	3	27	4	Y	1234	1230	0	2	8	38
							1357	9									
06	14160	X	2889	-0-	-11271	-0-	1600	3	18	4	Y	1155	1148	0	2	8	43
							1271	9									
07	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	214	246	0	3	8	8
08	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	399	388	0	2	8	17

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
03	39859	X	39859	-0-	-0-	-0-	37930	3	1929	9	Y	1754	1736	0	4	8	52
04	38024	X	38024	-0-	-0-	-0-	35913	3	2111	9	Y	1919	1911	0	3	8	57
05	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	36391	3	1975	9	Y	1795	1795	0	2	8	55
06	38580	X	36463	-0-	-2117	-0-	34857	3	9	4	Y	1452	1451	0	2	8	54
							1597	9									
07	39866	X	36991	-0-	-2875	-0-	36708	3	283	9	Y	257	298	0	3	8	10
08	44654	X	44654	-0-	-0-	-0-	44010	3	644	9	Y	585	566	0	4	8	25

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	3254	3	326	9	Y	296	282	0	14	8	7
04	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	2730	3	274	9	Y	249	238	0	11	8	7
05	3937	X	3218	-0-	-719	-0-	2904	3	314	9	Y	285	274	0	10	8	8
06	3810	X	3427	-0-	-383	-0-	3058	3	369	9	Y	335	326	0	9	8	8
07	3937	X	3835	-0-	-102	-0-	3392	3	443	9	Y	403	385	0	14	8	12
08	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	2799	3	221	9	Y	201	192	0	15	8	6

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
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4197	3	140	9	Y	127	109	0	17	8	3
04	3570	X	3051	-0-	-519	-0-	2953	3	98	9	Y	89	80	0	10	8	2
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5105	3	223	9	Y	203	186	0	13	8	6
06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4414	3	219	9	Y	199	189	0	11	8	5
07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5248	3	237	9	Y	215	196	0	18	8	6
08	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7585	3	191	9	Y	174	154	0	21	8	5

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	25139	3	2715	9	Y	2468	2461	0	4	8	15
04	26340	X	23430	-0-	-2910	-0-	20651	3	2779	9	Y	2526	2528	0	3	8	10
05	26319	X	13464	-0-	-12855	-0-	12120	3	1344	9	Y	1222	1222	0	2	8	8
06	26970	X	23471	-0-	-3499	-0-	21407	3	2064	9	Y	1876	1866	0	3	8	15
07	27869	X	24214	-0-	-3655	-0-	21741	3	2473	9	Y	2248	2246	0	5	8	12
08	27869	X	23342	-0-	-4527	-0-	20885	3	2457	9	Y	2234	2229	0	6	8	11

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
03	26257	X	23083	-0-	-3174	-0-	20601	3	2482	9	Y	2256	2252	0	5	8	14
04	25604	X	25604	-0-	-0-	-0-	22710	3	2894	9	Y	2631	2631	0	4	8	10
05	27342	X	26802	-0-	-540	-0-	24429	3	2373	9	Y	2157	2151	0	3	8	13
06	26460	X	26378	-0-	-82	-0-	24073	3	2305	9	Y	2095	2087	0	4	8	17
07	29594	X	29594	-0-	-0-	-0-	26782	3	2812	9	Y	2556	2553	0	6	8	14
08	28165	X	28165	-0-	-0-	-0-	25423	3	2742	9	Y	2493	2487	0	7	8	13

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22382	X	20688	-0-	-1694	-0-	15218	3	5470	9	Y	4973	5010	0	1	8	197
04	21660	X	15229	-0-	-6431	-0-	12393	3	2836	9	Y	2578	2627	0			148
05	22382	X	17879	-0-	-4503	-0-	14982	3	2897	9	Y	2634	2566	0	1	8	215
06	21450	X	14740	-0-	-6710	-0-	11939	3	2801	9	Y	2546	2668	0	2	8	91
07	22103	X	18569	-0-	-3534	-0-	15236	3	3333	9	Y	3030	3041	0	1	8	79
08	20677	X	13083	-0-	-7594	-0-	10564	3	2519	9	Y	2290	2250	0	2	8	117

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30442	X	26195	-0-	-4247	-0-	23227	3	10	4	Y	2689	2697	0	6	8	120
							2958	9									
04	30118	X	30118	-0-	-0-	-0-	26932	3	3186	9	Y	2896	2859	0	7	8	150
05	32209	X	22715	-0-	-9494	-0-	20252	3	2463	9	Y	2239	2332	0	4	8	53
06	31170	X	27789	-0-	-3381	-0-	24441	3	3	4	Y	3041	2983	0	5	8	106
							3345	9									
07	32209	X	28990	-0-	-3219	-0-	25649	3	3341	9	Y	3037	3062	0	9	8	72
08	31124	X	13776	-0-	-17348	-0-	11842	3	1934	9	Y	1758	1760	0	16	8	54

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 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
03	33666	X	30990	-0-	-2676	-0-	28102	3	2888	9	Y	2625	2598	0	10	8	117
04	31162	X	31162	-0-	-0-	-0-	28306	3	2856	9	Y	2596	2571	0	8	8	134
05	33666	X	28790	-0-	-4876	-0-	25981	3	2809	9	Y	2554	2622	0	6	8	60
06	32580	X	23126	-0-	-9454	-0-	21431	3	1695	9	Y	1541	1542	0	5	8	54
07	33666	X	28248	-0-	-5418	-0-	25700	3	2548	9	Y	2316	2306	0	9	8	55
08	32209	X	26299	-0-	-5910	-0-	23729	3	2570	9	Y	2336	2300	0	19	8	72

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 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
03	26970	X	23673	-0-	-3297	-0-	21601	3	2072	9	Y	1884	1885	0	7	8	84
04	26100	X	25153	-0-	-947	-0-	22852	3	2301	9	Y	2092	2062	0	6	8	108
05	26970	X	21290	-0-	-5680	-0-	19335	3	1955	9	Y	1777	1839	0	4	8	42
06	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	25856	3	2526	9	Y	2296	2253	0	5	8	80
07	30666	X	30666	-0-	-0-	-0-	27992	3	2674	9	Y	2431	2445	0	8	8	58
08	27250	X	27250	-0-	-0-	-0-	24959	3	2291	9	Y	2083	2062	0	15	8	64

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. 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
03	27001	X	20445	-0-		-6556	-0-		16619	3	437	4	Y	3081	3074	0	1	8	96
									3389	9									
04	26130	X	21549	-0-		-4581	-0-		17761	3	305	4	Y	3166	3177	0			85
									3483	9									
05	22289	X	22187	-0-		-102	-0-		18202	3	208	4	Y	3434	3460	0	2	8	57
									3777	9									
06	21570	X	20871	-0-		-699	-0-		18035	3	25	4	Y	2555	2533	0	3	8	76
									2811	9									
07	22289	X	18767	-0-		-3522	-0-		15883	3	2884	9	Y	2622	2642	0	1	8	55
08	22258	X	8058	-0-		-14200	-0-		6792	3	2	4	Y	1149	1139	0	4	8	61
									1264	9									

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. 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
03	27668	X	27668	-0-		-0-	-0-		22794	3	78	4	Y	4360	4341	0	18	8	59
									4796	9									
04	26332	X	26332	-0-		-0-	-0-		21888	3	4444	9	Y	4040	4033	0	13	8	53
05	26666	X	26666	-0-		-0-	-0-		22305	3	75	4	Y	3896	3876	0	12	8	61
									4286	9									
06	22916	X	22916	-0-		-0-	-0-		19139	3	26	4	Y	3410	3401	0	9	8	61
									3751	9									
07	27437	X	27437	-0-		-0-	-0-		23099	3	18	4	Y	3927	3918	0	15	8	55
									4320	9									
08	27683	X	24991	-0-		-2692	-0-		21136	3	21	4	Y	3485	3478	0	16	8	46
									3834	9									

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. 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
03	22289	X	21681	-0-		-608	-0-		18904	3	34	4	Y	2494	2487	0	7	8	34
									2743	9									
04	21180	X	19811	-0-		-1369	-0-		17361	3	2450	9	Y	2227	2227	0	5	8	29
05	21395	X	21395	-0-		-0-	-0-		18591	3	37	4	Y	2515	2500	0	5	8	39
									2767	9									
06	21763	X	21763	-0-		-0-	-0-		19005	3	21	4	Y	2488	2478	0	4	8	45
									2737	9									
07	25852	X	25852	-0-		-0-	-0-		22608	3	3244	9	Y	2949	2947	0	6	8	41
08	25588	X	25588	-0-		-0-	-0-		22940	3	23	4	Y	2386	2389	0	7	8	31
									2625	9									

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. 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
03	26319	X	-0-	-0-		-26319	-0-						Y	-0-					-0-
04	25470	X	-0-	-0-		-25470	-0-						Y	-0-					-0-
05	28190	X	28190	-0-		-0-	-0-		25202	3	40	4	Y	2680	2605	0	2	8	73
									2948	9									
06	23397	X	23397	-0-		-0-	-0-		21388	3	2009	9	Y	1826	1852	0	3	8	44
07	24540	X	24540	-0-		-0-	-0-		22226	3	2314	9	Y	2104	2097	0	5	8	46
08	28179	X	26375	-0-		-1804	-0-		24337	3	2038	9	Y	1853	1845	0	5	8	49

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
03	38812	X	22101	-0-	-16711	-0-	17791	3	1419	4	Y	2628	2650	0	14	8	135
							2891	9									
04	37560	X	29127	-0-	-8433	-0-	24935	3	674	4	Y	3198	3180	0	14	8	139
							3518	9									
05	37751	X	37751	-0-	-0-	-0-	33420	3	417	4	Y	3558	3585	0	15	8	97
							3914	9									
06	37858	X	37858	-0-	-0-	-0-	33754	3	804	4	Y	3000	3013	0	12	8	72
							3300	9									
07	46482	X	46482	-0-	-0-	-0-	42975	3	3507	9	Y	3188	3171	0	19	8	70
08	43757	X	43757	-0-	-0-	-0-	40514	3	149	4	Y	2813	2787	0	22	8	74
							3094	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 11/20/2021 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
03	42093	X	42093	-0-	-0-	-0-	38152	3	144	4	Y	3452	3442	0	9	8	105
							3797	9									
04	41363	X	41363	-0-	-0-	-0-	37868	3	52	4	Y	3130	3107	0	7	8	121
							3443	9									
05	41682	X	41682	-0-	-0-	-0-	38001	3	65	4	Y	3287	3278	0	7	8	123
							3616	9									
06	38722	X	38722	-0-	-0-	-0-	35396	3	37	4	Y	2990	2990	0	5	8	118
							3289	9									
07	38555	X	38555	-0-	-0-	-0-	35343	3	3212	9	Y	2920	2891	0	10	8	137
08	42749	X	41036	-0-	-1713	-0-	37739	3	3297	9	Y	2997	3050	0	12	8	72

CBR 35-38-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 289970 COMPL. DATE 12/16/2021 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
03	28736	X	28736	-0-	-0-	-0-	25172	3	287	4	Y	2979	2968	0	12	8	90
							3277	9									
04	29917	X	29917	-0-	-0-	-0-	26300	3	393	4	Y	2931	2899	0	9	8	113
							3224	9									
05	29383	X	29383	-0-	-0-	-0-	26058	3	201	4	Y	2840	2837	0	10	8	106
							3124	9									
06	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	19497	3	2462	9	Y	2238	2249	0	6	8	89
07	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	26449	3	3178	9	Y	2889	2829	0	14	8	135
08	30907	X	25520	-0-	-5387	-0-	22759	3	23	4	Y	2489	2549	0	16	8	59
							2738	9									

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
03	21954	X	21954	-0-	-0-	-0-	18411	3	3543	9	Y	3221	3193	0	3	8	132
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	6408	3	1076	9	Y	978	1053	0			57
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
08	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	16244	X	12268	-0-	-3976	-0-	10254	3	31	4	Y	1803	1814	0			45
							1983	9									
04	13320	X	10233	-0-	-3087	-0-	8823	3	1410	9	Y	1282	1257	0			70
05	13764	X	12103	-0-	-1661	-0-	9965	3	4	4	Y	1940	1932	0	1	8	77
							2134	9									
06	13140	X	11705	-0-	-1435	-0-	9872	3	5	4	Y	1662	1646	0	2	8	91
							1828	9									
07	13578	X	10938	-0-	-2640	-0-	9061	3	1877	9	Y	1706	1706	0			91
08	12276	X	11885	-0-	-391	-0-	9893	3	1992	9	Y	1811	1764	0	2	8	136

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 08/24/2024 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
03	9672	X	8624	-0-	-1048	-0-	7961	3	5	4	Y	598	597	0	4	8	31
							658	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9170	3	758	9	Y	689	686	0	4	8	30
05	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	10241	3	859	9	Y	781	786	0	4	8	21
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	10769	3	6	4	Y	906	902	0	3	8	22
							997	9									
07	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	11437	3	3	4	Y	854	852	0	5	8	19
							939	9									
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	10924	3	860	9	Y	782	774	0	6	8	21

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 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
03	25571	X	25571	-0-	-0-	-0-	21558	3	121	4	Y	3538	3527	0	12	8	107
							3892	9									
04	27251	X	27251	-0-	-0-	-0-	23463	3	29	4	Y	3417	3383	0	9	8	132
							3759	9									
05	28450	X	28450	-0-	-0-	-0-	24496	3	64	4	Y	3536	3525	0	10	8	133
							3890	9									
06	27196	X	27196	-0-	-0-	-0-	23417	3	38	4	Y	3401	3392	0	7	8	135
							3741	9									
07	28672	X	28672	-0-	-0-	-0-	24898	3	2	4	Y	3429	3392	0	12	8	160
							3772	9									
08	28458	X	26549	-0-	-1909	-0-	22839	3	45	4	Y	3332	3397	0	15	8	80
							3665	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
03	12245	X	3672	-0-	-8573	-0-	3279	3	393	9	Y	357	378	0			9
04	11850	X	3788	-0-	-8062	-0-	3212	3	576	9	Y	524	504	0			29
05	12245	X	7767	-0-	-4478	-0-	6822	3	945	9	Y	859	852	0	2	8	34
06	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	8643	3	1033	9	Y	939	919	0	3	8	51
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	10026	3	1390	9	Y	1264	1247	0	1	8	67
08	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	8392	3	901	9	Y	819	822	0	3	8	61

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
03	36371	X	36371	-0-	-0-	-0-	31464	3	4907	9	Y	4461	4461	0	10	8	42
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	30785	3	4153	9	Y	3775	3768	0	8	8	41
05	45135	X	45135	-0-	-0-	-0-	39074	3	6061	9	Y	5510	5498	0	6	8	47
06	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	41699	3	7939	9	Y	7217	7138	0	6	8	120
07	64934	X	64934	-0-	-0-	-0-	54453	3	10481	9	Y	9528	9436	0	9	8	203
08	45136	X	34283	-0-	-10853	-0-	29684	3	4599	9	Y	4181	4247	0	10	8	127

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
03	26071	X	17440	-0-	-8631	-0-	14480	3	1	4	Y	2690	2692	0	8	8	37
							2959	9									
04	25230	X	23789	-0-	-1441	-0-	20673	3	13	4	Y	2821	2806	0	9	8	43
							3103	9									
05	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	22969	3	14	4	Y	3832	3844	0	8	8	23
							4215	9									
06	26979	X	26979	-0-	-0-	-0-	22832	3	5	4	Y	3765	3758	0	7	8	23
							4142	9									
07	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	24944	3	4087	9	Y	3715	3703	0	12	8	23
08	27187	X	26719	-0-	-468	-0-	22630	3	2	4	Y	3715	3694	0	14	8	30
							4087	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	50375	X	43261	-0-	-7114	-0-	40281	3	317	4	Y	2421	2414	0	18	8	23
							2663	9									
04	48750	X	38675	-0-	-10075	-0-	36398	3	2277	9	Y	2070	2056	0	15	8	22
05	49104	X	41348	-0-	-7756	-0-	38628	3	81	4	Y	2399	2393	0	8	8	20
							2639	9									
06	47430	X	38635	-0-	-8795	-0-	36209	3	50	4	Y	2160	2137	0	7	8	36
							2376	9									
07	46872	X	38535	-0-	-8337	-0-	36119	3	2416	9	Y	2196	2174	0	11	8	47
08	43276	X	41846	-0-	-1430	-0-	39430	3	2416	9	Y	2196	2163	0	14	8	66

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
03	31961	X	26369	-0-	-5592	-0-	21856	3	1	4	Y	4102	4084	0	13	8	57
							4512	9									
04	30930	X	27339	-0-	-3591	-0-	22824	3	14	4	Y	4092	4075	0	11	8	63
							4501	9									
05	31713	X	27303	-0-	-4410	-0-	22942	3	14	4	Y	3952	3982	0	9	8	24
							4347	9									
06	27093	X	27093	-0-	-0-	-0-	22766	3	5	4	Y	3929	3921	0	8	8	24
							4322	9									
07	28322	X	28322	-0-	-0-	-0-	24112	3	4210	9	Y	3827	3814	0	13	8	24
08	26784	X	26419	-0-	-365	-0-	22260	3	2	4	Y	3779	3758	0	15	8	30
							4157	9									

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 10/23/2021 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
03	22878	X	3613	-0-	-19265	-0-	3532	3	81	4	Y	-0-	156	0			-0-
04	22140	X	7431	-0-	-14709	-0-	6778	3	8	4	Y	586	446	0			140
							645	9									
05	22537	X	14771	-0-	-7766	-0-	12584	3	2187	9	Y	1988	1939	0			189
06	21810	X	19153	-0-	-2657	-0-	16435	3	2718	9	Y	2471	2448	0	2	8	210
07	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	18877	3	2989	9	Y	2717	2722	0			205
08	19919	X	19919	-0-	-0-	-0-	17506	3	2413	9	Y	2194	2239	0			160

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 10/28/2021 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
03	26133	X	21740	-0-	-4393	-0-	21105	3	165	4	Y	427	625	0			41
							470	9									
04	24510	X	7335	-0-	-17175	-0-	6102	3	43	4	Y	1082	865	0			258
							1190	9									
05	25327	X	18939	-0-	-6388	-0-	16733	3	105	4	Y	1910	1986	0	1	8	181
							2101	9									
06	22650	X	20348	-0-	-2302	-0-	18368	3	10	4	Y	1791	1818	0	2	8	152
							1970	9									
07	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	22821	3	799	9	Y	726	822	0	1	8	55
08	25465	X	25465	-0-	-0-	-0-	21778	3	9	4	Y	3344	3153	0	2	8	244
							3678	9									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43358	X	43358	-0-	-0-	-0-	40983	3	2375	9	Y	2159	2201	0	8	8	48
04	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	35179	3	2112	9	Y	1920	1928	0	6	8	34
05	41292	X	39527	-0-	-1765	-0-	37134	3	2393	9	Y	2175	2159	0	5	8	45
06	41970	X	33785	-0-	-8185	-0-	31532	3	2253	9	Y	2048	2050	0	5	8	38
*07	43369	X	29570	-0-	-13799	-0-	27582	3	1988	9	Y	1807	1790	0	5	8	50
08	43369	X	22047	-0-	-21322	-0-	20481	3	13	4	Y	1412	1418	0	7	8	37
							1553	9									

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 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21328	X	16394	-0-		-4934	-0-	12675	3	38	4	Y	3346	3181	0	1	8	323
								3681	9									
04	20640	X	5438	-0-		-15202	-0-	4608	3	10	4	Y	745	890	0			178
								820	9									
05	18135	X	16777	-0-		-1358	-0-	15722	3	9	4	Y	951	1038	0	1	8	90
								1046	9									
06	17550	X	16888	-0-		-662	-0-	15683	3	13	4	Y	1084	1081	0	1	8	92
								1192	9									
07	20946	X	20946	-0-		-0-	-0-	19605	3	1341	9	Y	1219	1218	0	1	8	92
08	18743	X	18743	-0-		-0-	-0-	18515	3	6	4	Y	202	277	0	2	8	15
								222	9									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	20739	-0-		-5115	-0-	17690	3	3049	9	Y	2772	2638	0	1	8	267
04	25020	X	7697	-0-		-17323	-0-	6870	3	11	4	Y	742	832	0			177
								816	9									
05	24056	X	20854	-0-		-3202	-0-	18182	3	13	4	Y	2417	2364	0	1	8	229
								2659	9									
06	21060	X	21041	-0-		-19	-0-	17823	3	13	4	Y	2914	2894	0	2	8	247
								3205	9									
07	25602	X	25602	-0-		-0-	-0-	21518	3	3	4	Y	3710	3676	0	1	8	280
								4081	9									
08	23928	X	23928	-0-		-0-	-0-	20531	3	5	4	Y	3084	3136	0	3	8	225
								3392	9									

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	491	-0-		-594	-0-	421	3	70	9	Y	64	60	0	3	8	4
04	1144	X	1144	-0-		-0-	-0-	994	3	150	9	Y	136	116	0			24
05	1767	X	1767	-0-		-0-	-0-	1286	3	481	9	Y	437	434	0	1	8	26
06	2717	X	2717	-0-		-0-	-0-	1878	3	839	9	Y	763	737	0			52
07	3077	X	3077	-0-		-0-	-0-	2319	3	758	9	Y	689	678	0			63
08	2848	X	2848	-0-		-0-	-0-	1945	3	903	9	Y	821	819	0	6	8	59

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10073 - 20456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43057	X	43057	-0-		-0-	-0-	40853	3	2204	9	Y	2004	2047	0	5	8	45
04	42473	X	42473	-0-		-0-	-0-	40409	3	2064	9	Y	1876	1884	0	4	8	33
05	44082	X	39485	-0-		-4597	-0-	37326	3	161	4	Y	1816	1807	0	4	8	38
								1998	9									
06	42660	X	38124	-0-		-4536	-0-	34761	3	1348	4	Y	1832	1833	0	3	8	34
								2015	9									
*07	44082	X	32527	-0-		-11555	-0-	30544	3	1983	9	Y	1803	1783	0	4	8	50
08	43896	X	25443	-0-		-18453	-0-	23957	3	1486	9	Y	1351	1361	0	4	8	36

CBR 9-4P-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290509 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 9921 PERF.10760 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36869	X	36869	-0-		-0-	-0-	34659	3	2210	9	Y	2009	2053	0	5	8	45
04	34911	X	34911	-0-		-0-	-0-	32869	3	2042	9	Y	1856	1864	0	4	8	33
05	38347	X	34821	-0-		-3526	-0-	32819	3	2002	9	Y	1820	1812	0	3	8	38
06	37110	X	32080	-0-		-5030	-0-	30217	3	1863	9	Y	1694	1698	0	3	8	31
*07	38347	X	28146	-0-		-10201	-0-	26383	3	1763	9	Y	1603	1586	0	3	8	45
08	36859	X	23058	-0-		-13801	-0-	21479	3	195	4	Y	1258	1266	0	4	8	33
								1384	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32740	X	32740	-0-	-0-	-0-	28679	3	278	4	Y	3439	3446	0	10	8	61
							3783	9									
04	31620	X	30470	-0-	-1150	-0-	27135	3	24	4	Y	3010	2941	0	7	8	123
							3311	9									
05	32674	X	29177	-0-	-3497	-0-	26363	3	10	4	Y	2549	2573	0	6	8	93
							2804	9									
06	31620	X	29064	-0-	-2556	-0-	26458	3	61	4	Y	2314	2347	0	6	8	54
							2545	9									
07	32674	X	30250	-0-	-2424	-0-	27610	3	63	4	Y	2343	2277	0	8	8	112
							2577	9									
08	32736	X	30534	-0-	-2202	-0-	28340	3	12	4	Y	1984	2053	0	10	8	33
							2182	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 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
03	44485	X	41042	-0-	-3443	-0-	35586	3	891	4	Y	4150	4172	0	10	8	74
							4565	9									
04	43050	X	40483	-0-	-2567	-0-	35132	3	524	4	Y	4388	4275	0	8	8	179
							4827	9									
05	41540	X	37613	-0-	-3927	-0-	34138	3	267	4	Y	2916	2983	0	6	8	106
							3208	9									
06	44732	X	44732	-0-	-0-	-0-	40338	3	364	4	Y	3664	3679	0	6	8	85
							4030	9									
07	44931	X	44931	-0-	-0-	-0-	40796	3	108	4	Y	3661	3562	0	9	8	175
							4027	9									
08	41819	X	39623	-0-	-2196	-0-	36411	3	7	4	Y	2914	3029	0	11	8	49
							3205	9									

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
03	43183	X	40752	-0-	-2431	-0-	36332	3	4420	9	Y	4018	4020	0	9	8	72
04	41790	X	34993	-0-	-6797	-0-	31330	3	3663	9	Y	3330	3260	0	6	8	136
05	42377	X	36171	-0-	-6206	-0-	32710	3	3461	9	Y	3146	3162	0	6	8	114
06	41010	X	35146	-0-	-5864	-0-	32188	3	2958	9	Y	2689	2735	0	5	8	63
07	40765	X	36418	-0-	-4347	-0-	33447	3	2971	9	Y	2701	2628	0	7	8	129
08	40765	X	36977	-0-	-3788	-0-	34492	3	2485	9	Y	2259	2341	0	9	8	38

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291431 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9870 - 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
03	10633	X	7890	-0-	-2743	-0-	6772	3	4	4	Y	1013	1003	0	18	8	7
							1114	9									
04	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	9048	3	1541	9	Y	1401	1365	0	16	8	27
05	10633	X	5299	-0-	-5334	-0-	4333	3	3	4	Y	875	870	0	12	8	20
							963	9									
06	10290	X	3781	-0-	-6509	-0-	2924	3	857	9	Y	779	774	0	11	8	14
07	10633	X	4352	-0-	-6281	-0-	3347	3	1005	9	Y	914	897	0	15	8	16
08	10943	X	1161	-0-	-9782	-0-	1080	3	81	9	Y	74	75	0	14	8	1

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 01/12/2022 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
03	12090	X	58	-0-	-12032	-0-	49	4	9	9	Y	8	6	0	3	8	-0-
04	1650	X	1628	-0-	-22	-0-	1273	3	21	4	Y	304	276	0	12	8	16
							334	9									
05	1705	X	1530	-0-	-175	-0-	1316	3	26	4	Y	171	171	0	11	8	5
							188	9									
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3618	3	30	4	Y	540	526	0	4	8	15
							594	9									
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	8094	3	1179	9	Y	1072	1043	0	10	8	34
08	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	10021	3	35	4	Y	1497	1485	0	11	8	35
							1647	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291439 COMPL. DATE 01/25/2022 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
03	27559	X	16945	-0-	-10614	-0-	14620	3	556	4	Y	1608	1613	0	9	8	45
							1769	9									
04	26430	X	18616	-0-	-7814	-0-	16174	3	473	4	Y	1790	1728	0	10	8	97
							1969	9									
05	27311	X	19283	-0-	-8028	-0-	17242	3	169	4	Y	1702	1734	0	8	8	57
							1872	9									
06	22950	X	21348	-0-	-1602	-0-	17629	3	191	4	Y	3207	3164	0	10	8	90
							3528	9									
07	23715	X	18579	-0-	-5136	-0-	17423	3	1156	9	Y	1051	1094	0	14	8	33
08	17422	X	11935	-0-	-5487	-0-	10975	3	101	4	Y	781	783	0	13	8	18
							859	9									

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291440 COMPL. DATE 02/06/2022 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
03	29929	X	29929	-0-	-0-	-0-	25570	3	4359	9	Y	3963	3948	0	11	8	29
04	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	25453	3	4127	9	Y	3752	3698	0	9	8	74
05	30108	X	30108	-0-	-0-	-0-	25738	3	12	4	Y	3962	3937	0	8	8	91
							4358	9									
06	27933	X	27933	-0-	-0-	-0-	23608	3	64	4	Y	3874	3890	0	7	8	68
							4261	9									
07	27693	X	27693	-0-	-0-	-0-	24026	3	3667	9	Y	3334	3334	0	9	8	59
08	30566	X	25285	-0-	-5281	-0-	22665	3	2620	9	Y	2382	2389	0	12	8	40

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291441 COMPL. DATE 02/11/2022 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
03	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	30205	3	9	4	Y	2551	2547	0	8	8	19
							2806	9									
04	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	30571	3	2806	9	Y	2551	2513	0	7	8	50
05	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	28162	3	2572	9	Y	2338	2330	0	5	8	53
06	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	28292	3	2507	9	Y	2279	2288	0	4	8	40
07	22662	X	22662	-0-	-0-	-0-	20947	3	1715	9	Y	1559	1564	0	7	8	28
08	34503	X	20559	-0-	-13944	-0-	18674	3	1885	9	Y	1714	1708	0	5	8	29

CBR 32-29D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291445 COMPL. DATE 12/14/2021 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
03	6603	X	1021	-0-	-5582	-0-	495	3	526	9	Y	478	440	0	18	8	40
04	6390	X	896	-0-	-5494	-0-	527	3	369	9	Y	335	328	0	15	8	32
05	5766	X	1158	-0-	-4608	-0-	639	3	519	9	Y	472	448	0	12	8	44
06	3210	X	1644	-0-	-1566	-0-	855	3	789	9	Y	717	705	0	14	8	42
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	1764	3	597	9	Y	543	544	0	18	8	23
08	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1266	3	2	4	Y	191	179	0	25	8	10
							210	9									

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 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
03	4898	X	941	-0-	-3957	-0-	710	4	231	9	Y	210	177	0	23	8	16
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	8	4	229	9	Y	208	186	0	19	8	19
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	5	4	504	9	Y	458	420	0	14	8	43
06	900	X	322	-0-	-578	-0-	169	4	153	9	Y	139	159	0	16	8	7
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	144	125	0	21	8	5
08	930	X	695	-0-	-235	-0-	605	3	90	9	Y	82	59	0	25	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	24645	X	20261	-0-	-4384	-0-	17256	3	114	4	Y	2628	2622	0	7	8	46
							2891	9									
04	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	22179	3	12	4	Y	3062	3059	0	6	8	43
							3368	9									
05	26042	X	26042	-0-	-0-	-0-	22731	3	3311	9	Y	3010	2990	0	5	8	58
06	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	21645	3	36	4	Y	2930	2921	0	4	8	63
							3223	9									
07	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	22593	3	3417	9	Y	3106	3100	0	6	8	63
08	26412	X	24940	-0-	-1472	-0-	21769	3	3171	9	Y	2883	2897	0	8	8	41

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
03	16709	X	12176	-0-	-4533	-0-	11014	3	6	4	Y	1051	1043	0	11	8	18
							1156	9									
04	15990	X	14325	-0-	-1665	-0-	12355	3	401	4	Y	1426	1414	0	10	8	20
							1569	9									
05	15562	X	13102	-0-	-2460	-0-	11523	3	105	4	Y	1340	1326	0	8	8	26
							1474	9									
06	15060	X	13598	-0-	-1462	-0-	11274	3	803	4	Y	1383	1371	0	8	8	30
							1521	9									
07	15562	X	14065	-0-	-1497	-0-	12357	3	1708	9	Y	1553	1541	0	11	8	31
08	14818	X	14770	-0-	-48	-0-	11774	3	1171	4	Y	1659	1653	0	14	8	23
							1825	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 16-21A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291872 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 9880 PERF.10294 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34565	X	29755	-0-	-4810	-0-	27315	3	2440	9	Y	2218	2204	0	7	8	52
04	33450	X	30974	-0-	-2476	-0-	27609	3	3365	9	Y	3059	2944	0	6	8	161
05	32829	X	4175	-0-	-28654	-0-	3711	3	464	9	Y	422	571	0	1	8	11
06	31770	X	-0-	-0-	-31770	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
07	32829	X	16506	-0-	-16323	-0-	13232	3	3274	9	Y	2976	2866	0	10	8	100
08	31992	X	20563	-0-	-11429	-0-	15791	3	1	4	Y	4337	4293	0	26	8	118
							4771	9									

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
03	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	14447	3	978	4	Y	4275	4219	0	50	8	74
							4703	9									
04	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	17346	3	406	4	Y	4929	4892	0	43	8	68
							5422	9									
05	22692	X	18026	-0-	-4666	-0-	13660	3	34	4	Y	3938	3900	0	31	8	75
							4332	9									
06	21960	X	21242	-0-	-718	-0-	16623	3	173	4	Y	4042	3992	0	39	8	86
							4446	9									
07	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	20049	3	5518	9	Y	5016	4946	0	56	8	100
08	23932	X	23776	-0-	-156	-0-	18362	3	43	4	Y	4883	4849	0	66	8	68
							5371	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

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
03	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	25811	3	10370	9	Y	9427	9276	0	8	8	223
04	34980	X	30679	-0-	-4301	-0-	25651	3	5028	9	Y	4571	4547	0	7	8	240
05	33294	X	3637	-0-	-29657	-0-	3084	3	553	9	Y	503	729	0	1	8	13
06	35010	X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
07	36177	X	11619	-0-	-24558	-0-	9215	3	2404	9	Y	2185	2103	0	8	8	74
08	34627	X	24631	-0-	-9996	-0-	19421	3	5210	9	Y	4736	4640	0	41	8	129

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

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
03	25296	X	20474	-0-	-4822	-0-	18469	3	2005	9	Y	1823	1809	0	7	8	43
04	24480	X	21770	-0-	-2710	-0-	18739	3	3031	9	Y	2755	2647	0	6	8	145
05	23994	X	4797	-0-	-19197	-0-	4050	3	747	9	Y	679	806	0	1	8	17
06	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	23002	X	16838	-0-	-6164	-0-	13032	3	3806	9	Y	3460	3328	0	16	8	116
08	27189	X	27189	-0-	-0-	-0-	21324	3	5865	9	Y	5332	5261	0	42	8	145

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

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
03	24087	X	23849	-0-	-238	-0-	21592	3	2257	9	Y	2052	2034	0	9	8	48
04	25110	X	24987	-0-	-123	-0-	21746	3	3241	9	Y	2946	2832	0	7	8	155
05	28117	X	15732	-0-	-12385	-0-	13584	3	2148	9	Y	1953	2052	0	6	8	50
06	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
07	28117	X	23870	-0-	-4247	-0-	18384	3	5486	9	Y	4987	4808	0	11	8	168
08	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	24661	3	7085	9	Y	6441	6403	0	30	8	176

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

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
03	18476	X	5747	-0-	-12729	-0-	5228	3	14	4	Y	459	445	0	14	8	8
							505	9									
04	17280	X	9902	-0-	-7378	-0-	9077	3	11	4	Y	740	725	0	13	8	10
							814	9									
05	16554	X	9012	-0-	-7542	-0-	8065	3	947	9	Y	861	845	0	10	8	16
06	12210	X	8818	-0-	-3392	-0-	7860	3	24	4	Y	849	838	0	9	8	18
							934	9									
07	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	10441	3	1441	9	Y	1310	1288	0	14	8	26
08	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	10066	3	1484	9	Y	1349	1341	0	15	8	19

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

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
03	129208	X	15987	-0-	-113221	-0-	10984	3	1609	4	Y	3085	3037	0	42	8	19
							3394	9									
04	47760	X	46127	-0-	-1633	-0-	41452	3	58	4	Y	4197	4156	0	44	8	16
							4617	9									
05	44747	X	44747	-0-	-0-	-0-	39222	3	87	4	Y	4944	4893	0	36	8	31
							5438	9									
06	36660	X	6993	-0-	-29667	-0-	5646	3	46	4	Y	1183	1188	0	17	8	9
							1301	9									
07	30535	X	18548	-0-	-11987	-0-	14046	3	2549	4	Y	1775	1733	0	42	8	9
							1953	9									
08	47678	X	8918	-0-	-38760	-0-	6913	3	828	4	Y	1070	1032	0	42	8	5
							1177	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 292188 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10148 - 20272

MO	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
03	32149	X	32149	-0-	-0-	-0-	29786	3	2363	9	Y	2148	2141	0	5	8	13
04	29220	X	28402	-0-	-818	-0-	26053	3	2349	9	Y	2135	2136	0	4	8	8
05	30194	X	24394	-0-	-5800	-0-	22740	3	1654	9	Y	1504	1500	0	3	8	9
06	31110	X	24560	-0-	-6550	-0-	22832	3	1728	9	Y	1571	1564	0	3	8	13
07	32147	X	25461	-0-	-6686	-0-	23461	3	2000	9	Y	1818	1815	0	6	8	10
08	32147	X	26689	-0-	-5458	-0-	24405	3	2284	9	Y	2076	2068	0	7	8	11

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

MO	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
03	26629	X	23283	-0-	-3346	-0-	20723	3	226	4	Y	2122	2143	0	4	8	25
							2334	9									
04	25770	X	24997	-0-	-773	-0-	22352	3	119	4	Y	2296	2286	0	4	8	31
							2526	9									
05	26629	X	19931	-0-	-6698	-0-	17901	3	33	4	Y	1815	1812	0	3	8	31
							1997	9									
06	25260	X	2459	-0-	-22801	-0-	1857	3	8	4	Y	540	552	0			19
							594	9									
07	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	26874	3	3029	9	Y	2754	2699	0	6	8	68
08	25823	X	22089	-0-	-3734	-0-	19711	3	57	4	Y	2110	2131	0	7	8	40
							2321	9									

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

MO	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
03	20801	X	13989	-0-	-6812	-0-	12427	3	136	4	Y	1296	1312	0	7	8	15
							1426	9									
04	19590	X	9814	-0-	-9776	-0-	8497	3	45	4	Y	1156	1151	0	4	8	16
							1272	9									
05	19592	X	14227	-0-	-5365	-0-	12646	3	24	4	Y	1415	1402	0	5	8	24
							1557	9									
06	17430	X	14280	-0-	-3150	-0-	12339	3	53	4	Y	1716	1676	0	5	8	59
							1888	9									
07	17267	X	14690	-0-	-2577	-0-	12955	3	1735	9	Y	1577	1589	0	8	8	39
08	14229	X	13137	-0-	-1092	-0-	11563	3	33	4	Y	1401	1403	0	11	8	26
							1541	9									

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

MO	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
03	33387	X	28169	-0-	-5218	-0-	25956	3	115	4	Y	1907	1901	0	4	8	12
							2098	9									
04	32310	X	31198	-0-	-1112	-0-	28914	3	2284	9	Y	2076	2077	0	3	8	8
05	33387	X	29366	-0-	-4021	-0-	27691	3	38	4	Y	1488	1485	0	2	8	9
							1637	9									
06	29190	X	27864	-0-	-1326	-0-	25868	3	7	4	Y	1808	1799	0	3	8	15
							1989	9									
07	30779	X	30779	-0-	-0-	-0-	28041	3	67	4	Y	2428	2425	0	5	8	13
							2671	9									
08	32240	X	31323	-0-	-917	-0-	28690	3	2633	9	Y	2394	2390	0	5	8	12

CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

MO	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
03	22320	X	9853	-0-	-12467	-0-	8152	3	89	4	Y	1465	1499	0	13	8	17
							1612	9									
04	15870	X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	213	219	0	8	8	3
05	26040	X	9374	-0-	-16666	-0-	8173	3	15	4	Y	1078	1055	0	8	8	18
							1186	9									
06	25200	X	5980	-0-	-19220	-0-	4744	3	20	4	Y	1105	1076	0	9	8	38
							1216	9									
07	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	196	216	0	13	8	5
08	9858	X	434	-0-	-9424	-0-	93	3	341	9	Y	310	290	0	19	8	6

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 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

03	27435	X	22152	-0-	-5283	-0-	16306	3	3100	4	Y	2496	2436	0	57	8	15
							2746	9									
04	25620	X	8448	-0-	-17172	-0-	7151	3	113	4	Y	1076	1047	0	40	8	4
							1184	9									
05	26474	X	1123	-0-	-25351	-0-	330	4	793	9	Y	721	692	0	29	8	4
06	25620	X	4670	-0-	-20950	-0-	3673	3	348	4	Y	590	559	0	30	8	5
							649	9									
07	22599	X	4799	-0-	-17800	-0-	4502	3	42	4	Y	232	196	0	40	8	1
							255	9									
08	22165	X	7223	-0-	-14942	-0-	6568	3	14	4	Y	583	519	0	62	8	3
							641	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

03	50423	X	50423	-0-	-0-	-0-	47018	3	3405	9	Y	3095	3058	0	12	8	92
04	48649	X	48649	-0-	-0-	-0-	45305	3	3344	9	Y	3040	3032	0	9	8	91
05	47612	X	47612	-0-	-0-	-0-	44250	3	3362	9	Y	3056	3047	0	7	8	93
06	48810	X	34741	-0-	-14069	-0-	32335	3	2406	9	Y	2187	2193	0	6	8	81
07	50437	X	37007	-0-	-13430	-0-	30671	3	6336	9	Y	5760	5604	0	9	8	228
08	50437	X	35855	-0-	-14582	-0-	30725	3	5130	9	Y	4664	4681	0	11	8	200

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

03	26660	X	25277	-0-	-1383	-0-	22611	3	2666	9	Y	2424	2412	0	6	8	53
04	25800	X	23957	-0-	-1843	-0-	21519	3	2438	9	Y	2216	2229	0	4	8	36
05	27125	X	27125	-0-	-0-	-0-	24025	3	3100	9	Y	2818	2825	0	4	8	25
06	25226	X	25226	-0-	-0-	-0-	22356	3	2870	9	Y	2609	2609	0	3	8	22
07	26601	X	26601	-0-	-0-	-0-	23894	3	2707	9	Y	2461	2441	0	4	8	38
08	27125	X	23710	-0-	-3415	-0-	20808	3	2902	9	Y	2638	2634	0	5	8	37

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 10046 - 20434

03	32364	X	22792	-0-	-9572	-0-	19627	3	3165	9	Y	2877	2886	0	6	8	63
04	31320	X	23476	-0-	-7844	-0-	20770	3	2706	9	Y	2460	2479	0	4	8	40
05	26226	X	23502	-0-	-2724	-0-	20528	3	7	4	Y	2697	2710	0	3	8	24
							2967	9									
06	23760	X	22123	-0-	-1637	-0-	19816	3	2307	9	Y	2097	2100	0	3	8	18
07	24552	X	22517	-0-	-2035	-0-	20355	3	20	4	Y	1947	1931	0	4	8	30
							2142	9									
08	24273	X	15762	-0-	-8511	-0-	14031	3	1731	9	Y	1574	1577	0	5	8	22

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

03	21855	X	12532	-0-	-9323	-0-	11347	3	1185	9	Y	1077	1058	0	5	8	32
04	21150	X	15588	-0-	-5562	-0-	14242	3	1346	9	Y	1224	1215	0	4	8	37
05	26891	X	26891	-0-	-0-	-0-	24552	3	2339	9	Y	2126	2092	0	6	8	65
06	25108	X	25108	-0-	-0-	-0-	23155	3	1953	9	Y	1775	1769	0	5	8	66
07	26370	X	26370	-0-	-0-	-0-	26018	3	352	9	Y	320	366	0	8	8	12
08	26877	X	24993	-0-	-1884	-0-	24270	3	723	9	Y	657	631	0	10	8	28

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

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
03	7998	X	3198	-0-	-4800	-0-	2648	3	550	9	Y	500	573	0	13	8	107
04	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	107	0			-0-
05	7409	X	217	-0-	-7192	-0-	211	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	5280	X	881	-0-	-4399	-0-	420	3	461	9	Y	419	317	0	21	8	81
07	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	11380	3	2802	9	Y	2547	2390	0	66	8	172
08	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	10123	3	2820	9	Y	2564	2483	0	67	8	186

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10909 - 18101

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
03	16926	X	12261	-0-	-4665	-0-	10165	3	2096	9	Y	1905	1916	0	1	8	47
04	16380	X	7297	-0-	-9083	-0-	6276	3	1021	9	Y	928	924	0			51
05	16926	X	13336	-0-	-3590	-0-	11259	3	2077	9	Y	1888	1862	0	2	8	75
06	13860	X	8748	-0-	-5112	-0-	7361	3	1387	9	Y	1261	1265	0	2	8	69
07	14322	X	10420	-0-	-3902	-0-	8712	3	1708	9	Y	1553	1539	0	1	8	82
08	13330	X	8139	-0-	-5191	-0-	6908	3	1231	9	Y	1119	1114	0	3	8	84

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 10119 - 17345

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHOGANY 24-13M-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293643 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 10458 - 20461

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
03	21049	X	-0-	-0-	-21049	-0-					Y	621	485	0			136
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136	0			-0-
05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1123	3	260	9	Y	236	186	0	10	8	40
06	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1431	3	301	9	Y	274	252	0	8	8	54
07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2589	3	531	9	Y	483	494	0	10	8	33
08	3100	N	4105	-0-	1005	1005	3430	3	675	9	Y	614	591	0	11	8	45

LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF. 10450 - 17505

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
03	14260	X	11512	-0-	-2748	-0-	8455	3	347	4	Y	2464	2494	0	10	8	61
							2710	9									
04	13800	X	3536	-0-	-10264	-0-	2134	3	470	4	Y	847	862	0			46
							932	9									
05	17484	X	1324	-0-	-16160	-0-	570	4	754	9	Y	685	696	0	8	8	27
06	16920	X	56	-0-	-16864	-0-	55	4	1	9	Y	1	27	0	1	8	-0-
07	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					Y	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	1	1	8			-0-

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 11151 - 18274

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
03	24397	X	17375	-0-	-7022	-0-	13610	3	467	4	Y	2998	3014	0	1	8	74
							3298	9									
04	23610	X	10744	-0-	-12866	-0-	8920	3	1824	9	Y	1658	1642	0			90
05	24397	X	16025	-0-	-8372	-0-	13369	3	25	4	Y	2392	2386	0	1	8	95
							2631	9									
06	20010	X	3414	-0-	-16596	-0-	2429	3	42	4	Y	857	903	0	2	8	47
							943	9									
07	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					Y	398	423	0	1	8	21
08	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	103	114	0	2	8	8

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MAHOGANY 24-13L-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 293675 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10531 - 20355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					Y	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	5	5	8			-0-
06	905	X	905	-0-	-0-	-0-	782	3	123	9	Y	112	81	0	10	8	21
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	1722	3	418	9	Y	380	362	0	14	8	25
08	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	1883	3	449	9	Y	408	389	0	15	8	29

MAHOGANY 24-13Q-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 293728 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9712 - 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
03	13485	X	1490	-0-	-11995	-0-	1000	3	490	9	Y	445	453	0	44	8	88
04	11010	X	5228	-0-	-5782	-0-	4229	3	999	9	Y	908	459	0	43	8	494
05	11377	X	7334	-0-	-4043	-0-	5578	3	1756	9	Y	1596	1777	0	37	8	276
06	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	10356	3	2187	9	Y	1988	1830	0	38	8	396
07	13244	X	13244	-0-	-0-	-0-	10557	3	2687	9	Y	2443	2621	0	52	8	166
08	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	12690	3	3080	9	Y	2800	2697	0	65	8	204

CBR 14-23-26K-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293919 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10313 - 25606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 293925 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10743 - 25585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	7985	-0-	-3020	-0-	6503	3	1482	9	Y	1347	1344	0	9	8	134
04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	1056	1048	0	7	8	135
05	9796	X	7775	-0-	-2021	-0-	6067	3	1708	9	Y	1553	1550	0	9	8	129
06	9480	X	7507	-0-	-1973	-0-	5912	3	1595	9	Y	1450	1434	0	7	8	138
07	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	10440	3	2364	9	Y	2149	2152	0	15	8	120
08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	8631	3	2955	9	Y	2686	2607	0	17	8	182

CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	1935	-0-	-2188	-0-	1627	3	308	9	Y	280	315	0	17	8	26
04	2940	X	2192	-0-	-748	-0-	1768	3	424	9	Y	385	345	0	19	8	47
05	6572	X	4293	-0-	-2279	-0-	3696	3	597	9	Y	543	529	0	17	8	44
06	6360	X	5597	-0-	-763	-0-	4721	3	876	9	Y	796	748	0	17	8	75
07	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	8950	3	1602	9	Y	1456	1421	0	30	8	80
08	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	6336	3	1399	9	Y	1272	1233	0	35	8	84

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	9118	-0-	-18131	-0-	7330	3	1788	9	Y	1625	1596	0	20	8	161
04	26370	X	4918	-0-	-21452	-0-	3815	3	1103	9	Y	1003	1017	0	21	8	126
05	27249	X	8601	-0-	-18648	-0-	6977	3	1624	9	Y	1476	1460	0	20	8	122
06	22230	X	7314	-0-	-14916	-0-	6029	3	1285	9	Y	1168	1162	0	18	8	110
07	22971	X	14559	-0-	-8412	-0-	12069	3	2490	9	Y	2264	2219	0	30	8	125
08	9114	X	2577	-0-	-6537	-0-	1586	3	991	9	Y	901	952	0	13	8	61

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	11185	-0-	-6020	-0-	8834	3	1	4	Y	2136	2156	0	17	8	17
							2350	9									
04	16110	X	12854	-0-	-3256	-0-	10563	3	3	4	Y	2080	2062	0	16	8	19
							2288	9									
05	16647	X	9375	-0-	-7272	-0-	7470	3	1905	9	Y	1732	1707	0	13	8	31
06	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	10802	3	123	4	Y	2347	2351	0	12	8	15
							2582	9									
07	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	11382	3	2829	9	Y	2572	2553	0	17	8	17
08	13268	X	8824	-0-	-4444	-0-	6866	3	1958	9	Y	1780	1767	0	21	8	9

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

03	6231	X	3714	-0-	-2517	-0-	2985	3	729	9	Y	663	634	0	41	8	5
04	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	4744	3	1	4	Y	1089	1049	0	35	8	10
							1198	9									
05	3968	X	3161	-0-	-807	-0-	2440	3	721	9	Y	655	627	0	27	8	11
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	3092	3	35	4	Y	840	820	0	26	8	5
							924	9									
07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3776	3	770	9	Y	700	665	0	36	8	4
08	6138	X	3018	-0-	-3120	-0-	2611	3	407	9	Y	370	325	0	47	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20398	X	9124	-0-	-11274	-0-	7153	3	1	4	Y	1791	1810	0	30	8	14
							1970	9									
04	19740	X	17310	-0-	-2430	-0-	14286	3	4	4	Y	2745	2702	0	32	8	25
							3020	9									
05	20398	X	9745	-0-	-10653	-0-	7085	3	2660	9	Y	2418	2375	0	25	8	43
06	17880	X	11140	-0-	-6740	-0-	8730	3	99	4	Y	2101	2109	0	22	8	13
							2311	9									
07	18476	X	8038	-0-	-10438	-0-	6252	3	1786	9	Y	1624	1598	0	28	8	11
08	17887	X	4186	-0-	-13701	-0-	3034	3	1152	9	Y	1047	1018	0	35	8	5

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	13711	-0-	-8206	-0-	13711	3			Y	-0-	137	0			-0-
04	21210	X	14202	-0-	-7008	-0-	11693	3	66	4	Y	2221	2065	0			156
							2443	9									
05	21917	X	20055	-0-	-1862	-0-	16235	3	24	4	Y	3451	3479	0	1	8	127
							3796	9									
06	20970	X	19192	-0-	-1778	-0-	15486	3	4	4	Y	3365	3388	0	1	8	103
							3702	9									
07	21669	X	17644	-0-	-4025	-0-	14436	3	3208	9	Y	2916	2909	0			110
08	20057	X	18619	-0-	-1438	-0-	15247	3	5	4	Y	3061	3047	0	2	8	122
							3367	9									

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 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
03	8215	X	650	-0-	-7565	-0-	555	3	10	4	Y	77	56	0	19	8	2
							85	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2161	3	37	4	Y	474	449	0	15	8	12
							521	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	4652	3	31	4	Y	1045	1015	0	25	8	17
							1150	9									
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2210	3	3	4	Y	515	499	0	18	8	15
							567	9									
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3083	3	778	9	Y	707	681	0	27	8	14
08	5828	X	2474	-0-	-3354	-0-	2052	3	422	9	Y	384	345	0	34	8	19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	4892	3	84	4	Y	1498	1502	0	12	8	46
							1648	9									
04	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	7660	3	132	4	Y	1929	1912	0	11	8	52
							2122	9									
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	8709	3	57	4	Y	2161	2159	0	19	8	35
							2377	9									
06	9570	X	5525	-0-	-4045	-0-	3962	3	5	4	Y	1416	1391	0	18	8	42
							1558	9									
07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	6961	3	1917	9	Y	1743	1718	0	31	8	36
08	11129	X	2119	-0-	-9010	-0-	1424	3	695	9	Y	632	608	0	28	8	32

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	9898	3	7173	9	Y	6521	6298	0			321
04	15600	X	10216	-0-	-5384	-0-	8454	3	48	4	Y	1558	1769	0			110
							1714	9									
05	16120	X	14147	-0-	-1973	-0-	11733	3	18	4	Y	2178	2207	0	1	8	80
							2396	9									
06	16530	X	12963	-0-	-3567	-0-	10675	3	2	4	Y	2078	2094	0	1	8	63
							2286	9									
07	17081	X	12541	-0-	-4540	-0-	10470	3	2071	9	Y	1883	1875	0			71
08	17081	X	12053	-0-	-5028	-0-	10089	3	3	4	Y	1783	1781	0	2	8	71
							1961	9									

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	4164	3	1475	9	Y	1341	1294	0			66
04	5520	X	3308	-0-	-2212	-0-	2875	3	16	4	Y	379	418	0			27
							417	9									
05	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	6683	3	10	4	Y	415	420	0	7	8	15
							457	9									
06	6000	X	5087	-0-	-913	-0-	4615	3	1	4	Y	428	422	0	8	8	13
							471	9									
07	6200	X	6064	-0-	-136	-0-	5592	3	472	9	Y	429	423	0	3	8	16
08	7161	X	5692	-0-	-1469	-0-	5243	3	2	4	Y	406	393	0	13	8	16
							447	9									

LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29791	X	19009	-0-	-10782	-0-	15732	3	22	4	Y	2959	2995	0	3	8	151
							3255	9									
04	26520	X	17893	-0-	-8627	-0-	15156	3	2737	9	Y	2488	2482	0			157
05	27032	X	952	-0-	-26080	-0-	769	3	183	9	Y	166	250	0			73
06	26160	X	11800	-0-	-14360	-0-	9451	3	97	4	Y	2047	2035	0	2	8	83
							2252	9									
07	27032	X	25210	-0-	-1822	-0-	21645	3	3565	9	Y	3241	3143	0	1	8	180
08	19202	X	19202	-0-	-0-	-0-	16167	3	3035	9	Y	2759	2709	0	1	8	229

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 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
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 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
03	24428	X	16908	-0-	-7520	-0-	13596	3	3312	9	Y	3011	2935	0	1	8	82
04	26504	X	26504	-0-	-0-	-0-	22090	3	4414	9	Y	4013	3971	0			124
05	27590	X	25632	-0-	-1958	-0-	21609	3	4023	9	Y	3657	3643	0	2	8	136
06	26700	X	22067	-0-	-4633	-0-	18692	3	3375	9	Y	3068	3110	0	2	8	92
07	27590	X	20797	-0-	-6793	-0-	17718	3	3079	9	Y	2799	2762	0	1	8	128
08	27373	X	161	-0-	-27212	-0-	17	3	144	9	Y	131	146	0			113

LINDSAY 4-9O-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	4527	-0-	-4556	-0-	3506	3	1021	9	Y	928	903	0	6	8	25
04	8790	X	960	-0-	-7830	-0-	896	3	64	9	Y	58	81	0			2
05	8432	X	2007	-0-	-6425	-0-	1745	3	262	9	Y	238	214	0	18	8	8
06	8160	X	4032	-0-	-4128	-0-	3294	3	738	9	Y	671	629	0	31	8	19
07	8432	X	7189	-0-	-1243	-0-	4213	3	2976	9	Y	2705	2591	0	10	8	123
08	4526	X	152	-0-	-4374	-0-	2	3	150	9	Y	136	142	0	2	8	115

LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6716	-0-	-166	-0-	5120	3	560	4	Y	942	916	0	2	8	26
							1036	9									
04	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	7663	3	111	4	Y	1453	1434	0			45
							1598	9									
05	6913	X	5967	-0-	-946	-0-	4552	3	58	4	Y	1234	1231	0	2	8	46
							1357	9									
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	6597	3	1737	9	Y	1579	1574	0	3	8	48
07	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	6764	3	12	4	Y	1180	1173	0	1	8	54
							1298	9									
08	9672	X	19	-0-	-9653	-0-	2	3	17	9	Y	15	56	0			13

BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		29798	-0-	29798	55276	25770	3	90	4	Y	3580	3570	0	7	8	49
							3938	9									
04	T. A.		29899	-0-	29899	85175	26251	3	48	4	Y	3273	3274	0	5	8	43
							3600	9									
05	T. A.		31173	-0-	31173	116348	27415	3	52	4	Y	3369	3355	0	4	8	53
							3706	9									
06	T. A.		30835	-0-	30835	147183	27172	3	7	4	Y	3324	3313	0	4	8	60
							3656	9									
07	T. A.		40583	-0-	40583	187766	34074	3	6509	9	Y	5917	5886	0	8	8	83
08	212924	X	25158	-0-	-187766	-0-	21332	3	3826	9	Y	3478	3508	0	7	8	46

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 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
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	2118	3	36	4	Y	1416	1387	0	10	8	19
							1558	9									
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	6050	3	12	4	Y	2262	2233	0	18	8	30
							2488	9									
05	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	6675	3	15	4	Y	2415	2394	0	13	8	38
							2657	9									
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	6848	3	2	4	Y	2255	2242	0	10	8	41
							2481	9									
07	12379	X	12379	-0-	-0-	-0-	9736	3	2643	9	Y	2403	2394	0	16	8	34
08	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	8502	3	2416	9	Y	2196	2183	0	18	8	29

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 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
03	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	16279	3	24	4	Y	2716	2702	0	6	8	37
							2988	9									
04	22534	X	22534	-0-	-0-	-0-	19463	3	3071	9	Y	2792	2787	0	5	8	37
05	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	20246	3	3166	9	Y	2878	2840	0	4	8	71
06	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	19766	3	3000	9	Y	2727	2742	0	4	8	52
07	23247	X	23247	-0-	-0-	-0-	20280	3	2967	9	Y	2697	2696	0	5	8	48
08	23405	X	21135	-0-	-2270	-0-	18278	3	2857	9	Y	2597	2599	0	6	8	40

CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 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
03	47864	X	44839	-0-	-3025	-0-	40748	3	716	4	Y	3068	3056	0	10	8	103
							3375	9									
04	46320	X	45711	-0-	-609	-0-	42073	3	204	4	Y	3122	3101	0	8	8	116
							3434	9									
05	47864	X	45667	-0-	-2197	-0-	41853	3	68	4	Y	3405	3402	0	7	8	112
							3746	9									
06	45120	X	42530	-0-	-2590	-0-	39135	3	59	4	Y	3033	2985	0	6	8	154
							3336	9									
07	46624	X	38177	-0-	-8447	-0-	35139	3	2	4	Y	2760	2762	0	9	8	143
							3036	9									
08	47244	X	19176	-0-	-28068	-0-	17757	3	49	4	Y	1245	1312	0	6	8	70
							1370	9									

CBR 18-19O-56-T1 WELL #: 321H RRCID -> 296764 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9260 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	8063	-0-	-10878	-0-	6007	3	24	4	Y	1847	1827	0	22	8	25
							2032	9									
04	18330	X	11989	-0-	-6341	-0-	7867	3	824	4	Y	2998	2963	0	20	8	40
							3298	9									
05	12958	X	10011	-0-	-2947	-0-	7241	3	2770	9	Y	2518	2479	0	17	8	62
06	12540	X	2445	-0-	-10095	-0-	1518	3	927	9	Y	843	875	0	14	8	16
07	12958	X	1549	-0-	-11409	-0-	1202	3	347	9	Y	315	308	0	18	8	5
08	12400	X	1497	-0-	-10903	-0-	1242	3	255	9	Y	232	211	0	23	8	3

CBR 18-19P-56-T1 WELL #: 332H RRCID -> 296765 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9843 - 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
03	46283	X	44111	-0-	-2172	-0-	39572	3	83	4	Y	4051	4031	0	9	8	55
							4456	9									
04	45418	X	45418	-0-	-0-	-0-	40945	3	44	4	Y	4026	4019	0	8	8	54
							4429	9									
05	45477	X	44813	-0-	-664	-0-	40480	3	4333	9	Y	3939	3890	0	6	8	97
06	43551	X	43551	-0-	-0-	-0-	39026	3	35	4	Y	4082	4095	0	6	8	78
							4490	9									
07	44950	X	44542	-0-	-408	-0-	39841	3	4701	9	Y	4274	4267	0	9	8	76
08	45973	X	40295	-0-	-5678	-0-	36234	3	4061	9	Y	3692	3700	0	11	8	57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 19695

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
03	32209	X	8545	-0-	-23664	-0-	6267	3	2278	9	Y	2071	2063	0	20	8	28
04	31170	X	2723	-0-	-28447	-0-	1604	3	1119	9	Y	1017	1017	0	15	8	13
05	32209	X	3636	-0-	-28573	-0-	2767	3	869	9	Y	790	772	0	12	8	19
06	24390	X	2294	-0-	-22096	-0-	1571	3	723	9	Y	657	652	0	12	8	12
07	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	239	236	0	11	8	4
08	22058	X	22058	-0-	-0-	-0-	17447	3	4611	9	Y	4192	4100	0	32	8	64

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

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
03	69130	X	26119	-0-	-43011	-0-	22358	3	394	4	Y	3061	3080	0	42	8	101
							3367	9									
04	66900	X	22050	-0-	-44850	-0-	19008	3	92	4	Y	2682	2654	0	30	8	99
							2950	9									
05	48608	X	42861	-0-	-5747	-0-	37188	3	60	4	Y	5103	4999	0	36	8	167
							5613	9									
06	47040	X	20272	-0-	-26768	-0-	16611	3	25	4	Y	3305	3284	0	21	8	167
							3636	9									
07	48608	X	12410	-0-	-36198	-0-	10386	3	2024	9	Y	1840	1881	0	32	8	94
08	42873	X	1369	-0-	-41504	-0-	896	3	3	4	Y	427	471	0	27	8	23
							470	9									

CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388

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
03	48453	X	40925	-0-	-7528	-0-	36642	3	645	4	Y	3307	3296	0	10	8	111
							3638	9									
04	46890	X	41592	-0-	-5298	-0-	37883	3	183	4	Y	3205	3189	0	8	8	119
							3526	9									
05	48453	X	39859	-0-	-8594	-0-	36403	3	59	4	Y	3088	3100	0	6	8	101
							3397	9									
06	43950	X	41205	-0-	-2745	-0-	37680	3	56	4	Y	3154	3089	0	6	8	160
							3469	9									
07	44578	X	39401	-0-	-5177	-0-	36227	3	2	4	Y	2884	2884	0	10	8	150
							3172	9									
08	42966	X	35935	-0-	-7031	-0-	32809	3	91	4	Y	2759	2743	0	11	8	155
							3035	9									

CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

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
03	68262	X	64655	-0-	-3607	-0-	56443	3	993	4	Y	6563	6523	0	48	8	219
							7219	9									
04	66060	X	57262	-0-	-8798	-0-	51292	3	248	4	Y	5202	5195	0	33	8	193
							5722	9									
05	68872	X	68872	-0-	-0-	-0-	62256	3	101	4	Y	5923	5888	0	34	8	194
							6515	9									
06	66060	X	54624	-0-	-11436	-0-	49377	3	74	4	Y	4703	4634	0	25	8	238
							5173	9									
07	64666	X	63769	-0-	-897	-0-	57537	3	3	4	Y	5663	5563	0	45	8	293
							6229	9									
08	68882	X	61775	-0-	-7107	-0-	55953	3	156	4	Y	5151	5105	0	51	8	288
							5666	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 20-17J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297180 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805

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
03	24862	X	24394	-0-	-468	-0-	21582	3	105	4	Y	2461	2435	0	3	8	115
							2707	9									
04	24060	X	22480	-0-	-1580	-0-	19701	3	85	4	Y	2449	2456	0			108
							2694	9									
05	24862	X	23331	-0-	-1531	-0-	20548	3	41	4	Y	2493	2478	0	4	8	119
							2742	9									
06	24000	X	21979	-0-	-2021	-0-	19234	3	98	4	Y	2406	2393	0	6	8	126
							2647	9									
07	24397	X	22847	-0-	-1550	-0-	20334	3	1	4	Y	2284	2350	0	2	8	58
							2512	9									
08	22506	X	20789	-0-	-1717	-0-	18059	3	2730	9	Y	2482	2508	0	7	8	25

CBR 20-17K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297181 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517

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
03	26412	X	21937	-0-	-4475	-0-	19756	3	96	4	Y	1895	1884	0	4	8	88
							2085	9									
04	28350	X	25455	-0-	-2895	-0-	23296	3	100	4	Y	1872	1878	0			82
							2059	9									
05	29295	X	26703	-0-	-2592	-0-	24602	3	49	4	Y	1865	1853	0	5	8	89
							2052	9									
06	28350	X	25623	-0-	-2727	-0-	23557	3	120	4	Y	1769	1758	0	7	8	93
							1946	9									
07	28365	X	26727	-0-	-1638	-0-	24982	3	1	4	Y	1585	1636	0	2	8	40
							1744	9									
08	26691	X	23788	-0-	-2903	-0-	21747	3	2041	9	Y	1855	1869	0	8	8	18

CBR 27-22H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297182 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8

CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 19547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

03	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	12431	3	2493	9	Y	2266	2261	0	18	8	40
04	16224	X	16224	-0-	-0-	-0-	13322	3	359	4	Y	2312	2244	0	14	8	94
							2543	9									
05	15500	X	14158	-0-	-1342	-0-	12279	3	1879	9	Y	1708	1730	0	10	8	62
06	15475	X	15475	-0-	-0-	-0-	13593	3	1882	9	Y	1711	1723	0	10	8	40
07	15500	X	15031	-0-	-469	-0-	13189	3	5	4	Y	1670	1616	0	15	8	79
							1837	9									
08	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	1202	1246	0	15	8	20

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

03	27497	X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
04	26610	X	-0-	-0-	-26610	-0-					Y	-0-					-0-
05	27497	X	325	-0-	-27172	-0-	294	3	12	4	Y	17	16	0	1	8	-0-
							19	9									
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4060	3	5	4	Y	511	490	0	7	8	14
							562	9									
07	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	14544	3	1961	9	Y	1783	1731	0	15	8	51
08	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	14367	3	1366	9	Y	1242	1241	0	14	8	38

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

03	36766	X	34574	-0-	-2192	-0-	32795	3	1779	9	Y	1617	1611	0	4	8	36
04	35580	X	30946	-0-	-4634	-0-	29607	3	1339	9	Y	1217	1233	0			20
05	36766	X	36603	-0-	-163	-0-	34812	3	1791	9	Y	1628	1630	0	4	8	14
06	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	34761	3	1654	9	Y	1504	1499	0	6	8	13
07	39781	X	39781	-0-	-0-	-0-	38242	3	1539	9	Y	1399	1388	0	2	8	22
08	36611	X	32869	-0-	-3742	-0-	31798	3	1071	9	Y	974	976	0	6	8	14

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

03	39866	X	38050	-0-	-1816	-0-	34814	3	3236	9	Y	2942	2928	0	5	8	65
04	38580	X	34549	-0-	-4031	-0-	31990	3	2559	9	Y	2326	2353	0			38
05	42501	X	42501	-0-	-0-	-0-	39267	3	3	4	Y	2937	2944	0	5	8	26
							3231	9									
06	38414	X	38414	-0-	-0-	-0-	35575	3	2839	9	Y	2581	2578	0	7	8	22
07	38883	X	38883	-0-	-0-	-0-	36107	3	12	4	Y	2513	2494	0	2	8	39
							2764	9									
08	42501	X	31754	-0-	-10747	-0-	29632	3	4	4	Y	1925	1930	0	7	8	27
							2118	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35278	X	33320	-0-	-1958	-0-	30296	3	3024	9	Y	2749	2696	0	14	8	71
04	36984	X	36984	-0-	-0-	-0-	33846	3	3138	9	Y	2853	2873	0	12	8	39
05	35774	X	34428	-0-	-1346	-0-	31621	3	2807	9	Y	2552	2540	0	10	8	41
06	34620	X	31349	-0-	-3271	-0-	28536	3	2813	9	Y	2557	2517	0	9	8	72
07	38901	X	38901	-0-	-0-	-0-	35568	3	3333	9	Y	3030	2999	0	16	8	87
08	38223	X	31973	-0-	-6250	-0-	29473	3	1	4	Y	2272	2275	0	15	8	69
							2499	9									

CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	1826	-0-	-17952	-0-	1517	3	10	4	Y	272	287	0	3	8	3
							299	9									
04	17070	X	4261	-0-	-12809	-0-	3590	3	671	9	Y	610	606	0			7
05	14539	X	12911	-0-	-1628	-0-	10740	3	2171	9	Y	1974	1958	0	6	8	17
06	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	10545	3	1999	9	Y	1817	1795	0	9	8	30
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	10856	3	1911	9	Y	1737	1728	0	2	8	37
08	12896	X	8084	-0-	-4812	-0-	6951	3	1133	9	Y	1030	1026	0	10	8	31

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 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
03	25172	X	12866	-0-	-12306	-0-	10657	3	60	4	Y	1954	1979	0	4	8	18
							2149	9									
04	24360	X	10007	-0-	-14353	-0-	8186	3	1821	9	Y	1655	1655	0			18
05	25172	X	13369	-0-	-11803	-0-	10896	3	2473	9	Y	2248	2242	0	5	8	19
06	21840	X	-0-	-0-	-21840	-0-					Y	194	203	0	7	8	3
07	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					Y	109	109	0	1	8	2
08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	91	83	0	7	8	3

CBR 12-1A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 297871 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10476 - 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
03	52514	X	39900	-0-	-12614	-0-	34100	3	27	4	Y	5248	5228	0	14	8	34
							5773	9									
04	47700	X	47607	-0-	-93	-0-	41166	3	6441	9	Y	5855	5834	0	10	8	45
05	48594	X	48594	-0-	-0-	-0-	42161	3	5	4	Y	5844	5849	0	8	8	32
							6428	9									
06	46267	X	46267	-0-	-0-	-0-	40300	3	6	4	Y	5419	5388	0	7	8	56
							5961	9									
07	46695	X	46695	-0-	-0-	-0-	41024	3	5671	9	Y	5155	5145	0	10	8	56
08	46903	X	40262	-0-	-6641	-0-	35270	3	4992	9	Y	4538	4528	0	13	8	53

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	2503	-0-	-8502	-0-	2022	3	1	4	Y	436	371	0	64	8	2
							480	9									
04	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	15433	3	4510	9	Y	4100	3992	0	79	8	31
05	29088	X	29088	-0-	-0-	-0-	23318	3	3	4	Y	5243	5187	0	59	8	28
							5767	9									
06	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	18066	3	3	4	Y	3822	3779	0	32	8	39
							4204	9									
07	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	12734	3	3194	9	Y	2904	2872	0	40	8	31
08	29078	X	4876	-0-	-24202	-0-	3784	3	1092	9	Y	993	990	0	23	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10408 - 20765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55025	X	25155	-0-	-29870	-0-	22055	3	18	4	Y	2802	2801	0	3	8	18
							3082	9									
04	42030	X	32743	-0-	-9287	-0-	28667	3	4076	9	Y	3705	3694	0			29
05	47587	X	47587	-0-	-0-	-0-	42029	3	5	4	Y	5048	5045	0	5	8	27
							5553	9									
06	46707	X	46707	-0-	-0-	-0-	41561	3	6	4	Y	4673	4645	0	7	8	48
							5140	9									
07	47801	X	47801	-0-	-0-	-0-	42819	3	4982	9	Y	4529	4526	0	2	8	49
08	47585	X	40810	-0-	-6775	-0-	36544	3	4266	9	Y	3878	3874	0	8	8	45

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37231	X	13218	-0-	-24013	-0-	10970	3	9	4	Y	2035	2016	0	11	8	13
							2239	9									
04	25164	X	25164	-0-	-0-	-0-	21318	3	3846	9	Y	3496	3482	0			27
05	20119	X	4050	-0-	-16069	-0-	3494	3	556	9	Y	505	526	0	3	8	3
06	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	19460	3	3	4	Y	3998	3927	0	33	8	41
							4398	9									
07	59678	X	59678	-0-	-0-	-0-	52400	3	7278	9	Y	6616	6577	0	9	8	71
08	47782	X	47782	-0-	-0-	-0-	42401	3	5381	9	Y	4892	4867	0	39	8	57

CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF.10220 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48608	X	40223	-0-	-8385	-0-	34601	3	5622	9	Y	5111	5113	0	4	8	51
04	47040	X	43179	-0-	-3861	-0-	37752	3	5427	9	Y	4934	4916	0	3	8	66
05	47833	X	41206	-0-	-6627	-0-	35840	3	5366	9	Y	4878	4893	0	3	8	48
06	45060	X	38504	-0-	-6556	-0-	33478	3	5026	9	Y	4569	4561	0	5	8	51
07	46562	X	43067	-0-	-3495	-0-	37809	3	5258	9	Y	4780	4780	0	4	8	47
08	44609	X	37800	-0-	-6809	-0-	33018	3	4782	9	Y	4347	4335	0	2	8	57

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10585 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56699	X	46818	-0-	-9881	-0-	39125	3	7693	9	Y	6994	7002	0	3	8	70
04	54870	X	50583	-0-	-4287	-0-	42791	3	7792	9	Y	7084	7059	0			95
05	56699	X	49847	-0-	-6852	-0-	41684	3	8163	9	Y	7421	7440	0	3	8	73
06	52710	X	44978	-0-	-7732	-0-	37611	3	7367	9	Y	6697	6691	0	5	8	74
07	54467	X	50669	-0-	-3798	-0-	42573	3	8096	9	Y	7360	7361	0	1	8	72
08	48526	X	48526	-0-	-0-	-0-	40717	3	7809	9	Y	7099	7073	0	5	8	93

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 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
03	46407	X	21552	-0-	-24855	-0-	17060	3	4492	9	Y	4084	4060	0	12	8	41
04	44910	X	19474	-0-	-25436	-0-	15912	3	3562	9	Y	3238	3236	0			43
05	46407	X	22212	-0-	-24195	-0-	17805	3	4407	9	Y	4006	3996	0	14	8	39
06	23040	X	18347	-0-	-4693	-0-	14035	3	4312	9	Y	3920	3893	0	23	8	43
07	43748	X	43748	-0-	-0-	-0-	35894	3	7854	9	Y	7140	7104	0	9	8	70
08	38319	X	38319	-0-	-0-	-0-	31687	3	6632	9	Y	6029	5985	0	35	8	79

CBR 12-1U-56-1 WELL #: 323RD RRCID -> 297943 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9947 - 20278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33709	X	33709	-0-	-0-	-0-	28119	3	5590	9	Y	5082	5039	0	58	8	50
04	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	33009	3	6067	9	Y	5515	5444	0	48	8	73
05	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	28770	3	4857	9	Y	4415	4406	0	39	8	43
06	37971	X	37971	-0-	-0-	-0-	33133	3	4838	9	Y	4398	4365	0	28	8	48
07	30566	X	29188	-0-	-1378	-0-	25860	3	3328	9	Y	3025	3023	0	21	8	29
08	40393	X	-0-	-0-	-40393	-0-					Y	166	193	0			2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3C-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 297979 COMPL. DATE 12/13/2024 TOTAL DEPTH 10033 PERF.10372 - 25928

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
03	75162	X	75162	-0-		-0-	-0-		65077	3	285	4	Y	8909	8899	0	14	8	72
									9800	9									
04	74194	X	74194	-0-		-0-	-0-		64808	3	55	4	Y	8483	8460	0	11	8	84
									9331	9									
05	74402	X	74402	-0-		-0-	-0-		64981	3	27	4	Y	8540	8559	0	9	8	56
									9394	9									
06	71370	X	27512	-0-		-43858	-0-		24439	3	5	4	Y	2789	2825	0	3	8	17
									3068	9									
07	73749	X	28080	-0-		-45669	-0-		24332	3	20	4	Y	3389	3373	0	4	8	29
									3728	9									
08	76663	X	63390	-0-		-13273	-0-		54543	3	17	4	Y	8027	8002	0	14	8	40
									8830	9									

CBR 15-10-3D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297983 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9989 - 25367

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
03	91729	X	59292	-0-		-32437	-0-		49287	3	215	4	Y	8900	8859	0	51	8	72
									9790	9									
04	88770	X	70955	-0-		-17815	-0-		60202	3	52	4	Y	9728	9659	0	45	8	96
									10701	9									
05	80476	X	69925	-0-		-10551	-0-		61603	3	26	4	Y	7542	7551	0	37	8	50
									8296	9									
06	71100	X	60549	-0-		-10551	-0-		51721	3	10	4	Y	8016	7985	0	31	8	50
									8818	9									
07	73470	X	68590	-0-		-4880	-0-		59479	3	50	4	Y	8237	8171	0	45	8	71
									9061	9									
08	73315	X	40726	-0-		-32589	-0-		34156	3	11	4	Y	5963	5966	0	38	8	30
									6559	9									

CBR 15-10-3E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297984 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10411 - 25946

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
03	83731	X	76889	-0-		-6842	-0-		67588	3	296	4	Y	8186	8177	0	15	8	66
									9005	9									
04	81351	X	81351	-0-		-0-	-0-		72208	3	62	4	Y	8255	8226	0	13	8	82
									9081	9									
05	83731	X	79181	-0-		-4550	-0-		70287	3	30	4	Y	8058	8076	0	11	8	53
									8864	9									
06	81030	X	78251	-0-		-2779	-0-		70333	3	14	4	Y	7185	7184	0	9	8	45
									7904	9									
07	87181	X	87181	-0-		-0-	-0-		78521	3	66	4	Y	7813	7778	0	12	8	68
									8594	9									
08	82212	X	73469	-0-		-8743	-0-		65553	3	21	4	Y	7177	7195	0	14	8	36
									7895	9									

CBR 15-10-3F-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297989 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9989 - 25127

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
03	64883	X	22683	-0-		-42200	-0-		16016	3	70	4	Y	5997	5926	0	56	8	48
									6597	9									
04	58080	X	40275	-0-		-17805	-0-		30770	3	26	4	Y	8617	8525	0	55	8	85
									9479	9									
05	41793	X	41793	-0-		-0-	-0-		32344	3	13	4	Y	8578	8559	0	48	8	56
									9436	9									
06	26790	X	26755	-0-		-35	-0-		20148	3	4	4	Y	6003	5986	0	36	8	37
									6603	9									
07	22692	X	13570	-0-		-9122	-0-		8323	3	7	4	Y	4764	4712	0	48	8	41
									5240	9									
08	41788	X	11221	-0-		-30567	-0-		6635	3	2	4	Y	4167	4135	0	52	8	21
									4584	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297990 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10210 - 25788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73997	X	64327	-0-	-9670	-0-	55173	3	3	4	Y	8319	8300	0	12	8	51
							9151	9									
04	71610	X	65698	-0-	-5912	-0-	56878	3	13	4	Y	8006	8015	0	9	8	33
							8807	9									
05	70556	X	65119	-0-	-5437	-0-	56501	3	23	4	Y	7814	7804	0	7	8	36
							8595	9									
06	68280	X	59357	-0-	-8923	-0-	51647	3	19	4	Y	6992	6979	0	7	8	42
							7691	9									
07	70556	X	63460	-0-	-7096	-0-	55455	3	12	4	Y	7266	7257	0	10	8	41
							7993	9									
08	63209	X	58648	-0-	-4561	-0-	50842	3	1	4	Y	7095	7081	0	12	8	43
							7805	9									

CBR 15-10-3H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297991 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9766 - 25233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32519	X	14953	-0-	-17566	-0-	11747	3	1	4	Y	2914	2875	0	39	8	18
							3205	9									
04	26820	X	16582	-0-	-10238	-0-	13257	3	3	4	Y	3020	2993	0	33	8	12
							3322	9									
05	25699	X	18487	-0-	-7212	-0-	14564	3	6	4	Y	3561	3527	0	30	8	16
							3917	9									
06	20550	X	708	-0-	-19842	-0-	367	3	341	9	Y	310	318	0	6	8	2
07	21235	X	15803	-0-	-5432	-0-	11879	3	2	4	Y	3565	3507	0	40	8	20
							3922	9									
08	18476	X	3593	-0-	-14883	-0-	2100	3	1493	9	Y	1357	1339	0	30	8	8

CBR 15-10-3I-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 297992 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10604 - 26006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67611	X	59686	-0-	-7925	-0-	50259	3	3	4	Y	8567	8546	0	13	8	53
							9424	9									
04	65430	X	58686	-0-	-6744	-0-	49669	3	11	4	Y	8187	8195	0	11	8	34
							9006	9									
05	67611	X	57333	-0-	-10278	-0-	48429	3	19	4	Y	8077	8065	0	9	8	37
							8885	9									
06	64650	X	46232	-0-	-18418	-0-	39353	3	15	4	Y	6240	6233	0	7	8	37
							6864	9									
07	66805	X	56264	-0-	-10541	-0-	48089	3	10	4	Y	7423	7406	0	12	8	42
							8165	9									
08	60636	X	50027	-0-	-10609	-0-	42493	3	1	4	Y	6848	6836	0	13	8	41
							7533	9									

CBR 12-1G-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 298092 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10680 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55366	X	45576	-0-	-9790	-0-	39798	3	5778	9	Y	5253	5262	0	2	8	52
04	51930	X	48417	-0-	-3513	-0-	42774	3	5643	9	Y	5130	5113	0			69
05	53971	X	47807	-0-	-6164	-0-	42197	3	5610	9	Y	5100	5118	0	1	8	50
06	52230	X	45027	-0-	-7203	-0-	39825	3	5202	9	Y	4729	4723	0	4	8	52
07	53971	X	47966	-0-	-6005	-0-	42715	3	5251	9	Y	4774	4778	0	1	8	47
08	46345	X	41507	-0-	-4838	-0-	36729	3	4778	9	Y	4344	4331	0	3	8	57

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24A-57-1 WELL #: 331H RRCID -> 299528 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9869 - 19332

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
03	93527	X	60962	-0-	-32565	-0-	50883	3	26	4	Y	9139	9079	0	14	8	196
							10053	9									
04	75120	X	57561	-0-	-17559	-0-	48868	3	26	4	Y	7879	7892	0	10	8	173
							8667	9									
05	72416	X	55998	-0-	-16418	-0-	47302	3	20	4	Y	7887	7861	0	9	8	190
							8676	9									
06	63330	X	48756	-0-	-14574	-0-	40915	3	16	4	Y	7114	7108	0	9	8	187
							7825	9									
07	62651	X	49528	-0-	-13123	-0-	41912	3	7616	9	Y	6924	6912	0	11	8	188
08	60977	X	48997	-0-	-11980	-0-	41093	3	7904	9	Y	7185	7171	0	12	8	190

RED BLUFF 13-24C-57-1 WELL #: 332H RRCID -> 299535 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9679 - 19200

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
03	92225	X	60723	-0-	-31502	-0-	52739	3	27	4	Y	7234	7186	0	15	8	155
							7957	9									
04	78780	X	55858	-0-	-22922	-0-	49104	3	26	4	Y	6116	6126	0	11	8	134
							6728	9									
05	73222	X	56411	-0-	-16811	-0-	49698	3	21	4	Y	6084	6061	0	10	8	147
							6692	9									
06	63090	X	51772	-0-	-11318	-0-	45729	3	18	4	Y	5477	5470	0	10	8	144
							6025	9									
07	61907	X	50206	-0-	-11701	-0-	44560	3	5646	9	Y	5133	5126	0	12	8	139
08	60729	X	50576	-0-	-10153	-0-	44897	3	5679	9	Y	5163	5153	0	13	8	136

RED BLUFF 13-24I-57-1 WELL #: 335H RRCID -> 299539 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9796 - 19849

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
03	78182	X	50791	-0-	-27391	-0-	42903	3	7888	9	Y	7171	7134	0	9	8	171
04	65610	X	48219	-0-	-17391	-0-	41168	3	7051	9	Y	6410	6455	0	7	8	119
05	65658	X	47050	-0-	-18608	-0-	40057	3	44	4	Y	6317	6310	0	7	8	119
							6949	9									
06	53100	X	42820	-0-	-10280	-0-	36538	3	27	4	Y	5686	5674	0	6	8	125
							6255	9									
07	54870	X	43229	-0-	-11641	-0-	37149	3	6	4	Y	5522	5531	0	9	8	107
							6074	9									
08	50778	X	41145	-0-	-9633	-0-	35290	3	5855	9	Y	5323	5295	0	9	8	126

RED BLUFF 13-24E-57-1 WELL #: 333H RRCID -> 299682 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9803 - 19178

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
03	80972	X	48958	-0-	-32014	-0-	42380	3	21	4	Y	5961	5928	0	12	8	127
							6557	9									
04	65220	X	46481	-0-	-18739	-0-	40742	3	22	4	Y	5197	5201	0	9	8	114
							5717	9									
05	61380	X	45223	-0-	-16157	-0-	39599	3	17	4	Y	5097	5080	0	8	8	123
							5607	9									
06	52380	X	41260	-0-	-11120	-0-	36182	3	14	4	Y	4604	4598	0	8	8	121
							5064	9									
07	51243	X	41462	-0-	-9781	-0-	36567	3	4895	9	Y	4450	4441	0	9	8	121
08	48949	X	41903	-0-	-7046	-0-	37027	3	4876	9	Y	4433	4427	0	10	8	117

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13-24G-57-1 WELL #: 334H RRCID -> 299836 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9727 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74214	X	48435	-0-	-25779	-0-	41272	3	7163	9	Y	6512	6485	0	8	8	155
04	62220	X	45502	-0-	-16718	-0-	39239	3	6263	9	Y	5694	5736	0	7	8	106
05	59954	X	45145	-0-	-14809	-0-	38902	3	43	4	Y	5636	5629	0	7	8	106
							6200	9									
06	49890	X	39370	-0-	-10520	-0-	33799	3	25	4	Y	5042	5031	0	6	8	111
							5546	9									
07	51553	X	38421	-0-	-13132	-0-	33063	3	5	4	Y	4866	4875	0	8	8	94
							5353	9									
08	48422	X	35745	-0-	-12677	-0-	30628	3	5117	9	Y	4652	4628	0	8	8	110

CBR 16 WELL #: 321H RRCID -> 301552 COMPL. DATE 11/08/2025 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		368	-0-	368	368	264	3	87	4	N	15	14	0			1
							17	9									
08	SHUT IN		41318	-0-	41318	41686	30881	3	161	4	N	9342	9307	0	26	8	10
							10276	9									

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 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
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3446	2	30	9	N	27	85	1			21
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3604	2	12	9	N	11					32
05	3131	X	1268	-0-	-1863	-0-	1260	2	8	9	N	7					39
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3433	2	20	9	N	18					57
07	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					57
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1411	R	1411	-0-	-0-	-0-	1378	3	33	9	N	30					158
04	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	1621	3	29	9	N	26					184
*05	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1770	3	14	9	N	13	168	1			29
*06	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					29
*07	1705	#	1523	-0-	-182	-0-	1523	3			N	-0-					29
08	1798	#	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					29

SCOTT (DELAWARE GAS) //CONT.// 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					150
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					203
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	177	1			82
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					183
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
03	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
03	155	N	21	-0-	-134	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2026

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2026 - WELL PUGGED 07/02/26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2026

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					34
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					35
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					35
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					35
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					35
08	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					35

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
AUTUMN ENERGY OPERATING //CONT.// 037871
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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					63
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	N	1					64
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					64
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					64
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	3			N	-0-					64
08	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	3			N	-0-					64

HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	6			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	6			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					133
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					133
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	108	3	3	9	N	3	3	1			133
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	3	44	9	N	40	45	1			128

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
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					104
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					104
05	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	3			N	-0-					104
06	900	N	393	-0-	-507	-0-	393	3			N	-0-					104
07	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					104
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					104

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	266	3	9	9	N	8					100
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	163	3	83	9	N	75	107	1			68
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	N	4					72
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	203	3	7	9	N	6					78
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338	3	7	9	N	6					84
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	3	6	9	N	5					89

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					28
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	N	4					32
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2					34
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					34
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	N	1					35

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					122
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					122

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					65
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					65
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					65
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					65
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					65
08	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			N	-0-					65

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					19
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					19
05	496	N	30	-0-	-466	-0-	30	3			Y	-0-					19
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					19
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					19
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					25
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	N	4					29
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					31
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					31
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					31

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	N	6					53
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					55
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					55
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	9	N	5					60

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	X	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	N	3					93
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					93
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	137	3	3	9	N	3					96
06	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					96
07	130	X	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1					97
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					97

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 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
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					36
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					36
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					36
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					36
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					36
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					36

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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					92
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					92
05	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	3			N	-0-					92
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					92
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					92

CHOATE "16" WELL #: 4 RRCID -> 298258 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7831 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	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
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SHARPTOOTH 193 WELL #: 1 RRCID -> 297958 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7332 - 9405

03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5		-0-			N	-0-			-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5		-0-			N	-0-			-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5		-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT 31 WELL #: 7 RRCID -> 299697 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100

03	744	#	-0-	-0-	-744		-0-			N	-0-			-0-
04	720	#	11	-0-	-709		-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	744	#	-0-	-0-	-744		-0-			N	-0-			-0-
06	720	#	-0-	-0-	-720		-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	45			350
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	45	169	1	226
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	45			271
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	45			316
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	30	173	1	173
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			173

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC 101136
SABINE SN 35-26 02 WELL #: 202H RRCID -> 298124 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8715 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27218		20541	-0-	-6677	261218	13	1	20404	2	Y	113	128	0			9
							124	9									
04	26340		22415	-0-	-3925	257293	22246	2	169	9	Y	154	111	0			52
05	27218		25816	-0-	-1402	255891	25629	2	187	9	Y	170	197	0			25
06	26340		23916	-0-	-2424	253467	23748	2	168	9	Y	153	137	0			41
07	27218		22158	-0-	-5060	248407	21985	2	173	9	Y	157	170	0			28
08	27218		25848	-0-	-1370	247037	25710	2	138	9	Y	125	129	0			24

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 108H RRCID -> 298301 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7667 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20955	R	20955	-0-	-0-	-0-	3	1	20695	2	Y	234	264	0			18
							257	9									
04	20413	R	20413	-0-	-0-	-0-	20162	2	251	9	Y	228	169	0			77
05	21866	R	21866	-0-	-0-	-0-	21680	2	186	9	Y	169	221	0			25
06	20713	R	20713	-0-	-0-	-0-	20511	2	202	9	Y	184	159	0			50
07	18322	R	18322	-0-	-0-	-0-	18169	2	153	9	Y	139	164	0			25
08	19307	R	19307	-0-	-0-	-0-	19152	2	155	9	Y	141	139	0			27

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 207H RRCID -> 298320 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7854 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE SN 35-26 02 WELL #: 102H RRCID -> 298408 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8000 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	299	1	2759	2	Y	54	52	0			35
							59	9									
04	3733	R	3733	-0-	-0-	-0-	79	1	3579	2	Y	68	70	0			33
							75	9									
05	4753	R	4753	-0-	-0-	-0-	4677	2	76	9	Y	69	72	0			30
06	5118	R	5118	-0-	-0-	-0-	5027	2	91	9	Y	83	74	0			39
07	5164	R	5164	-0-	-0-	-0-	5099	2	65	9	Y	59	70	0			28
08	5119	R	5119	-0-	-0-	-0-	5056	2	63	9	Y	57	58	0			27

ANGELINA SN 33-28 08 WELL #: 208H RRCID -> 298410 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7856 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136
PECOS SN 43-31 01 WELL #: 101H RRCID -> 299033 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7939 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667		32434	-0-	2767	17783	44 337	1 9	32053	2	Y	306	300	0			35
04	28710		13841	-0-	-14869	2914	153 231	1 9	13457	2	Y	210	226	0			19
05	10834	R	7920	-0-	-2914	-0-	7729	2	191	9	Y	174	173	0			20
06	17525	R	17525	-0-	-0-	-0-	17331	2	194	9	Y	176	176	0			20
07	14608	R	14608	-0-	-0-	-0-	14560	2	48	9	Y	44	59	0			5
08	17370	R	17370	-0-	-0-	-0-	17232	2	138	9	Y	125	116	0			14

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEEP BLUE OPERATING I LLC 101491
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	0			25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

03	403	#	385	-0-	-18	-0-	372	1	13	3	N	-0-					-0-
04	390	#	362	-0-	-28	-0-	360	1	2	3	N	-0-					-0-
05	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	1			N	-0-					-0-
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*07	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

MULE KICK OPERATING LLC 103527
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					77
06	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					77
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					77
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					77

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALVERLEY 36A WELL #: 5 RRCID -> 292337 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7978 - 7994

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

CALVERLEY 36B WELL #: 1 RRCID -> 292431 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8046 - 8072

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

03	682	#	570	-0-	-112	-0-	570	3			Y	-0-					28
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	Y	8					36
05	10	R	10	-0-	-0-	-0-	7	3	3	9	Y	3	18	1			21
06	660	#	147	-0-	-513	-0-	135	3	12	9	Y	11					32
*07	620	#	544	-0-	-76	-0-	541	3	3	9	Y	3					35
*08	558	#	538	-0-	-20	-0-	530	3	8	9	Y	7	18	1			24

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

03	248	#	243	-0-	-5	-0-	235	3	8	9	Y	7					129
04	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					129
05	295	R	149	-0-	-146	-0-	138	3	11	9	Y	10					139
06	545	R	545	-0-	-0-	-0-	525	3	20	9	Y	18					157
*07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	427	3	21	9	Y	19					176
*08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	388	3	17	9	Y	15					191

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

03	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
05	54	R	26	-0-	-28	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
05	65	R	31	-0-	-34	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
05	220	R	105	-0-	-115	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					-0-
05	160	R	37	-0-	-123	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		71	-0-	71	71	71	3			Y	-0-					-0-
05	92	R	21	-0-	-71	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
*08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

03	465	#	462	-0-	-3	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
04	DLQ G-10		529	-0-	529	529	26	1	75	2	Y	-0-					-0-
							428	4									
05	950	R	421	-0-	-529	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
							102	4									
06	412	R	412	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	409	R	409	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
							29	4									

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	68	68	3			Y	-0-					-0-
05	130	R	62	-0-	-68	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

03	445	R	445	-0-	-0-	-0-	49	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	404	48	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	721	R	317	-0-	-404	-0-	49	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	49	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	436	R	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					-0-
*08	425	R	425	-0-	-0-	-0-	48	1	377	3	Y	-0-					-0-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

03	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
04	0	W	204	-0-	204	5701	20	1	184	3	N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	5701					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5701					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5701					N	-0-					-0-
*08	0	W	144	-0-	144	5845	16	1	128	3	N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
VIRGINIA 76-64 B UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 301279 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5750 - 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
03	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-

LIBERTAD OPERATING LLC 500295
8411 JV-P BLOCK -5- WELL #: 2 RRCID -> 299752 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 9927 - 11296

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					93
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	143	1			36
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	71					107
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	100	169	1			38
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	167	168	1			37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					69

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

03	35344	R	3313	-0-	-32031	-0-	112	1	3100	3	Y	85	89	0			50
							7	4	94	9							
04	15586	R	15586	-0-	-0-	-0-	488	1	15047	3	Y	46	68	0			28
							51	9									
05	32629	R	32629	-0-	-0-	-0-	522	1	16390	2	Y	33	36	0			25
							15681	3	36	9							
06	31254	R	31254	-0-	-0-	-0-	451	1	15694	2	Y	59	41	0			43
							15044	3	65	9							
07	22317	R	22317	-0-	-0-	-0-	585	1	21669	3	Y	52	66	0			29
							6	4	57	9							
08	31552	R	31552	-0-	-0-	-0-	761	1	30746	3	Y	39	41	0			27
							2	4	43	9							

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2026 - WELL PLUGGED 08/14/26

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	18	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	20	3	2	9	Y	2					4
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			3
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	19	3	2	9	Y	2					5
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	19	3	3	9	Y	3	4	1			4
*08	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					5

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

03	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					5
05	17	R	8	-0-	-9	-0-	8	3			Y	-0-					5
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
*07	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5
*08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	1192	R	588	-0-	-604	-0-	588	3			Y	-0-					71
04	630	#	601	-0-	-29	-0-	601	3			Y	-0-					71
05	631	R	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	Y	1					72
06	540	#	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					72
07	589	#	553	-0-	-36	-0-	553	3			Y	-0-					72
*08	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					72

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					6
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					6
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					6
06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
*07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					6
*08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					11
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					11
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
*07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11

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
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					153
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	7	3	14	9	Y	13					166
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	6	3	13	9	Y	12					178
06	20	R	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13					191
*07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	7	3	6	9	Y	5					196
*08	31	#	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	Y	8					204

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
03	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					12
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					12
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					12
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					12
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					12
*08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					12

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
03	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 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
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					2
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					2
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					2
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					2
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					2
*08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 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
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					21
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					21
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					21
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					21
*07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					21
*08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					21

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*08	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					7
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					7
05	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					7
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					7
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					7
*08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					7

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					1
05	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					1
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					1
*07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
*08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1

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
03	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					49
04	450	#	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					49
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					49
06	390	#	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					49
07	434	#	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					49
*08	465	#	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					49

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
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					11
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					11
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
*07	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					11

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
03	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					71
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					71
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					72
06	330	#	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					72
07	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					72
*08	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					72

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					2
05	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					2
06	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
*07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
*08	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					61
04	300	#	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					61
05	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-					61
06	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					61
*07	253	R	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5					66
*08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	281	3	12	9	Y	11					77

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*08	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 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
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					5
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					5
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5
*08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2					31
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	128	3	3	9	Y	3					34
05	155	#	139	-0-	-16	-0-	136	3	3	9	Y	3					37
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	94	3	3	9	Y	3					40
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	82	3	2	9	Y	2	21	1			21
*08	124	#	96	-0-	-28	-0-	94	3	2	9	Y	2					23

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	61	-0-	-1	-0-	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
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					5
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					5
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	4	1			2
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	49	3	1	9	Y	1					3
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					3
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					4

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
03	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					22
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					22
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					22
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					22
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					22
*08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					22

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
03	14	#	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			1
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					1
05	14	#	11	-0-	-3	-0-	10	3	1	9	Y	1					2
06	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					2
*07	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			2
*08	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-	1	1			1

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
03	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					71
04	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					71
05	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1					72
06	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					72
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					72
*08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					72

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					4
04	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					4
05	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					4
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					4
*07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					4
*08	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					6
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					6
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	1	1			5
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					5
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					5
*08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					5

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					11
04	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					11
05	248	#	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					11
06	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					11
*07	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					11
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					11

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	9	#	7	-0-	-2	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

03	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

03	22	R	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	21	3	2	9	Y	2					6
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	Y	3	4	1			5
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	20	3	3	9	Y	3					8
07	31	#	26	-0-	-5	-0-	20	3	6	9	Y	5	7	1			6
*08	31	#	21	-0-	-10	-0-	20	3	1	9	Y	1					7

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

03	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	1214	3	65	9	N	59	75	1			57
04	1187	R	1187	-0-	-0-	-0-	1134	3	53	9	N	48					105
05	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1122	3	41	9	N	37	76	1			66
06	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1022	3	28	9	N	25					91
*07	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1131	3	51	9	N	46	76	1			61
*08	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1105	3	39	9	N	35					96

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					21
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	8	1			13
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					13
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	5			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
MERLIN E WELL #: 2663WB RRCID -> 300802 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8710 - 19188

03	25792	#	8991	-0-	-16801	-0-	8967	3	24	9	Y	22	23	0	1	8	2
04	24960	#	14728	-0-	-10232	-0-	14705	3	23	9	Y	21	20	0			3
05	25792	#	12110	-0-	-13682	-0-	12077	3	33	9	Y	30	29	0			4
*06	20730	#	1988	-0-	-18742	-0-	1981	3	7	9	Y	6	9	0			1
07	19375	#	13307	-0-	-6068	-0-	13270	3	37	9	Y	34	32	0			3
08	15221	#	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					3

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GUITAR NORTH WELL #: 2743WA RRCID -> 300803 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8209 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29698		34144	-0-	4446	97218	33879	3	69	4	Y	178	168	0	7	8	22
							196	9									
04	28740		35013	-0-	6273	103491	34739	3	100	4	Y	158	162	0	1	8	17
							174	9									
05	29698		35735	-0-	6037	109528	236	1	35288	3	Y	178	177	0			18
							15	4	196	9							
06	28740		35264	-0-	6524	116052	230	1	34303	3	Y	118	124	0			12
							601	4	130	9							
07	29698		32462	-0-	2764	118816	216	1	32099	3	Y	134	134	0			12
							147	9									
08	29698		NO RPT	-0-	-29698	89118					Y	NO RPT					12

MERLIN D WELL #: 2645WA RRCID -> 300878 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8316 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26002	R	26002	-0-	-0-	-0-	25891	3	111	9	Y	101	91	0	2	8	11
04	27750	#	18974	-0-	-8776	-0-	18929	3	45	9	Y	41	47	0			5
05	28675	#	24528	-0-	-4147	-0-	24452	3	76	9	Y	69	65	0			9
06	27750	#	18792	-0-	-8958	-0-	18751	3	41	9	Y	37	41	0			5
*07	27953	R	27953	-0-	-0-	-0-	27900	3	53	9	Y	48	49	0			4
08	26009	#	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					4

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-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
03	361	R	361	-0-	-0-	-0-	333	3	28	9	Y	25					87
04	360	#	336	-0-	-24	-0-	317	3	19	9	Y	17					104
05	372	#	287	-0-	-85	-0-	277	3	10	9	Y	9					113
06	360	#	279	-0-	-81	-0-	269	3	10	9	Y	9					122
07	372	#	358	-0-	-14	-0-	346	3	12	9	Y	11					133
08	372	#	359	-0-	-13	-0-	346	3	13	9	Y	12					145

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
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	333	3	28	9	Y	25					87
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	317	3	20	9	Y	18					105
05	310	#	286	-0-	-24	-0-	277	3	9	9	Y	8					113
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	269	3	11	9	Y	10					123
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	347	3	11	9	Y	10					133
*08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	345	3	12	9	Y	11					144

SPRABERRY (TREND AREA) R 40 EXC 85280 301 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SHACKELFORD P WELL #: 3316H RRCID -> 299696 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9268 - 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
03	25389	#	22967	-0-	-2422	-0-	1553	1	21136	3	Y	251	249	0	2	8	1
							2	4	276	9							
04	19920	#	10021	-0-	-9899	-0-	796	1	9106	3	Y	108	108	0			1
							119	9									
05	20931	R	20931	-0-	-0-	-0-	1399	1	19312	3	Y	200	199	0	1	8	1
							220	9									
06	22230	#	13405	-0-	-8825	-0-	907	1	12324	3	Y	158	157	0	1	8	1
							174	9									
07	22971	#	13859	-0-	-9112	-0-	986	1	12664	3	Y	190	187	0	1	8	3
							209	9									
08	22971	#	13091	-0-	-9880	-0-	861	1	12022	3	Y	189	190	0	1	8	1
							208	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP) 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		100

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1550	X	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			N	-0-					205
04	1500	X	1343	-0-	-157	-0-	1343	2			N	-0-					205
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	31 20	1 9	2479	2	N	18					208
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	3153	2	N	12					220
05	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	27 7	1 9	1402	2	N	6					226
06	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	26 6	1 9	1090	2	N	5	1	8			230
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	31 51	1 9	2002	2	N	46	187	1			89
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	31 80	1 9	3140	2	N	73	116	1			46

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1 RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					167
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					167
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					167
06	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	3			N	-0-					167
07	713 N	458	-0-	-255	-0-	458	3			N	-0-					167
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					167

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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
08	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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
VIDONIA OIL LLC 885568
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31					N	NO RPT					123

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS, LLC 385564
CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	3					281
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	7					288
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					292
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	237	2	6	9	Y	5					297
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3					300
08	DLQ G-10	682	-0-	682	682	682	2			Y	-0-					300

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	12677	-0-	-2947	-0-	12659	2	18	4	Y	-0-					-0-
04	15120	X	13337	-0-	-1783	-0-	13262	2	75	4	Y	-0-					-0-
*05	15221	X	14803	-0-	-418	-0-	14803	2			Y	-0-					-0-
06	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20727	2			Y	-0-					-0-
07	14167	X	11733	-0-	-2434	-0-	10778	2	955	4	Y	-0-					-0-
08	14818	X	11919	-0-	-2899	-0-	11919	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

03	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	19642	2			Y	-0-					-0-
04	18870	X	16176	-0-	-2694	-0-	16176	2			Y	-0-					-0-
*05	40449	X	40449	-0-	-0-	-0-	40449	2			Y	-0-					-0-
06	22500	X	12093	-0-	-10407	-0-	12093	2			Y	-0-					-0-
07	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	29882	2			Y	-0-					-0-
08	19654	X	13089	-0-	-6565	-0-	13089	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2026

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

03	T. A.		8	-0-	8	11	8	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	19	8	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	27	8	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		13	-0-	13	40	13	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (ATOKA) 88465 350 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 1 RRCID -> 296632 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 17620 PERF. 12137 - 12211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 02/03/2026 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4547 - 6140

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	X	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
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
03	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	1268	1			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	1			N	-0-					-0-
06	1230	N	838	-0-	-392	-0-	838	1			N	-0-					-0-
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	578	-0-	-755	-0-	578	1			N	-0-					-0-

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1836 ENERGY LLC 623407
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	883	-0-	-264	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
07	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	753	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	2883	X	2269	-0-	-614	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1840	-0-	-770	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1334	-0-	-2107	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	679	-0-	-2651	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	63	-0-	-3037	830	63	2			N	-0-					-0-
04	916	N	86	-0-	-830	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			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
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
REEVES 'AH' FEE WELL #: 1W RRCID -> 286188 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 17007 PERF. 5390 - 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	32240	X	12434	-0-	-19806	-0-	12434	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	18708	-0-	-12492	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
05	32240	X	13690	-0-	-18550	-0-	13690	2			N	-0-					-0-
06	29730	X	1104	-0-	-28626	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	31813	X	31813	-0-	-0-	-0-	31813	2			N	-0-					-0-
08	55281	X	55281	-0-	-0-	-0-	55281	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
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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 #: 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
03	36457	X	36457	-0-	-0-	-0-	36457	2			N	-0-					-0-
04	37716	X	37716	-0-	-0-	-0-	37716	2			N	-0-					-0-
05	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	26563	2			N	-0-					-0-
06	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
07	43574	X	43574	-0-	-0-	-0-	43574	2			N	-0-					-0-
08	42541	X	42541	-0-	-0-	-0-	42541	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
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2327	-0-	-703	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

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
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2805	-0-	-1318	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3649	-0-	-341	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
08	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	480	N	307	-0-	-173	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	373	-0-	-1208	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	133	-0-	-1397	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	194	-0-	-1387	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	513	-0-	-897	-0-	513	2			N	-0-					-0-
*07	620	X	322	-0-	-298	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	372	X	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-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
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					43
04	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					43
05	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					43
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					43
*07	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					43
*08	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					43

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE SWD, LLC 491460
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	R	553	-0-	-0-	-0-	364	2	189	9	N	172	127	1			115
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	90	2	124	9	N	113	120	1			108
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	99					207
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	99	2	99	9	N	90	234	1			63
07	525	R	525	-0-	-0-	-0-	374	2	151	9	N	137	124	1			76
*08	442	R	442	-0-	-0-	-0-	330	2	112	9	N	102	129	1			49

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	3					64
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRP OPERATING LLC 872117
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

*09	1325 X	366	-0-	-959	-0-	366	3			Y	-0-					150
*10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					150
*11	600 X	255	-0-	-345	-0-	255	3			Y	-0-					150
*12	620 X	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					150
*01	620 X	472	-0-	-148	-0-	472	3			Y	-0-					150
*02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					150
*03	124 X	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					150
*04	840 X	503	-0-	-337	-0-	503	3			Y	-0-					150
*05	868 X	467	-0-	-401	-0-	467	3			Y	-0-					150
*06	840 X	267	-0-	-573	-0-	267	3			Y	-0-					150
*07	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					150
08	T. A.	749	-0-	749	749	749	3			Y	-0-	131	1			19

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC 872117
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	62	#	27	-0-	-35	-0-	21	2	6	9	N	5					105
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	16					121
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	97	183	1			35
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	107					142
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	34					176
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	65	123	1			118

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
03	752	R	273	-0-	-479	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	212	R	82	-0-	-130	-0-	68	2	14	9	Y	13					78
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	4	29	1			53
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	10					63
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	8					71
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	6	25	1			52
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					60

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
03	400	R	150	-0-	-250	-0-	136	2	14	9	Y	13					55
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	29	1			30
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	10					40
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	8					48
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	25	1			28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					37

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 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
03	590	R	219	-0-	-371	-0-	205	2	14	9	Y	13					41
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	4	29	1			16
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	10					26
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	7					33
07	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5	25	1			13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
08	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	15357	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 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
03	2170	X	272	-0-	-1898	-0-	214	1	36	4	N	20					144
							22	9									
04	7470	X	267	-0-	-7203	-0-	255	1	12	9	N	11					155
05	7719	X	60	-0-	-7659	-0-	60	1			N	-0-	102	1			53
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	270	1	6535	3	N	674	567	1			160
							741	9									
07	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	271	1	13402	3	N	846	851	1			155
							931	9									
08	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	271	1	12621	3	N	502	570	1			87
							552	9									

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
03	3193	X	256	-0-	-2937	-0-	200	1	34	4	N	20					125
							22	9									
04	7320	X	140	-0-	-7180	-0-	123	1	17	9	N	15					140
05	7564	X	83	-0-	-7481	-0-	66	1	17	9	N	15	77	1			78
06	7320	X	6548	-0-	-772	-0-	252	1	5514	3	N	711	569	1			220
							782	9									
07	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	287	1	13853	3	N	1116	1044	1			292
							1228	9									
08	15681	X	15681	-0-	-0-	-0-	287	1	14600	3	N	722	936	1			78
							794	9									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
04	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	643					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

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	Y	9	17	1			8
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11	9	1			10
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	3	6	9	Y	5					15
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	322	3	12	9	Y	11	18	1			8
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	278	3	8	9	Y	7					15
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	440	3	6	9	Y	5					20

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

03	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
04	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
06	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
08	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

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

03	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					3
04	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					3
05	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					3
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					3
07	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					3
08	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					3

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 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
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1228	3	107	4	Y	27	29	1			16
							30	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1590	3	216	4	Y	11	10	1			17
							12	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1464	3	67	4	Y	25	31	1			11
							28	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1279	3	17	4	Y	23	22	1			12
							25	9									
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1205	3	28	4	Y	27	29	1			10
							30	9									
08	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1286	3	23	4	Y	26	25	1			11
							29	9									

WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	693	3	30	9	Y	27	29	1			16
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	408	3	36	4	Y	11	10	1			17
							12	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	650	3	28	9	Y	25	31	1			11
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	618	3	25	9	Y	23	22	1			12
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	399	3	30	9	Y	27	29	1			10
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	609	3	10	9	Y	9	15	1			4

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

03	620	N	524	-0-	-96	-0-	492	3	32	9	Y	29	28	1			3
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	616	3	121	4	Y	28	30	1			1
							31	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	684	3	17	4	Y	31	30	1			2
							34	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	625	3	31	9	Y	28	28	1			2
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	526	3	34	9	Y	31	31	0			2
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	646	3	33	9	Y	30	29	0			3

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC 101199
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49

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

03	1457	N	658	-0-	-799	-0-	658	4			Y	-0-					-0-
04	1350	N	987	-0-	-363	-0-	987	4			Y	-0-					-0-
05	600	N	1316	-0-	716	716	1316	4			Y	-0-					-0-
06	2019	N	1303	-0-	-716	-0-	1303	4			Y	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	4			Y	-0-					-0-
*08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	4			Y	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					24
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					24
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	85	3	86	9	N	78					102
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	142	3	10	9	N	9					111
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	144	3	14	9	N	13					124
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	141	3	20	9	N	18					142

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2553	3	21	9	Y	19					98
04	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2547	3	26	9	Y	24					122
05	2945	N	402	-0-	-2543	-0-	402	3			Y	-0-					122
06	2490	N	1350	-0-	-1140	-0-	1350	3			Y	-0-					122
07	2666	N	1829	-0-	-837	-0-	1829	3			Y	-0-					122
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	3	3	9	Y	3					125

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	3	9	9	Y	8					27
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	Y	10					37
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					37
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					37
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					37
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2					39

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	59	3	6	9	Y	5					17
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	57	3	7	9	Y	6					23
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					23
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					23
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					23
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					24

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					96
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					96
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					96
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	Y	1					97
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					97
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	46	3	3	9	Y	3					100

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					43
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					43
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					43
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					43
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					43
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					45

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
06	1260	X	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			Y	-0-					-0-
08	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	6550	-0-	-26496	-0-	6550	3			Y	-0-					60
04	31980	X	-0-	-0-	-31980	-0-					Y	-0-					60
05	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					Y	-0-					60
06	30390	X	7148	-0-	-23242	-0-	7148	3			Y	-0-					60
07	30225	X	30076	-0-	-149	-0-	30076	3			Y	-0-					60
08	T. A.		24188	-0-	24188	24188	24188	3			Y	-0-					60

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	22	-0-	-443 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	16	-0-	-1184 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
*08	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	2325	N	768	-0-	-1557 B	-0-	768	3			Y	-0-					38
04	2160	N	-0-	-0-	-2160 B	-0-					Y	-0-					38
05	2263	N	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-					38
06	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	3			Y	-0-					38
07	2634	N	2634	-0-	-0- B	-0-	2634	3			Y	-0-					38
08	T. A.		204	-0-	204 B	204	204	3			Y	-0-					38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			204														

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			26577														
03	26939		8872	-0-	-18067 B	8510	8872	3			N	-0-					-0-
04	26070		-0-	-0-	-26070 B	-17560					N	-0-					-0-
05	26939		-0-	-0-	-26939 B	-44499					N	-0-					-0-
06	16552		1905	-0-	-14647 B	-59146	1905	3			N	-0-					-0-
07	26275		27392	-0-	1117 B	-58029	27392	3			N	-0-					-0-
08	6710		26803	-0-	20093 B	-37936	26803	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37936														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	1178	N	-0-	-0-	-1178 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	3960	N	3	-0-	-3957 B	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3410	N	2	-0-	-3408 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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 #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 2386

03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	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

03	899	#	222	-0-	-677	-0-	222	3		N	-0-					234
04	6120	#	173	-0-	-5947	-0-	173	3		N	-0-					234
05	6324	#	1122	-0-	-5202	-0-	1122	3		N	-0-					234
06	6120	#	514	-0-	-5606	-0-	514	3		N	-0-					234
07	1488	#	273	-0-	-1215	-0-	273	3		N	-0-					234
08	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-					234

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

03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	15	2	55 9	N	50					134
*04	90	X	12	-0-	-78	-0-	11	2	1 9	N	1	135	0			-0-
*05	453	X	13	-0-	-440	-0-	13	2		N	-0-					135
*06	3000	N	3955	-0-	955	955	3955	2		N	-0-					135
*07	3100	N	4225	-0-	1125	2080	4225	2		N	-0-					135
*08	3100	N	4714	-0-	1614	3694	4714	2		N	-0-					135

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	3481	-0-	-7586	-0-	3481	3			Y	-0-					66
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					Y	-0-					66
05	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					66
06	10200	X	5436	-0-	-4764	-0-	5436	3			Y	-0-					66
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	3			Y	-0-					66
08	T. A.		2711	-0-	2711	2711	2711	3			Y	-0-					66

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840	X	3	-0-	-3837	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
06	3840	X	11	-0-	-3829	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	3875	X	176	-0-	-3699	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					83
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					83

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29605	X	9256	-0-	-20349	-0-	9256	3			N	-0-					160
04	28650	X	-0-	-0-	-28650	-0-					N	-0-					160
05	29605	X	-0-	-0-	-29605	-0-					N	-0-					160
06	28650	X	23322	-0-	-5328	-0-	23322	3			N	-0-					160
07	40644	X	40644	-0-	-0-	-0-	40644	3			N	-0-					160
08	28199	X	28199	-0-	-0-	-0-	28199	3			N	-0-					160

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	1240	N	292	-0-	-948	-0-	292	3			Y	-0-					68
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					68
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					68
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					68
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					68
08	T. A.		1022	-0-	1022	1022	1022	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					30
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					30
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					30
06	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					30
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					30
*08	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	11758	2			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

03	7378	X	2336	-0-	-5042	-0-	2336	3			Y	-0-					39
04	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					39
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					39
06	6930	X	3877	-0-	-3053	-0-	3877	3			Y	-0-					39
07	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			Y	-0-					39
08	T. A.		9179	-0-	9179	9179	9179	3			Y	-0-					39

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	6975	X	1747	-0-	-5228	-0-	1747	3			N	-0-					46
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					46
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					46
06	6060	X	4697	-0-	-1363	-0-	4697	3			N	-0-					46
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	3			N	-0-					46
08	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	3			N	-0-					46

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					5
04	5280	X	5	-0-	-5275	-0-	5	3			Y	-0-					5
05	5456	X	3	-0-	-5453	-0-	3	3			Y	-0-					5
06	5280	X	10	-0-	-5270	-0-	10	3			Y	-0-					5
07	4712	X	170	-0-	-4542	-0-	170	3			Y	-0-					5
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					5

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
03	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					205
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					205
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					205
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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
03	2139	N	437	-0-	-1702	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	1643	N	12	-0-	-1631	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4774	-0-	1674	1674	4774	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2786	-0-	-314	1360	2786	3			Y	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16027	X	1597	-0-	-14430	-0-	1597	3			N	-0-					134
04	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					N	-0-					134
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					N	-0-					134
06	14520	X	6345	-0-	-8175	-0-	6345	3			N	-0-					134
07	11036	X	9966	-0-	-1070	-0-	9966	3			N	-0-					134
08	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	3			N	-0-					134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	#	1115	-0-	-4682	-0-	1115	3			N	-0-					31
04	5610	#	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					31
05	5828	#	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					31
06	5640	#	1240	-0-	-4400	-0-	1240	3			N	-0-					31
07	5991	R	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3			N	-0-					31
08	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2024

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					1
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					1
05	434	N	201	-0-	-233	-0-	199	2	2	9	N	2					3
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					3
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					3

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	2			N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1112	-0-	-1988	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1415	-0-	-1685	-0-	1415	2			N	-0-					-0-

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	N	96	-0-	-2167	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

03	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
04	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	212	-0-	-4035	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	906	-0-	-3341	-0-	906	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2033	-0-	-788	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2998	-0-	-452	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2976	-0-	-589	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 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
03	7595	X	5597	-0-	-1998	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	4978	-0-	-1742	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6053	-0-	-1542	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
06	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
07	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
08	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	14662	2			N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

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
03	2263	X	836	-0-	-1427	-0-	836	3			Y	-0-					17
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					17
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					17
06	2190	X	45	-0-	-2145	-0-	45	3			Y	-0-					17
07	2263	X	974	-0-	-1289	-0-	974	3			Y	-0-					17
08	T. A.		1406	-0-	1406	1406	1406	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
03	5301	X	1471	-0-	-3830	-0-	1471	3			Y	-0-					93
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					93
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					93
06	4830	X	3725	-0-	-1105	-0-	3725	3			Y	-0-					93
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	3			Y	-0-					93
08	T. A.		2749	-0-	2749	2749	2749	3			Y	-0-					93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	13782	2	4	9	N	4					10
04	2040	X	996	-0-	-1044	-0-	989	2	7	9	N	6					16
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	2					18
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					18
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					18
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					18

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
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	480	N	131	-0-	-349	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1					1
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
03	10478	X	6436	-0-	-4042	-0-	6436	2			N	-0-					66
04	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					66
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	2					68
06	10140	X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					68
*07	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					68
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					68

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4490	-0-	-10	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4923	-0-	-37	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 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
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_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
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
03	1178	#	1014	-0-	-164	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	930	#	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	977	R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	990	#	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1023	#	795	-0-	-228	-0-	795	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
03	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	90	#	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	93	#	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	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

03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					125
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					125
06	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					125
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					125
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					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
03	DLQ G-10		341	-0-	341	657	341	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		276	-0-	276	933	276	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		315	-0-	315	1248	315	2			Y	-0-					-0-
06	1539	N	291	-0-	-1248	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 21 RRCID -> 291387 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2375 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1419 RRCID -> 291425 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2475 - 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
03	DLQ G-10		188	-0-	188	363	2	2	186	9	Y	169	170	1			43
04	DLQ G-10		87	-0-	87	450	3	2	84	9	Y	76	80	1			39
05	DLQ G-10		135	-0-	135	585	5	2	130	9	Y	118	117	1			40
06	716	N	131	-0-	-585	-0-	4	2	127	9	Y	115	112	1			43
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	2	123	9	Y	112	115	1			40
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	2	125	9	Y	114	114	1			40

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
03	DLQ G-10		49	-0-	49	64	2	2	47	9	Y	43	41	1			6
04	DLQ G-10		86	-0-	86	150	3	2	83	9	Y	75	75	1			6
05	DLQ G-10		90	-0-	90	240	3	2	87	9	Y	79	79	1			6
06	320	N	80	-0-	-240	-0-	2	2	78	9	Y	71	68	1			9
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	2	79	9	Y	72	74	1			7
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	2	78	9	Y	71	72	1			6

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 183R RRCID -> 291495 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2596 - 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
03	DLQ G-10		119	-0-	119	237	7	2	112	9	Y	102	103	1			22
04	DLQ G-10		121	-0-	121	358	13	2	108	9	Y	98	98	1			22
05	DLQ G-10		131	-0-	131	489	18	2	113	9	Y	103	104	1			21
06	609	N	120	-0-	-489	-0-	15	2	105	9	Y	95	94	1			22
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	2	118	9	Y	107	105	1			24
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	2	98	9	Y	89	91	1			22

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1195 RRCID -> 291549 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2574 - 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
03	DLQ G-10		109	-0-	109	227	9	2	100	9	Y	91	92	1			6
04	DLQ G-10		69	-0-	69	296	23	2	46	9	Y	42	43	1			5
05	DLQ G-10		119	-0-	119	415	31	2	88	9	Y	80	79	1			6
06	494	N	79	-0-	-415	-0-	15	2	64	9	Y	58	59	1			5
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	9	2	14	9	Y	13	13	1			5
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	21	2	1	4	Y	37	36	1			6
							41	9									

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

03	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	2	22	9	Y	20	20	1			4
04	DLQ G-10		17	-0-	17	40	2	2	15	9	Y	14	14	1			4
05	DLQ G-10		31	-0-	31	71	3	2	28	9	Y	25	25	1			4
06	87	N	16	-0-	-71	-0-	2	2	14	9	Y	13	13	1			4
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13	13	1			4
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	2	12	9	Y	11	11	1			4

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

03	DLQ G-10		63	-0-	63	119	15	2	48	9	Y	44	45	1			5
04	DLQ G-10		81	-0-	81	200	28	2	53	9	Y	48	48	1			5
05	DLQ G-10		46	-0-	46	246	18	2	28	9	Y	25	26	1			4
06	285	X	39	-0-	-246	-0-	14	2	25	9	Y	23	22	1			5
07	93	X	37	-0-	-56	-0-	12	2	25	9	Y	23	23	1			5
08	93	X	35	-0-	-58	-0-	11	2	24	9	Y	22	23	1			4

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

03	2233	N	1593	-0-	-640	-0-	1586	2	7	9	N	6					53
04	1590	N	1268	-0-	-322	-0-	1266	2	2	9	N	2	49	1			6
05	2604		-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					6
06	2520		-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					6
07	2604		-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	5	1			1
08	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1922	X	30	-0-	-1892	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					111
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	46					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					199
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	169	1			54
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	300	2	41	9	N	37					91

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1457	X	11	-0-	-1446	-0-	7	2	4	9	Y	4	5	1			1
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	3	3	1			1
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	4	4	1			1
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	4	4	1			1
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	5	5	1			1
*08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3	3	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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

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
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PETROLUX OPERATING LLC 104441
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKETT (PENN.) 97197 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SUN WELL #: 861 RRCID -> 298537 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8250 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	N	4170	-0-	-3580 B	91893	4170	2			N	-0-					-0-
04	7500	N	3542	-0-	-3958 B	87935	3542	2			N	-0-					-0-
05	7750	N	990	-0-	-6760 B	81175	990	2			N	-0-					-0-
06	7500	N	44	-0-	-7456 B	73719	44	2			N	-0-					-0-
*07	7750	N	6977	-0-	-773 B	72946	6977	2			N	-0-					-0-
*08	7750	N	4401	-0-	-3349 B	69597	4401	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 69597

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 4797 - 5090

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 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
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					172
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					172
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					172
06	3660	X	2179	-0-	-1481	-0-	2179	3			N	-0-					172
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	3			N	-0-					172
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					172

WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
NORTH RACETRACK 13 WELL #: 13H RRCID -> 301005 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 10680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		38866	-0-	38866 B	38866	21204	3	17662	9	Y	16056	15588	0	139	1	329
05	SHUT IN		61015	-0-	61015 B	99881	31099	3	29916	9	Y	27196	27160	0	144	1	215
													6	8			
06	SHUT IN		47231	-0-	47231 B	147112	25040	3	22191	9	Y	20174	20192	0	3	8	194
07	SHUT IN		51231	-0-	51231 B	198343	29582	3	21649	9	Y	19681	19677	0	16	1	180
													2	8			
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	198343					Y	NO RPT					180

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

03	DLQ G-10		151	-0-	151 B	306	150	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		144	-0-	144 B	450	144	3			Y	-0-					-0-
05	576	N	126	-0-	-450 B	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40 B	-0-	109	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					-0-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 10675 - 23482

03	DLQ G-10		13124	-0-	13124 B	24206	1209	1	10620	2	Y	981	983	0			15
							216	4	1079	9							
04	DLQ G-10		12266	-0-	12266 B	36472	1160	1	10005	2	Y	869	870	0			14
							145	4	956	9							
05	49572	X	13100	-0-	-36472 B	-0-	11634	2	1466	9	Y	1333	1322	0			25
06	12708	X	12708	-0-	-0- B	-0-	1017	1	10310	2	Y	1131	1139	0			17
							137	4	1244	9							
07	13113	X	12793	-0-	-320 B	-0-	1096	1	10248	2	Y	1191	1179	0			29
							139	4	1310	9							
08	13113	X	NO RPT	-0-	-13113 B	-0-					Y	NO RPT					29

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
03	DLQ	G-10	12550	-0-	12550	B	21141	1179	1	10355	2	Y	732	728	0			11
								211	4	805	9							
04	DLQ	G-10	10525	-0-	10525	B	31666	966	1	8327	2	Y	1010	1005	0			16
								121	4	1111	9							
05	43742	X	12076	-0-	-31666	B	-0-	10860	2	1216	9	Y	1105	1099	0			22
06	11665	X	11665	-0-	-0-	B	-0-	954	1	9671	2	Y	828	837	0			13
								129	4	911	9							
07	12555	X	12272	-0-	-283	B	-0-	1057	1	9877	2	Y	1095	1081	0			27
								133	4	1205	9							
08	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	B	-0-					Y	NO RPT					27

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	13958	-0-	13958	B	26306	1330	1	11688	2	Y	638	636	0			10
								238	4	702	9							
04	DLQ	G-10	11435	-0-	11435	B	37741	1084	1	9348	2	Y	789	786	0			13
								135	4	868	9							
05	52343	X	14602	-0-	-37741	B	-0-	13487	2	1115	9	Y	1014	1008	0			19
06	15316	X	15316	-0-	-0-	B	-0-	1265	1	12824	2	Y	961	965	0			15
								170	4	1057	9							
07	15207	X	15207	-0-	-0-	B	-0-	1347	1	12594	2	Y	996	986	0			25
								170	4	1096	9							
08	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	B	-0-					Y	NO RPT					25

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					267

PERUN ENERGY LLC 104430
ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 299826 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10795 - 18358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	15698	-0-	-3615	B	-0-	436	1	12675	2	Y	2269	2287	0			15
								91	4	2496	9							
04	18690	X	5460	-0-	-13230	B	-0-	39	1	4509	2	Y	767	777	0			5
								68	4	844	9							
05	18228	X	5432	-0-	-12796	B	-0-	4424	2	1008	9	Y	916	914	0			7
06	17640	X	10185	-0-	-7455	B	-0-	794	1	7575	2	Y	1615	1610	0			12
								39	4	1777	9							
07	18228	X	9474	-0-	-8754	B	-0-	1589	1	6416	2	Y	1334	1335	0			11
								2	4	1467	9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					11

ROSE DUNN 14-13 UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 299827 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10458 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17577	X	14799	-0-	-2778	B	-0-	419	1	12180	2	Y	1921	1939	0			12
								87	4	2113	9							
04	14340	X	5766	-0-	-8574	B	-0-	39	1	4478	2	Y	1074	1079	0			7
								68	4	1181	9							
05	16895	X	6071	-0-	-10824	B	-0-	4986	2	1085	9	Y	986	986	0			7
06	16350	X	7719	-0-	-8631	B	-0-	608	1	5802	2	Y	1163	1161	0			9
								30	4	1279	9							
07	16895	X	13872	-0-	-3023	B	-0-	2315	1	9345	2	Y	2009	2002	0			16
								2	4	2210	9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	172	-0-	-45 B	-0-	43	2	129	9	N	117	181	0			327
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					327
05	217	N	87	-0-	-130 B	-0-	54	2	33	9	N	30					357
06	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	70	2	285	9	N	259					616
07	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					616
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	87	2	15	9	N	14	172	0			458

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

03	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
06	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

03	17050	X	14026	-0-	-3024 B	-315247	777	1	335	2	Y	1202	1195	0	7	8	-0-
							9260	3	26	4							
							2306	5	1322	9							
04	16500	X	12149	-0-	-4351 B	-315247	658	1	301	2	Y	1017	1016	0	1	8	-0-
							7780	3	27	4							
							2264	5	1119	9							
05	17050	X	6567	-0-	-10483 B	-315247	356	1	190	2	Y	589	589	0			-0-
							4902	3	16	4							
							455	5	648	9							
06	14640	X	7078	-0-	-7562 B	-315247	407	1	294	2	Y	771	769	0	2	8	-0-
							5518	3	11	4							
07	14012	X	6389	-0-	-7623 B	-315247	379	1	252	2	Y	681	681	0			-0-
							4997	3	12	4							
08	13113	X	12514	-0-	-599 B	-315247	643	1	389	2	Y	1252	1249	0	3	8	-0-
							9591	3	38	4							
							476	5	1377	9							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
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
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1054	N	769	-0-	-285 B	-0-	769	2			Y	-0-					448
04	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					Y	-0-					448
05	1085	N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					Y	-0-					448
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					448
07	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-					448
08	2010	N	2010	-0-	-0- B	-0-	1999	2	11	9	Y	10					458

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	392	-0-	-104	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
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
03	DLQ G-10		206	-0-	206	635	181	3	25	9	Y	23	33	1			26
04	949	R	314	-0-	-635	-0-	256	3	58	9	Y	53	49	1			30
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	56	3	39	9	Y	35					65
06	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	39	53	1			51
07	274	R	274	-0-	-0-	-0-	219	3	55	9	Y	50	67	1			34
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	DLQ G-10		243	-0-	243	371	210	3	33	9	Y	30	16	1			29
04	717	R	346	-0-	-371	-0-	268	3	78	9	Y	71	62	1			38
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	46	3	42	9	Y	38					76
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	19	60	1			35
07	372	#	70	-0-	-302	-0-	42	3	28	9	Y	25	40	1			20
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					20

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC //CONT.// 101988
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
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-	17	7			53
*01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	3			N	-0-					53
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					53
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					53
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					53
*05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					53
*06	960	N	765	-0-	-195	-0-	765	3			N	-0-					53
*07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					53
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					53

SANCHEZ BASIN RESOURCES LLC 104615
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
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	N	11					103
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					103
05	496	N	312	-0-	-184	-0-	312	3			N	-0-					103
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					103
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					103

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SANCHEZ BASIN RESOURCES LLC 104615
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*07	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	870	N	144	-0-	-726	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

03	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2935	-0-	-185	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2817	-0-	-513	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3025	-0-	-416	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	3013	3			N	-0-					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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

03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					77
04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					77
05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					77
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					77
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					77
08	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	3			N	-0-					77

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
03	589	X	155	-0-	-434	-0-	155	2			Y	-0-					69
04	570	X	71	-0-	-499	-0-	71	2			Y	-0-					69
05	217	X	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					69
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					69
07	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			Y	-0-					69
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					69

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

03	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					-0-
04	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4415	-0-	-655	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	4676	-0-	-1462	-0-	4676	2			Y	-0-					-0-
08	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	26859	2	73	4	Y	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 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
03	6603	X	139	-0-	-6464	-0-	139	2			N	-0-					94
04	6390	X	78	-0-	-6312	-0-	78	2			N	-0-					94
05	3596	X	98	-0-	-3498	-0-	98	2			N	-0-					94
06	3240	X	145	-0-	-3095	-0-	145	2			N	-0-					94
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					94
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94

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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					122
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					122
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					122
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					122
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					122
08	3100	N	6203	-0-	3103	3103	6203	2			N	-0-					122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TS OIL, LLC 101988
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

03	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	20939	2			N	-0-					-0-
04	17414	X	17414	-0-	-0-	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
05	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
06	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	13822	2			N	-0-					-0-
07	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
08	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-

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

03	3100	N	2416	-0-	-684	11	2416	2			N	-0-					-0-
04	2306	N	2295	-0-	-11	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	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

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					124
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					124
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					124
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					124
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					124
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

03	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	75	-0-	-2085	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	95	-0-	-2137	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	67	-0-	-2093	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13776	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	527	X	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	510	X	165	-0-	-345	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	527	X	57	-0-	-470	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-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

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			Y	-0-					-0-
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
06	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	3			Y	-0-					-0-
07	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			Y	-0-					-0-
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			Y	-0-					-0-

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-					20
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			Y	-0-					20
05	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			Y	-0-					20
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					20
07	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					20
08	3193	X	2261	-0-	-932	-0-	2261	3			Y	-0-					20

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETX OPERATING LLC 102221
TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 01/07/1974 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
03	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	3100	N	6746	-0-	3646	3646	6742	3	4	9	N	4					27
04	3000	N	70	-0-	-2930	716	64	3	6	9	N	5					32
05	738	N	22	-0-	-716	-0-	15	3	7	9	N	6					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					45
*07	1722		1722	-0-	-0-	-0-	1715	3	7	9	N	6					51
*08	311		311	-0-	-0-	-0-	303	3	8	9	N	7					58

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					675
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					675
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					675
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					675
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					675
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					675

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
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
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			80

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					236
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					236
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					236
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					236
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					236
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	2	3	9	N	3					239

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 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
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-