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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					102
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					102

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
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6601	2	7	9	N	6					138
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	16					95
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	58			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58			N	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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	84	#	43	-0-	-41	-0-	1	3	42	9	N	38					192
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
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	#	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

02	196	#	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					41
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	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

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

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					105
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	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-

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

02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	29	142	1			76
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

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
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	12	-0-	12	10183	5	1	7	2	N	-0-					-0-
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	12 X	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					7
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5185					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-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
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	72912	X	72912	-0-	-0-	-0-	16	1	72081	2	Y	741	576	1			266
							815	9									
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							

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

02	3640	X	3104	-0-	-536	-0-	3103	2	1	9	Y	1					23
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

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

02	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	1120	X	84	-0-	-1036	-0-	1	1	83	2	Y	-0-	86	1			-0-
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-

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

02	40208	X	2343	-0-	-37865	-0-	19	1	2323	2	N	-0-					6
							1	4									
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							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	989	760	1			323
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-

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

02	32702	X	32702	-0-	-0-	-0-	32702	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	20076	X	2203	-0-	-17873	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	19855	2	116	9	Y	105	76	1			79
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									

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

02	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-	1	1			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33796	X	19321	-0-	-14475	-0-	336	1	18985	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	1	1	10551	2	Y	8	50	1			44
							5	4	9	9							
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

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
02	7476	X	1639	-0-	-5837	-0-	1	1	1638	3	Y	-0-					145
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

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
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					57
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

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
02	11844	X	6994	-0-	-4850	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	6	1	354	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	57204	X	17151	-0-	-40053	-0-	17151	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14980	X	10840	-0-	-4140	-0-	194	1	10646	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	24276	X	2202	-0-	-22074	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	12992	X	4139	-0-	-8853	-0-	74	1	4065	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	12068	X	10938	-0-	-1130	-0-	10716	2	222	9	Y	202	191	1			151
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	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	85	1	21465	2	Y	184	136	1	11	7	259
							202	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
02	22176	X	888	-0-	-21288	-0-	888	2			Y	-0-					2
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

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
02	23408	X	1480	-0-	-21928	-0-	26	1	1454	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	21952	X	2332	-0-	-19620	-0-	2332	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	28008	X	28008	-0-	-0-	-0-	1	1	28005	2	Y	2	34	1			79
							2	9									
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									

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

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
02	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	8	1	21836	2	Y	8	65	1			3
							9	9									
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							

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
02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	10	1	46178	2	Y	51	137	1			18
							56	9									
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							

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
02	20944	X	8471	-0-	-12473	-0-	8410	2	61	9	Y	55	58	1			41
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-

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
02	25228	X	12854	-0-	-12374	-0-	12854	2			Y	-0-					3
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

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
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	109	1	1			109
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

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
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21574	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	11144	X	5091	-0-	-6053	-0-	1	1	5090	2	Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	1	1	19524	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18648	X	7115	-0-	-11533	-0-	7115	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20384	X	2323	-0-	-18061	-0-	2279	2	44	9	Y	40	53	1			30
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-

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

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-

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

02	15904	X	745	-0-	-15159	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	15176	X	6501	-0-	-8675	-0-	116	1	6385	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	20580	X	3158	-0-	-17422	-0-	1	1	3157	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	10976	X	2986	-0-	-7990	-0-	1	1	2951	3	Y	31					360
							34	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	1105	-0-	-771	-0-	5	1	1100	2	Y	-0-	108	1			126
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	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	1	1	9472	2	Y	118	203	1	25	7	30
							130	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	146	-0-	-4278	-0-	2	1	144	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33030	X	33030	-0-	-0-	-0-	91	1	32938	2	Y	1	163	1			-0-
							1	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42054	X	42054	-0-	-0-	-0-	42054	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26180	X	6750	-0-	-19430	-0-	117	1	6633	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MT. HUNTER WELL #: 102CH RRCID -> 285713 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10428 - 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
02	20300	X	16951	-0-	-3349	-0-	1	1	16882	2	Y	62	52	1			150
							68	9									
03	22475	X	17359	-0-	-5116	-0-	1	1	17306	2	Y	47					197
							52	9									
04	19740	X	16941	-0-	-2799	-0-	4	1	16909	2	Y	25	108	1			114
							28	9									
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	1	2506	2	Y	13					127
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16044	X	12514	-0-	-3530	-0-	1	1	12447	2	Y	60	87	1			121
							66	9									
03	17763	X	7525	-0-	-10238	-0-	1	1	7482	2	Y	38					159
							42	9									
04	17190	X	5286	-0-	-11904	-0-	1	1	5251	2	Y	31	81	1			109
							34	9									
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	1	10789	2	Y	33					148
							36	9									

DAKOTA WELL #: 102AH RRCID -> 285768 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9539 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	1	1	24503	2	Y	140	67	1	1	7	149
							154	9									
03	26472	X	26472	-0-	-0-	-0-	1	1	26445	2	Y	24	95	1			78
							26	9									
04	4560	X	20	-0-	-4540	-0-	9	1	10	2	Y	1					79
							1	9									
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	42025	X	42025	-0-	-0-	-0-	42014	2	11	9	Y	10	77	1	4	7	8

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

02	3892	X	136	-0-	-3756	-0-	1	1	123	2	Y	10	9	1			9
							1	4	11	9							
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-					8
07	454	X	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	8	1			2

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

02	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	8	1	17358	2	Y	-0-	78	1			17
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									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	2	Y	-0-	15	1			1
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

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

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

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

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	86032	X	86032	-0-	-0-	-0-	190	1	85842	2	Y	-0-	9	1			-0-
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									

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

02	18508	X	5943	-0-	-12565	-0-	5943	2			Y	-0-					294
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

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

02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	1	1	6282	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	3204	-0-	-3124	-0-	3203	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19503	X	19503	-0-	-0-	-0-	1	1	19448	2	Y	45					81
							4	4	50	9							
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

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
02	14364	X	625	-0-	-13739	-0-	3	1	622	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	25284	X	25284	-0-	-0-	-0-	6	1	25278	2	Y	-0-	335	1			-0-
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									

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
02	25043	X	25043	-0-	-0-	-0-	6	1	25037	2	Y	-0-					-0-
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	52445	X	52445	-0-	-0-	-0-	12	1	52433	2	Y	-0-					-0-
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									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	14	1	60039	2	Y	137	110	1			49
							151	9									
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							

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

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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 112BH RRCID -> 286708 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12391 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	49551	X	49551	-0-	-0-	-0-	11	1	49540	2	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32760	X	22967	-0-	-9793	-0-	48	1	22919	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21392	X	7212	-0-	-14180	-0-	15	1	7197	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70672	X	52643	-0-	-18029	-0-	12	1	52631	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	1	1	23978	2	Y	61	3	1			62
							5	4	67	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12880	X	-0-	-0-	-12880	-0-					Y	32	139	1			58
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	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	23380	2	417	9	Y	379	120	1	4	7	295

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286726 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14266 - 20674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14924	X	10623	-0-	-4301	-0-	10623	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	3	1	8139	2	Y	-0-	106	1			88
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									

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
02	31864	X	23914	-0-	-7950	-0-	23739	2	175	9	Y	159	187	1			221
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									

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
02	21476	X	5449	-0-	-16027	-0-	5449	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3724	X	571	-0-	-3153	-0-	6	1	564	2	Y	-0-	43	1			-0-
							1	4									
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-

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
02	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	136	1	65878	2	Y	112	107	1			69
							123	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	23953	X	23953	-0-	-0-	-0-	53	1	23630	2	Y	245	110	1			151
							270	9									
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									

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
02	20972	X	10088	-0-	-10884	-0-	44	1	10044	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	23968	X	71	-0-	-23897	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-					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
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	1	1	353	2	Y	5	20	1			6
							6	9									
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40600	X	22018	-0-	-18582	-0-	21972	2	46	9	N	42					692
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

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
02	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	40170	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17024	X	12872	-0-	-4152	-0-	57	1	12815	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	4328	-0-	-1944	-0-	4328	1			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUMBEE WELL #: 201AH RRCID -> 286836 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11444 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	11803	-0-	-6677	-0-	11803	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2912	X	590	-0-	-2322	-0-	1	1	589	2	Y	-0-	4	1			-0-
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-

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
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	1			Y	-0-					-0-
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-

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
02	26152	X	6530	-0-	-19622	-0-	68	1	6454	2	Y	-0-	52	1			-0-
							8	4									
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
02	28672	X	19062	-0-	-9610	-0-	19062	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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-

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

02	22540	X	21044	-0-	-1496	-0-	21044	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	49644	X	30170	-0-	-19474	-0-	2	1	30168	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	49812	X	5464	-0-	-44348	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	50006	X	50006	-0-	-0-	-0-	50006	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	35812	X	25063	-0-	-10749	-0-	25055	2	8	9	Y	7	350	1			196
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61069	X	61069	-0-	-0-	-0-	61069	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	20692	X	-0-	-0-	-20692	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22484	X	-0-	-0-	-22484	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20272	X	11897	-0-	-8375	-0-	52	1	11744	2	Y	92	8	1			102
							101	9									
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	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	1	1	39273	2	Y	490	469	1	86	7	123
							539	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17024	X	5737	-0-	-11287	-0-	25	1	5712	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7924	X	2765	-0-	-5159	-0-	12	1	2753	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	2940	X	2491	-0-	-449	-0-	11	1	2480	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3500	X	2112	-0-	-1388	-0-	9	1	2103	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	33	1	3950	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	5040	X	2067	-0-	-2973	-0-	9	1	2058	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	5936	X	1710	-0-	-4226	-0-	8	1	1702	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	3024	X	1414	-0-	-1610	-0-	6	1	1408	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	2	1	13841	2	Y	23	139	1			141
							25	9									
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

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
02	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	70	1	12499	2	Y	22					35
							24	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELBERT STATE UNIT WELL #: 106AH RRCID -> 287219 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10196 - 13937

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
02	11508	X	6922	-0-		-4586	-0-	1	1	6865	2	Y	51	76	1			64
								56	9									
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

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

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
02	7196	X	2652	-0-		-4544	-0-	9	1	2557	2	Y	78	128	1			197
								86	9									
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

LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

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
02	9368	X	9368	-0-		-0-	-0-	9304	2	64	9	Y	58	88	1			123
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

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

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
02	20524	X	4434	-0-		-16090	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	12356	X	12356	-0-		-0-	-0-	1	1	12340	2	Y	11	2	1			35
								3	4	12	9							
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	35084	X	35084	-0-	-0-	-0-	291	1	34792	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	22288	X	6530	-0-	-15758	-0-	7	1	6505	2	Y	16	30	1			14
							18	9									
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	9914	-0-	-7756	-0-	1	1	9884	2	Y	26					39
							29	9									
07	7223	X	5424	-0-	-1799	-0-	4	1	5383	2	Y	34	21	1			52
							37	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	10080	X	1782	-0-	-8298	-0-	2	1	1649	2	Y	119	121	1			104
							131	9									
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									

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	48	1	23234	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	X	772	-0-	-1468	-0-	1 4	1 9	767	2	Y	4	4	1			3
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 7	1 9	2341	2	Y	6					9
07	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	7181	2	Y	4	5	1			8

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ALTA WELL #: 109AH RRCID -> 287909 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10554 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6972	X	2463	-0-	-4509	-0-	2	1	2452	2	Y	8	103	1			7
							9	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21028	X	15022	-0-	-6006	-0-	14935	2	87	9	N	79					425
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

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
02	99698	X	99698	-0-	-0-	-0-	6	1	99692	2	Y	-0-					-0-
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									

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
02	39342	X	39342	-0-	-0-	-0-	1	1	39289	2	Y	47	52	1			17
							52	9									
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	68537	X	68537	-0-	-0-	-0-	3	1	68534	2	Y	-0-	69	1			-0-
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							

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
02	15932	X	10201	-0-	-5731	-0-	10201	2			N	-0-	4	1			2
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	45584	X	39505	-0-	-6079	-0-	1	1	39504	2	Y	-0-	53	1			-0-
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	X	472	-0-	-984	-0-	1	1	471	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	32732	X	24431	-0-	-8301	-0-	24430	2	1	9	Y	1	1	1			1
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-					-0-
07	50692	X	50692	-0-	-0-	-0-	50692	2			Y	-0-					-0-

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

02	25368	X	24003	-0-	-1365	-0-	23518	2	485	9	Y	441	33	1			446
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	47264	X	39770	-0-	-7494	-0-	39	1	39731	2	Y	-0-	49	1			-0-
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									

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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

02	22708	X	15799	-0-	-6909	-0-	123	1	15676	2	Y	-0-					143
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	27	1	4790	2	Y	46					46
							51	9									
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									

CREE STATE UNIT WELL #: 104AH RRCID -> 288079 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11503 - 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
02	2996	X	620	-0-	-2376	-0-	3	1	617	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	4477	-0-	-955	-0-	1	1	4454	2	Y	19	106	1			194
							1	4	21	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	1	1	10536	2	Y	96	23	1			97
							2	4	106	9							
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26908	X	17648	-0-	-9260	-0-	37	1	17611	2	N	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 201AH RRCID -> 288121 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11382 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55104	X	23900	-0-	-31204	-0-	22	1	23375	2	Y	457	335	1			282
							503	9									
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									

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

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-

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

02	60192	X	7689	-0-	-52503	-0-	7	1	7682	2	Y	-0-	122	1			-0-
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-

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

02	17696	X	5486	-0-	-12210	-0-	5	1	5481	2	Y	-0-					-0-
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-

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

02	31892	X	22746	-0-	-9146	-0-	34	1	22551	2	Y	146	79	1			90
							161	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	19001	X	19001	-0-	-0-	-0-	18	1	18983	2	Y	-0-			-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	26432	X	23444	-0-	-2988	-0-	23444	2			Y	-0-			-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19805 X	19805	-0-	-0-	-0-	21	1	19784	2	Y	-0-					-0-
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									

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

02	66696 X	12166	-0-	-54530	-0-	12166	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	50743 X	50743	-0-	-0-	-0-	50743	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	19096 X	13175	-0-	-5921	-0-	13163	2	12	9	Y	11	98	1			102
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	15764	X	8515	-0-	-7249	-0-	8446	2	69	9	Y	63	100	1			110
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

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
02	21280	X	9217	-0-	-12063	-0-	9170	2	47	9	Y	43	5	1			50
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-	1	1			48
07	10199	X	9922	-0-	-277	-0-	9922	2			Y	-0-	48	1			-0-

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
02	21566	X	21566	-0-	-0-	-0-	20	1	21546	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	23772	X	21417	-0-	-2355	-0-	21417	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	29924	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	24164	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	69607	X	69607	-0-	-0-	-0-	69489	2	118	9	Y	107	86	1			176
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

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
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-

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
02	55758	X	55758	-0-	-0-	-0-	55758	2			Y	-0-					-0-
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									

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
02	44156	X	38808	-0-	-5348	-0-	38424	2	384	9	Y	349	250	1			125
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							

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
02	23996	X	5271	-0-	-18725	-0-	5237	2	34	9	Y	31	2	1			34
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-

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
02	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	34411	2			Y	-0-					-0-
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							

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

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
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	56356	X	56356	-0-	-0-	-0-	56356	2			Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25316	X	25316	-0-	-0-	-0-	246	1	25070	2	N	-0-					46
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	33192	2	76	9	Y	69	129	1			25
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							

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WILLOW STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 291102 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 11276 PERF.10771 - 20638

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
02	115242	X	115242	-0-	-0-	-0-	115242	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	34440	X	30615	-0-	-3825	-0-	30	1	30285	2	N	273	129	1			169
							300	9									
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									

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

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
02	38106	X	38106	-0-	-0-	-0-	38	1	38068	2	Y	-0-	7	1			-0-
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-

MOHICAN UNIT WELL #: 110AH RRCID -> 291379 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12209 - 16150

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
02	44643	X	44643	-0-	-0-	-0-	44	1	44599	2	Y	-0-					-0-
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-

WILLOW STATE UNIT WELL #: 102BH RRCID -> 291384 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10878 - 20747

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
02	177765	X	177765	-0-	-0-	-0-	177765	3			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	31920	X	25490	-0-	-6430	-0-	25	1	25230	2	Y	214	118	1			132
							235	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 291649 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 5150 - 5350

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 102AR RRCID -> 296071 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 1459 PERF. N/A

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-

NORTH BONSAI STATE UNIT WELL #: 103AH RRCID -> 296099 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. N/A

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-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	190291 X	190291	-0-	-0-	-0-	190276	2	15	9	Y	14	30	1			38
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	298272	X	298272	-0-	-0-	-0-	298162	2	110	9	Y	100	67	1			154
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

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
02	76119	X	76119	-0-	-0-	-0-	75985	2	134	9	N	122					122
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

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
02	59184	X	59184	-0-	-0-	-0-	59154	2	30	9	N	27	338	1			204
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

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
02	65800	X	2413	-0-	-63387	-0-	839	3	1574	4	N	-0-					-0-
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-

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
02	137620	X	21936	-0-	-115684	-0-	10251	3	11685	4	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

LAYNE SWD, LLC 491460
CLARK SWD WELL #: 2W RRCID -> 295765 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4600 - 7000

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
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-

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

02	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
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-

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

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-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 155823 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 3990 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	810	-0-	-2	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

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

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

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-

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

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

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 PERF. N/A

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

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
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

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

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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
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-

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

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

02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					120

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
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	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79

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

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52					173
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

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

02	588	N	235	-0-	-353	-0-	137	3	98	9	N	89	174	1			89
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

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
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	4	Y	-0-					385
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9416	2	50	4	Y	185	376	1			463
							204	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					138
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	#	442	-0-	-174	-0-	298	1	144	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
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

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
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

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
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

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
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

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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	3251	2			N	-0-					28
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

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

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

RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	615	-0-		-1	-0-	615	3			N	-0-					153
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

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

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119	R	119	-0-		-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

02	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	983	3	89	9	N	81	187	1		10
03	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				10
04	570	#	150	-0-	-420	-0-	-0-	150	3			N	-0-				10
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					N	-0-				10
06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-	-0-					N	-0-				10
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-	-0-					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

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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

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

02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3425	3	107	9	N	97	197	1			134
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

LANGFORD & BRIGHAM OPERATING LLC 102718
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
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

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

02	2352	X	1990	-0-	-362	-0-	1986	3	4	9	N	4					81
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

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

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					19
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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

FLOYD "16" WELL #: RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
TC OIL AND GAS, LLC 840303
OSWALD WELL #: 1 RRCID -> 147078 COMPL. DATE 07/25/1960 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
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

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
02	2520	X		-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					271
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

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					395
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

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	N		25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					143
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

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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	28	1	2022	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2415	2	6	9	N	5					55
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

BEALL (MONTOYA) 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RING ENERGY, INC. 712382
HARDING FEE WELL #: 2H RRCID -> 189706 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13437 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 174952 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13541 - 19160

02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8360	3	31	9	N	28					207
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

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

02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					134
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

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

02	224	N	439	-0-	215	-0-	439	3			N	-0-					101
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

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

02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2363	3	32	9	Y	29	38	1			23
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

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					119
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

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

02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					95
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

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

02	2884	X	9748	-0-	6864	-0-	9657	3	91	9	N	83					292
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

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

02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	1898	3			N	-0-					551
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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
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-

BIG MESA (QUEEN) 07960 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D.C.O. JR. ET AL "G" WELL #: 2 RRCID -> 114963 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 1276 - 1335

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. 047200
CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	534			Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	557			Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	694				Y	NO RPT			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	626				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743				Y	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	646				Y	NO RPT			-0-
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-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	520					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	660					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	650					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WTG EXPLORATION 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	358	1			28
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

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

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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	2	22	9	Y	20	46	1			68
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

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
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1529	2	12	9	Y	11	21	1			31
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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 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
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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 048904 COMPL. DATE 09/09/1970 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
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1618	3	3	9	Y	3	6	1			2
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-

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

02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

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

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-

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6302	3	8	9	Y	7	7	1			5
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

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 054150 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2404	3	8	9	Y	7	12	1			5
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-

DOBBINS, W. T. WELL #: 1 U RRCID -> 055906 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 16900 PERF. N/A

02	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24589	2	270	9	Y	245					318
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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					69
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6792	2	32	9	Y	29	46	1			72
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		-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-

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
02	7784	X	5294	-0-	-2490	-0-	533	1	4732	3	N	26					99
							29	9									
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

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
02	T. A.		9719	-0-	9719	9719	9697	3	22	9	Y	20					197
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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25656	3	1	4	Y	9	21	1			7
							10	9									
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									

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					140
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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

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
02	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	11402	2	62	9	Y	56	54	1			95
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

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 L RRCID -> 047929 COMPL. DATE 02/10/1970 TOTAL DEPTH 17000 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
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9	Y	7	7	1			5
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-

PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 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
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-

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 L RRCID -> 048613 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 16980 PERF.15650 - 16740

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
02	13449	X	13449	-0-	-0-	-0-	13181	2	268	9	N	244	183	1			275
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

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 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
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6584	3	12	9	Y	11	13	1			9
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

PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611

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
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2703	2	14	9	Y	13	18	1			32
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

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 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
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-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3157	3	33	9	Y	30	28	1			24
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-

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
02	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	23969	2	295	9	Y	268					309
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

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
02	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	18949	3	57	9	Y	52	71	1			74
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			Y	-0-					310
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					49
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

BLOCK 16 (MONTOYA) 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE STATE GAS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 192270 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12800 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3192	X	2222	-0-	-970	-0-	2222	3			N	-0-					69
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

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
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	351	3	3	9	Y	3	1	1			2
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-

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
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1156	3	17	9	Y	15					37
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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	859	-0-	-1969	-0-	850	3	9	9	Y	8					65
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

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

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	374	3	7	9	Y	6	1	1			5
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-

COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5839	3	37	9	Y	34	31	1			44
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

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

02	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	30537	3	301	9	Y	274	44	1			419
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

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

02	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	1	4	Y	61	51	1			48
							67	9									
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

PATHOMACK 55 WELL #: 2H RRCID -> 178783 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13990 - 17222

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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	15100	3	1	4	Y	61	69	1			48
							67	9									
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									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 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
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13472	3	1	4	Y	37	33	1			29
							41	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4164	3	3	9	Y	3	1	1			2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	Y	2	6	1			2
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10925	3	66	9	Y	60	64	1			80
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

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
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3957	3	7	9	Y	6	9	1			5
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									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2477	3	10	9	Y	9	10	1			7
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3752	X	3476	-0-	-276	-0-	3461	3	15	9	N	14					306
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

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
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					45
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

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
02	20047	X	20047	-0-	-0-	-0-	711	1	19332	3	Y	4	23	1			13
							4	9									
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

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
02	16688	X	11998	-0-	-4690	-0-	11983	3	15	9	Y	14	27	1			11
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									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2592	3	15	9	Y	14	19	1			11
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	808	3	11	9	Y	10	29	1			8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4643	3	7	9	Y	6	9	1			5
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13539	X	13539	-0-	-0-	-0-	13515	3	1	4	Y	21	19	1			17
							23	9									
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									

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
02	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	20406	3	1	4	Y	23	68	1			18
							25	9									
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									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7282	3	25	9	Y	23	45	1			18
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									

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 191733 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

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

02	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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

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-

LONG, ELL WELL #: 13 L RRCID -> 055076 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	504	N	435	-0-	-69	-0-	435	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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

02	10780	X	10656	-0-	-124	-0-	10636	2	20	9	Y	18	19	0			1
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	2	2	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-

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

02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

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

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	543	2	19	4	Y	53	55	1			15
							58	9									
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									

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

02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8585	2	53	9	Y	48	48	0			4
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	4	3	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

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3615	2	26	9	Y	24	23	0			2
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	2	2	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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5620	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
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	-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-

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
02	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	11257	2	8	9	Y	7	7	0			1
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	1					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-

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
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	Y	15	15	0			1
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	1	1	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-

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
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11410	2	31	9	Y	28	29	0			2
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	2	2	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

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
02	29876	X	17263	-0-	-12613	-0-	17212	2	51	9	Y	46	52	0			4
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	10					10
06	48000	X	-0-	-0-	-48000	-0-					Y	101	100	0			11
07	49600	X	45	-0-	-49555	-0-	16	2	29	9	Y	26	35	0			2

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
02	2800	N	3056	-0-	256	256	3053	2	3	9	Y	3	3	0			67
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-	57	0			10
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
07	2976	X	1	-0-	-2975	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3086	2	8	9	Y	7	7	0			1
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	1	1	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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	8820	X	7781	-0-	-1039	-0-	7764	2	17	9	Y	15	17	0		1
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	2	2	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

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
02	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13544	2	56	9	Y	51	53	0		4
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	2	4	0		3
06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	29	29	0		3
07	15872	X	14	-0-	-15858	-0-	5	2	9	9	Y	8	10	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
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3547	2	4	9	Y	4	4	0		-0-
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	-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-

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
02	4172	X	3351	-0-	-821	-0-	3348	2	3	9	Y	3	5	0		-0-
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	2	2	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-

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
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1232	2	9	9	Y	8	7	0		1
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	-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-

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
02	27709	X	27709	-0-	-0-	-0-	27571	2	138	9	Y	125	127	0		10
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	9	1	0		9
06	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-					Y	96	95	0		10
07	29171	X	37	-0-	-29134	-0-	9	2	28	9	Y	25	33	0		2

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
02	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	24151	2	119	9	Y	108	110	0		9
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	8	7	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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	1512	N	640	-0-	-872	-0-	612	2	28	9	Y	25	24	0			2
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	1	1	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-

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
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5880	2	26	9	Y	24	25	0			2
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	2	2	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

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
02	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	12843	2	28	9	Y	25	26	0			2
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	2					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-

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
02	2604	X	1974	-0-	-630	-0-	1970	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
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	1					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

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
02	7056	X	6564	-0-	-492	-0-	6558	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
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	-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-

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
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6161	2	29	9	Y	26	26	0			2
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	2	2	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

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
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1003	2	20	9	Y	18	17	0			1
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	2	2	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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4007	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

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
02	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20158	2	29	9	Y	26	26	0			2
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	2	2	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-

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
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8834	2	18	9	Y	16	17	0			1
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	1	1	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-

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
02	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6523	2	12	9	Y	11	11	0			1
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	1	1	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-

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
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4511	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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	-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-

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5968	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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	-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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19964	X	10785	-0-	-9179	-0-	10766	2	19	9	Y	17	17	0			1
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
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	2	2	0			2
*06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	23	23	0			2
*07	2418	N	9	-0-	-2409	-0-	1	2	8	9	Y	7	8	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	1124	-0-	-1452	-0-	1123	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
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	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10024	2	37	9	Y	34	35	0			3
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	3	3	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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4959	2	14	9	Y	13	13	0			1
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	1	1	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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6522	2	32	9	Y	29	28	0			2
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	2	2	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

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

02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2235	2	13	9	Y	12	13	0			1
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	1	1	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

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

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 2 RRCID -> 168030 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2920 - 2930

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

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-

UNIVERSITY "47" WELL #: 2 RRCID -> 169033 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	Y	28	27	1			10
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									

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	2	31	9	Y	28	27	1			10
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									

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 7H RRCID -> 204147 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2893 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

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

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

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-

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
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	199	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
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									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

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-

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

02	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	3		N	-0-					-0-
	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-

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
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-31	-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
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-713	-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
*02	1092	N	951	-0-	-141	-0-	6	2	854	3	Y	-0-					82
							91	5									
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									

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
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-

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
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-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1120	N	1018	-0-	-102	-0-	6	2	913	3	Y	-0-					55
							99	5									
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							

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

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

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
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

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 4612 - 5412

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 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
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	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-

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
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	553	2	32	9	Y	29	52	1			6
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
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

VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
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

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

IOWA REALTY TRUST 'A' WELL #: 5 RRCID -> 285715 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2768 - 3265

02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67
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

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

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-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

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-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					67
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

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

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
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	551	2	55	9	N	50	100	5			99
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

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

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
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					-0-
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	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

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
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	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
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
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-

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
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
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-

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
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1512	X	583	-0-	-929	-0-	583	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
02	980	X	539	-0-	-441	-0-	539	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
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-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
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-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

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-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

02	112	N	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28364	X	2127	-0-	-26237	-0-	2084	3	1	4	Y	38	56	0			2
							42	9									
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									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		2				N	NO RPT					-0-
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-

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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					66
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

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

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

02	56 #	29	-0-	-27	-0-	29	2			Y	-0-					19
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

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					17
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

02	504 #	127	-0-	-377	-0-	127	2			Y	-0-					12
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

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

02	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					7
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

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					18
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

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
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					17
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

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
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	3			N	-0-					25
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

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

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
02	11	#	4	-0-	-7	-0-	3	3	1	9	Y	1					35
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					7
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

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					104
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

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522	R	522	-0-	-0-	-0-	514	2	8	9	N	7					40
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

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	360	2	2	9	N	2					50
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

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
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-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	201	R	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					52
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

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					28
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

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
02	538	R	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					45
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

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
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	541	2	8	9	N	7					45
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

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
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	275	2	11	9	N	10					50
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

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
02	756	#	676	-0-	-80	-0-	654	2	22	9	N	20					98
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

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
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	402	R	402	-0-	-0-	-0-	393	3	9	9	Y	8	10	1			5
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			6

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	232	3	79	9	Y	72	85	1			42
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			48

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	84	3	81	9	Y	74	87	1			43
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			9

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
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

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
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

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

02	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	Y	5	6	1			3
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			3

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
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	252	#	239	-0-	-13	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
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

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
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

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

02	666	R	666	-0-	-0-	-0-	662	3	4	9	Y	4	6	1			4
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

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	420	#	305	-0-	-115	-0-	294	3	11	9	Y	10	12	1			9
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					28

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

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
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1					19
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-					8

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	92	3	79	9	Y	72	85	1			41
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			7

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

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
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2	2	1			1
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			1

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

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
02	336	#	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	460	-0-	-16	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-					160
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

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	237	-0-	-15	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			Y	-0-					65
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

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
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

02	224	#	217	-0-	-7	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

02	308	#	292	-0-	-16	-0-	290	3	2	9	Y	2	2	1			1
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			1

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, 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
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	29	1	343	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
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									

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	63	1	539	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	32	1	380	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 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
02	168	#	159	-0-	-9	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	#	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
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

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	#	132	-0-	-8	-0-	129	3	3	9	Y	3	4	1			1
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			2

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
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	437	R	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	#	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	308	#	300	-0-	-8	-0-	32	1	268	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	#	246	-0-	-34	-0-	33	1	213	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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	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-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

02	420	#	354	-0-	-66	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

02	112	#	110	-0-	-2	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	Y	-0-					1
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-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

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

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

02	517	R	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
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

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

02	140	#	137	-0-	-3	-0-	15	1	118	3	Y	4					50
							4	9									
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					34
							18	9									

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	229	3	2	9	Y	2					7
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

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

02	168	#	160	-0-	-8	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

02	196	#	191	-0-	-5	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	4	1			2
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			3

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

02	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	#	348	-0-	-16	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
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

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	#	312	-0-	-24	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 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
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	221	3	Y	8	8	0			2
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	243	3	Y	10	10	0			2
04	DLQ G-10		228	-0-	228	228	20 8	1 9	200	3	Y	7	7	0			2
05	405	R	177	-0-	-228	-0-	20 7	1 9	150	3	Y	6	7	0			1
06	291	R	291	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	262	3	Y	8	7	0			2
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	23 9	1 9	257	3	Y	8	9	0			1

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	380	-0-	-40	-0-	379	3	1	9	Y	1	3	1			1
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-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	546	R	546	-0-	-0-	-0-	538	3	8	9	Y	7					22
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	361	R	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	187	3	1	9	Y	1					1
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-

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
02	1400	#	634	-0-	-766	-0-	31	1	579	2	Y	1	1	1			-0-
							23	4	1	9							
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							

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
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	309	R	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	536	R	536	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

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
02	748	R	748	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
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									

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
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	Y	3	3	1			-0-
							36	4	3	9							
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							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	643	R	643	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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

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
02	127	R	127	-0-		-0-		-0-		6	1	116	2	Y	-0-					-0-
										5	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

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
02	165	R	165	-0-		-0-		-0-		8	1	150	2	Y	-0-					-0-
										7	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

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
02	353	R	353	-0-		-0-		-0-		17	1	322	2	Y	-0-					-0-
										14	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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
02	148	R	148	-0-		-0-		-0-		7	1	135	2	Y	-0-					-0-
										6	4									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
							6	4							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-			-0-
							10	4							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-			-0-
							9	4							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-
							7	4							
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							

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. 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
02	168	#	165	-0-		-3	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
								6	4							
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							

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. 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
02	245	R	245	-0-		-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
								9	4							
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							

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. 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
02	348	R	348	-0-		-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-			-0-
								14	4							
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							

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. 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
02	323	R	323	-0-		-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
								13	4							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
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-	-0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	952	#	601	-0-	-351	-0-	78	1	494	2	Y	5					5
							23	4	6	9							
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							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

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-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

02	582	R	582	-0-	-0-	-0-	574	3	8	9	Y	7					21
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					9

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

02	308	#	259	-0-	-49	-0-	257	3	2	9	Y	2					6
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					4

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	23	20	0			8
							25	9									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

02	507	R	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

02	28	#	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

02	196	#	125	-0-	-71	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

02	658	R	658	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
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			1
							23	4	10	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1288	#	809	-0-	-479	-0-	104	1	663	2	Y	10					10
							31	4	11	9							
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							

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
02	252	#	211	-0-	-41	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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									

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
02	767	R	767	-0-	-0-	-0-	37	1	699	2	Y	3	2	1			1
							28	4	3	9							
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							

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
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
02	849	R	849	-0-	-0-	-0-	41	1	769	2	Y	7	5	1			2
							31	4	8	9							
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							

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
02	650	R	650	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
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									

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
02	567	R	567	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	4	3	1			1
							21	4	4	9							
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							

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. (I) GAS 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	280	#	244	-0-	-36	-0-	12	1	222	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							
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							

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. (I) GAS 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	196	#	176	-0-	-20	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. (I) GAS 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	952	#	866	-0-	-86	-0-	91	1	775	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	58	1	490	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	#	520	-0-	-180	-0-	76	1	422	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	105	-0-	-203	-0-	8	1	96	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
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-

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
							17	4							
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							

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
							5	4							
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							

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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-

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
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	Y	28	29	1			10
							25	4	31	9							
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			7
							31	4	29	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

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
02	517	R	517	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	750	R	750	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	#	537	-0-	-331	-0-	70	1	446	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
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									

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
02	112	#	61	-0-	-51	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

02	168	#	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	8	8	0			3
							9	9									
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			1
							9	9									

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
	GRIGSBY				WELL #: 214	RRCID -> 152052	COMPL. DATE 01/00/1978					TOTAL DEPTH 8480	PERF. N/A				
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
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-
	GRIGSBY				WELL #: 314	RRCID -> 152053	COMPL. DATE 10/00/1980					TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A				
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
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-
	HILDEBRAND				WELL #: 7320	RRCID -> 152064	COMPL. DATE 10/14/1985					TOTAL DEPTH 8350	PERF. N/A				
02	404	R	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
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-
	GRIGSBY				WELL #: 1214	RRCID -> 152068	COMPL. DATE 07/15/1986					TOTAL DEPTH 8460	PERF. N/A				
02	308	#	303	-0-	-5	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
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-
	HILDEBRAND				WELL #: 106	RRCID -> 152075	COMPL. DATE 06/22/1992					TOTAL DEPTH 8278	PERF. N/A				
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-
	RAY A				WELL #: 2431	RRCID -> 152080	COMPL. DATE 08/19/1991					TOTAL DEPTH 8400	PERF. N/A				
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
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									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	84	#	62	-0-	-22	-0-	4	1	49	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

02	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	4	3	1			1
							44	4	4	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	43	1	824	2	Y	2	1	1			1
							35	4	2	9							
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							

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

02	532	#	464	-0-	-68	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
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									

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
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	17 14	1 4	317	2	Y	-0-					-0-
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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

02	308	#	282	-0-	-26	-0-	276	3	6	9	Y	5					14
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					9

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
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	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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

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-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	356	3	Y	17	14	0			6
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

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

02	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	573	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

02	646	R	646	-0-	-0-	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

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
02	602	R	602	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
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									

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
02	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	196	1	1084	2	Y	6	7	1			2
							57	4	7	9							
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			2
							58	4	8	9							

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
02	936	R	936	-0-	-0-	-0-	144	1	727	2	Y	22	28	1			4
							41	4	24	9							
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							

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
02	642	R	642	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
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									

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
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
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							

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
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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. GAS	(I) 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	136	R	136	-0-		-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	196	R	196	-0-		-0-	-0-	8	1	161	2	Y	18	12	1			7
								7	4	20	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	615	R	615	-0-		-0-	-0-	47	1	568	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	199	R	199	-0-		-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
								8	4									
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									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28	#	-0-	-0-		-28	-0-					Y	10	10	1			2
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

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
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					3
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-					-0-

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
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	420	#	387	-0-	-33	-0-	381	3	6	9	Y	5					14
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					5

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					8
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-					5

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
02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					23
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-					21

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
02	280	#	258	-0-	-22	-0-	252	3	6	9	Y	5					56
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					47

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

02	644	#	627	-0-	-17	-0-	619	3	8	9	Y	7					22
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

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

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-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

02	168	#	152	-0-	-16	-0-	138	3	14	9	Y	13					31
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					21

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	4	4	1			1
							5	4	4	9							
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									

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. GAS	(I) 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	611	R	611	-0-		-0-	-0-	89	1	494	2	Y	2	2	1			-0-
								26	4	2	9							
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							

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. GAS	(I) 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	448	#	346	-0-		-102	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
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									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	140	R	140	-0-		-0-	-0-	137	3	3	9	Y	3					13
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

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	252	#	232	-0-		-20	-0-	230	3	2	9	Y	2					10
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					4

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	224	#	205	-0-		-19	-0-	194	3	11	9	Y	10	17	1			31
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

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
02	84	#	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	27	1	233	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	371	R	371	-0-	-0-	-0-	39	1	332	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		167	-0-	167	940	167	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	#	223	-0-	-365	-0-	31	1	183	2	Y	-0-					2
							9	4									
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-					-0-
							26	4									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

02	503	R	503	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
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									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	41	41	0			9
							45	9									
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									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	336	#	330	-0-	-6	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	224	#	215	-0-	-9	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	208	R	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	345	R	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					2
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-					-0-

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
02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	6	1			4
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

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
02	196	#	10	-0-	-186	-0-	1	2	9	9	Y	8	8	1			3
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

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
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	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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	187	R	187	-0-	-0-	-0-	179	3	8	9	Y	7	10	1			8
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					8

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
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

02	812	#	617	-0-	-195	-0-	616	3	1	9	N	1					36
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-					15

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

02	308	#	226	-0-	-82	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

02	314	R	314	-0-	-0-	-0-	305	3	9	9	Y	8	10	1			5
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			6

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

02	247	R	247	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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. (I) GAS 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	160	R	160	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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. (I) GAS 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	335	R	335	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

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. (I) GAS 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	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	#	789	-0-	-23	-0-	82	1	700	3	Y	6					23
							7	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1219	R	1219	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	66	64	1			8
							66	4	73	9							
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							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	52	45	1			14
							70	4	57	9							
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							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	R	539	-0-	-0-	-0-	56	1	476	3	Y	6					23
							7	9									
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									

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	618	R	618	-0-	-0-	-0-	604	3	14	9	Y	13	20	1			12
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					34

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	240	3	9	9	Y	8	13	1			11
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

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
02	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	#	68	-0-	-72	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	-0-					10
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

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
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	8	3	14	9	Y	13					53
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					110

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
02	728	#	655	-0-	-73	-0-	634	3	21	9	Y	19	34	1			26
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

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
02	458	R	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	340	R	340	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	3	3	1			-0-
							16	4	3	9							
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							

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

02	364	#	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
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-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

02	280	#	268	-0-	-12	-0-	266	3	2	9	N	2					46
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-					19

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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-					8

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

02	196	#	165	-0-	-31	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
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-

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

02	1036	#	847	-0-	-189	-0-	845	3	2	9	Y	2					24
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

02	1092	#	908	-0-	-184	-0-	906	3	2	9	Y	2					23
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					32

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

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	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-

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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	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-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

02	168	#	128	-0-	-40	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	10	1			6
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					28

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
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	134	3	12	9	Y	11	16	1			10
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-					15

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
02	84	#	31	-0-	-53	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	924	#	701	-0-	-223	-0-	102	1	563	2	Y	5	5	1			2
							30	4	6	9							
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			2
							33	4	6	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
02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	56	#	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	168	#	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					10
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

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
02	1344	#	1016	-0-	-328	-0-	149	1	824	2	Y	-0-					-0-
							43	4									
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									

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

02	861	R	861	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	4	4	1			1
							33	4	4	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	47	1	564	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	333	R	333	-0-		-0-	-0-	25	1	289	3	Y	17	17	0			2
								19	9									
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			10
								57	9									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	530	R	530	-0-		-0-	-0-	41	1	485	3	Y	4					31
								4	9									
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									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	294	-0-		-14	-0-	282	3	12	9	Y	11					94
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-					49

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	259	R	259	-0-		-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7					55
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-					28

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	#	594	-0-		-22	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

02	140	#	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

02	616	#	394	-0-	-222	-0-	32	1	355	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
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									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

02	142	R	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	Y	3	4	1			2
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			9

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

02	596	R	596	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	Y	-0-					-0-
							34	4									
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									

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			Y	-0-					10
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					10
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	629	R	629	-0-	-0-	-0-	48	1	581	3	Y	-0-					4
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					42
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5					88
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

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					22
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

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
02	784	R	784	-0-	-0-	-0-	117	1	631	2	Y	2	3	1			1
							34	4	2	9							
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			1
							39	4	4	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					9
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

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					2
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

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					8
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

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 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
02	114	R	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					41
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

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	#	132	-0-	-64	-0-	10	1	115	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
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			1
							6	9									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	39	38	0			8
							43	9									
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									

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. GAS	(I) 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	439	R	439	-0-		-0-	-0-		31	1	354	3	Y	49	48	0			10
									54	9									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95	R	95	-0-		-0-	-0-		8	1	87	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	247	R	247	-0-		-0-	-0-		12	1	225	2	N	-0-					-0-
									10	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	85	R	85	-0-		-0-	-0-		4	1	78	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
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									

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
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	7	7	1			1
							16	4	8	9							
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							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					17
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-

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	R	762	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	Y	57	57	0			14
							63	9									
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			10
							70	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	111	-0-	-1	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
02	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					1
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-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
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-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

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

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

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

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	93	-0-	-47	-0-	13	1	80	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	379	R	379	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

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
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	43	1	804	2	Y	74	62	1			24
							34	4	81	9							
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			9
							57	4	78	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
02	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	78	1	1476	2	Y	74	64	1			20
							65	4	81	9							
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			8
							99	4	61	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
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

02	75	R	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

02	14B2 EXT		129	-0-	129	534	6	1	107	2	Y	10	10	1			3
							5	4	11	9							
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-					-0-
							7	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
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									

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
02	588	#	581	-0-	-7	-0-	573	3	8	9	Y	7					145
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					51

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
02	140	#	139	-0-	-1	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	#	73	-0-	-11	-0-	67	3	6	9	Y	5	6	1			3
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			3

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
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	N	5					35
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

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
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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	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-

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
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-

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
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	336	R	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

02	58	R	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	609	R	609	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	Y	130	127	1			18
							27	4	143	9							
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			-0-

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
02	509	R	509	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
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									

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
02	196	#	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13
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

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
02	140	#	90	-0-	-50	-0-	6	1	48	3	Y	33	33	0			7
							36	9									
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									

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
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	168	#	167	-0-	-1	-0-	18	1	149	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	194	R	194	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	8	8	0			2
							9	9									
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									

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
02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	W	200	-0-	200	18622	16	1	184	3	N	-0-					5
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-					18

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	459	-0-	-17	-0-	459	3			Y	-0-					95
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

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					2
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	R	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					72
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

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 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
02	510	R	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3					27
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

REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					6
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

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	#	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	W	230	-0-	230	7201	230	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS -3- WELL #: 1 RRCID -> 295256 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7704 - 7718

02	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					24
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

REYNOLDS -3- WELL #: 3 RRCID -> 295259 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7220 - 7406

02	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
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-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					8
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

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

02	112	#	109	-0-	-3	-0-	108	2	1	9	N	1					196
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

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
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	2			Y	-0-					86
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

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

02	364	#	305	-0-	-59	-0-	305	2			N	-0-					-0-
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-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

02	392	#	363	-0-	-29	-0-	363	2			N	-0-					-0-
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-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					141
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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					73
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004				Y	-0-			2
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

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
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

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			-0-
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-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
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-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					11
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

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
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					12
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

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
02	28	#	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					7
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

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
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					9
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

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
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					2
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

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
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	-0-					8
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

02	28	#	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					9
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

02	28	#	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					10
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

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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	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

02	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					106
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

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
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	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

02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					200
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

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

02	224 #	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					-0-
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-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

02	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					134
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

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

02	336 #	312	-0-	-24	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

02	336	#	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					31
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

02	224	#	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			N	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					177
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

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					218
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					14
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

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

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
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					15
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

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
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					14
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

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
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					15
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

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
02	84	#	66	-0-	-18	-0-	66	3			Y	-0-					13
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

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
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					16
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

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
02	224	#	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

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
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					18
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

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
02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
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-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					34
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

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			Y	-0-					128
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

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					128
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

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					185
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

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

02	504	#	339	-0-	-165	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
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-

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

02	504	#	339	-0-	-165	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
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

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

02	392	#	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					78
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

02	84	#	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					35
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 279750 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7712 - 8195

02	56	#	30	-0-	-26	-0-	30	3			Y	-0-					21
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					20
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	3			Y	-0-					19
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

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

02	392	#	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					77
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

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
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					20
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

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
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					19
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

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
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	348	3	10	9	N	9	174	1			75
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

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
02	512	R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					20
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

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
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6	180	1			78
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

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
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	881	3	59	9	N	54	82	1			50
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

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
02	560	#	390	-0-	-170	-0-	390	3			N	-0-	99	1			146
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

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

	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
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	127 35	1 4	823	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	898	-0-	-249	-0-	108 109	1 4	681	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	465	-0-	-555	-0-	23 310	1 4	132	2	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44 227	1 4	583	2	Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	57 56	1 4	723	2	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43 40	1 4	786	2	Y	-0-					-0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

	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
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	21 6	1 4	134 4	2 9	Y	4	4	1			-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	18 18	1 4	111 10	2 9	Y	9	6	1			3
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	4 51	1 4	21 17	2 9	Y	15	14	1			4
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8 37	1 4	109 12	2 9	Y	11	15	1			-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12 12	1 4	151	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9 8	1 4	164	2	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

	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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1 1	1 4	4	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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									

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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	123	1	728	2	Y	6	7	1			1
							35	4	7	9							
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							

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	100	1	645	2	Y	2	2	1			-0-
							27	4	2	9							
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							

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
02	560	N	560	-0-		-0-	-0-	72	1	468	2	Y	-0-					-0-
								20	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

02	746	N	746	-0-		-0-	-0-	96	1	624	2	Y	-0-					-0-
								26	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

02	489	N	489	-0-		-0-	-0-	63	1	409	2	Y	-0-					-0-
								17	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	425	N	425	-0-		-0-	-0-	55	1	355	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	34	1	220	2	Y	-0-					-0-
								9	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	180	N	180	-0-		-0-	-0-	23	1	151	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-		-0-	-0-	42	1	274	2	Y	-0-					-0-
								12	4									
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									

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. GAS	(I) 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	392	N	303	-0-		-89	-0-	41	1	248	2	Y	3	3	1			-0-
								11	4	3	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-		-0-	-0-	62	1	376	2	Y	3	3	1			-0-
								16	4	3	9							
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							

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. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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. GAS	(I) 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	728	N	556	-0-		-172	-0-	75	1	454	2	Y	6	6	1			1
								20	4	7	9							
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							

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. GAS	(I) 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	675	N	675	-0-		-0-	-0-		91	1	551	2	Y	8	8	1			1
									24	4	9	9							
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							

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. GAS	(I) 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	482	N	482	-0-		-0-	-0-		66	1	396	2	Y	3	3	1			-0-
									17	4	3	9							
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							

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. GAS	(I) 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	571	N	571	-0-		-0-	-0-		78	1	470	2	Y	3	3	1			-0-
									20	4	3	9							
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							

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. GAS	(I) 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	756	N	665	-0-		-91	-0-		91	1	547	2	Y	3	3	1			-0-
									24	4	3	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	164	1	971	2	Y	6	7	1			1
							46	4	7	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	109	1	644	2	Y	3	4	1			-0-
							31	4	3	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	549	2	Y	3	4	1			-0-
							26	4	3	9							
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							

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	476	N	350	-0-		-126	-0-	48	1	287	2	Y	3	3	1			-0-
								12	4	3	9							
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							

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
02	84	N	16	-0-		-68	-0-	2	1	3	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
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			1
								6	9									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 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	491	N	491	-0-	-0-	-0-		67	1	404	2	Y	3	3	1			-0-
								17	4	3	9							
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							

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 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-		91	1	547	2	Y	6	6	1			1
								24	4	7	9							
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							

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 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	822	N	822	-0-	-0-	-0-		113	1	670	2	Y	6	7	1			1
								32	4	7	9							
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-

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 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	84	N	25	-0-	-59	-0-		2	1	4	2	Y	17	18	1			3
								19	9									
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									

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. (I) GAS 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	112	N	15	-0-	-97	-0-	1	1	2	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
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-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1037	-0-	-223	-0-	135	1	861	2	Y	2	3	1			-0-
							39	4	2	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	131	1	838	2	Y	6	7	1			1
							38	4	7	9							
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			1
							47	4	7	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. (I) GAS 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	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	166	1	1056	2	Y	252	267	1			45
							48	4	277	9							
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			49
							59	4	221	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

02	1428	N	1153	-0-	-275	-0-	150	1	959	2	Y	1	2	1			-0-
							43	4	1	9							
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			-0-
							54	4	2	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	2	2	Y	17	20	1			-0-
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-

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	12	1			2
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 11	1 9	1	2	Y	10	10	1			2
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1 10	1 9	1	4	Y	9	9	1			2
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	11	1			2
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	1 8	1 9	1	2	Y	7	6	1			3
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	2	2	Y	9	9	1			3

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1 15	1 9	1	2	Y	14	14	1			3
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1 12	1 9	1	2	Y	11	12	1			2
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1 13	1 9	1	4	Y	12	11	1			3
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	9	Y	12	13	1			2
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1 11	1 9	1	2	Y	10	8	1			4
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 10	1 9	2	2	Y	9	10	1			3

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

02	84	N	18	-0-	-66	-0-	1 15	1 9	2	2	Y	14	12	1			2
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1 13	1 9	1	2	Y	12	11	1			3
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1 7	1 9	2	4	Y	6	8	1			1
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	15	N	9	-0-	-6	-0-	1 6	1 9	2	2	Y	5	1	1			4
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 7	1 9	2	2	Y	6	8	1			2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

02	1484	N	1228	-0-	-256	-0-	160	1	1019	2	Y	3	3	1			1
							46	4	3	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
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									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	25	26	1			5
							28	9									
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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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. GAS	(I) 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	953	N	953	-0-		-0-	-0-	132	1	781	2	Y	3	4	1			-0-
								37	4	3	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	2	2	Y	3	3	1			1
							3	9										
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										

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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-

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

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
02	56	N	10	-0-		-46	-0-	1	1	3	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
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									

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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
02	28	N	9	-0-		-19	-0-	1	1	1	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

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
02	706	N	706	-0-		-0-	-0-	96	1	578	2	Y	6	6	1			1
								25	4	7	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	6	41	1			22
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

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	39	1	233	2	Y	3	3	1			-0-
							10	4	3	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	45	47	1			8
							50	9									
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			9

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

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
02	28	N	4	-0-		-24	-0-		1 1 1 9	2	2	Y	1	2	1			-0-
03	7	N	4	-0-		-3	-0-		1 1 1 9	2	2	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	3	-0-		-57	-0-		1 1 1 9	1	4	Y	1					1
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-		1 1 3 9	1	2	Y	3	3	1			1
06	6	N	6	-0-		-0-	-0-		1 1 3 9	2	2	Y	3	4	1			-0-
07	6	N	6	-0-		-0-	-0-		1 1 2 9	3	2	Y	2	2	1			-0-

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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. 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
02	56	N	12	-0-		-44	-0-		2 1 7 9	3	2	Y	6	6	1			3
03	11	N	10	-0-		-1	-0-		2 1 6 9	2	2	Y	5	5	1			3
04	90	N	13	-0-		-77	-0-		2 1 9 9	2	4	Y	8	7	1			4
05	11	N	11	-0-		-0-	-0-		2 1 8 9	1	2	Y	7	8	1			3
06	10	N	8	-0-		-2	-0-		1 1 4 9	3	2	Y	4	5	1			2
07	14	N	14	-0-		-0-	-0-		1 1 8 9	5	2	Y	7	6	1			2

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			-0-
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

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
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					69
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

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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	6	29	1			18
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

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	21	1			7
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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					47
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC 631633
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	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 #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 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
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 08/03/2026 - WELL PLUGGED 08/03/26

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
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	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
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	3000	N	3689	-0-	689	689	3689	3			N	-0-					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
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-

THAGARD TRUST 851052
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

02	4368	X	5	-0-	-4363	-0-	5	3			N	-0-					26
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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
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-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

02	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	3			N	-0-					-0-
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-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2688	X	2334	-0-	-354	-0-	2334	3			N	-0-					45
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

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
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-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	3			N	-0-					-0-
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-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	3			N	-0-					-0-
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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	3			N	-0-					-0-
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-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
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

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

02	728	N	681	-0-	-47	-0-	681	2			N	-0-					168
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					193

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
	COYANOSA UNIT NO. 4			WELL #: 2 U	RRCID -> 042477						COMPL. DATE 06/01/1967					TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A
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-
	SIBLEY UNIT			WELL #: 3 L	RRCID -> 157435						COMPL. DATE 01/12/1996					TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
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
	EFFIE POTTS SIBLEY "B"			WELL #: 1	RRCID -> 243260						COMPL. DATE 09/06/2008					TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2026

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2026

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

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
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72415	X	72415	-0-	-0-	-0-	168 271	1 9	71976	3	N	246	706	1			362
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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					50
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

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					51
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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					82
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
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-					27

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2408	N	424	-0-	-1984	-0-	424	3			N	-0-					2
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

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
02	1008	N	221	-0-	-787	-0-	221	3			Y	-0-					38
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

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
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					42
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

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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
02	420	N	70	-0-	-350	-0-	70	3			Y	-0-					36
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

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
02	1120	N	217	-0-	-903	-0-	217	3			Y	-0-					148
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

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					32
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

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					34
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

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
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-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	128	1			4
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

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1311	-0-	-201	-0-	1169	3	142	9	Y	129	128	1			4
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

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
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					110
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

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					188
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

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	82	-0-	-394	-0-	82	3			Y	-0-					5
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

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	263	3	34	9	Y	31	30	1			3
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

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	N	358	-0-	-538	-0-	237	3	121	9	Y	110	103	1			37
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	119	131	1			17
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

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					181
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	X	1183	-0-	-637	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 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
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-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

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

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					182
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

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	124	1			40
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	143	158	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

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2164	3	145	9	Y	132	124	1			39
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	143	158	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

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
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-

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
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	259	3	169	9	Y	154	144	1			47
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	167	184	1			18
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

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
02	476	N	48	-0-	-428	-0-	48	3			N	-0-					64
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

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2024

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	585	2	85	9	N	77					157
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

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0- B	737					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 737																	
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-

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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	N	3					117
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

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					10
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

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1	7	1			6
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

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					12
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

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
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-

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	7	1			9
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

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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-

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1	7	1			5
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	7	1			8
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					10
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			Y	-0-					1
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					13
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			Y	-0-					1
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

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	4	1			8
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

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	9	1			2
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

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					22
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

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
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

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					1
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

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	5	1			10
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					26
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			Y	-0-	8	1			11
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	281	2	1	9	Y	1	10	1			4
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	Y	4	11	1			12
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

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6	17	1			19
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

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
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	187	2	6	9	Y	5	14	1			9
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

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

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
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	Y	4	12	1			14
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

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

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
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	2			Y	-0-					62
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

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

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
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			Y	-0-	25	1			-0-
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

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					17
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

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					37
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

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

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
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

02	224	N	149	-0-	-75	-0-	148	2	1	9	Y	1	6	1			15
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

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	11	1			17
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

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					1
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

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					16
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

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

02	56	N	45	-0-	-11	-0-	44	2	1	9	Y	1	5	1			2
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-

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

02	168	N	117	-0-	-51	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
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-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1	4	1			9
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

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	57	2	1	9	Y	1	6	1			16
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

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	9	Y	4	12	1			14
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

MCENTIRE 28 WELL #: 5 RRCID -> 166530 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7503 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1	8	1			7
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

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			Y	-0-					7
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

MCENTIRE 21 WELL #: 5 RRCID -> 167587 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7358 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	75	2	1	9	Y	1	6	1			16
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 6 RRCID -> 167589 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7363 - 7682

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	8	1			10
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

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

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
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	286	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
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-

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			Y	-0-					22
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

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
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-

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

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
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-	7	1			1
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

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

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
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	583	2	1	9	Y	1					98
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

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

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
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					26
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					38
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

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
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					45
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

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
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	268	2	1	9	Y	1					45
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

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
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	2	1	9	Y	1					19
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

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
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					4
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

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
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1	4	1			8
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

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
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					10
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					10
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

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
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					57
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

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					45
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

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					36
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

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					93
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

WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-					1
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

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
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			Y	-0-					47
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

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

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
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	38	3	1	9	Y	1					69
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

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					43
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

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

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
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	42	3	1	9	Y	1					74
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

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

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
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			Y	-0-					66
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

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

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
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	104	3	1	9	Y	1					73
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

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

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
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			Y	-0-					72
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199
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
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-					6
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

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	3	1	9	Y	1					76
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

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

02	224	N	195	-0-	-29	-0-	194	3	1	9	Y	1					84
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

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
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

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
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-

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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	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

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	137	166	1			154
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

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	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-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	937	3	4	9	Y	4					67
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

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
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

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
02	3500	X	117	-0-	-3383	-0-	109	3	8	9	Y	7	7	0			61
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

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
02	10696	X	8947	-0-	-1749	-0-	8661	3	286	9	Y	260	287	0			30
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

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
02	5488	X	5343	-0-	-145	-0-	5047	3	296	9	Y	269	275	0			31
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

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
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					153
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

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
02	5964	X	3507	-0-	-2457	-0-	3264	3	243	9	Y	221	212	0			53
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

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
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6190	3	351	9	Y	319	288	0			70
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

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
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	9960	3	619	9	Y	563	376	0			352
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

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
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
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

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
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	12432	X	9482	-0-	-2950	-0-	9377	3	105	9	Y	95	93	0			49
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

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
02	13552	X	2425	-0-	-11127	-0-	2340	3	85	9	Y	77	57	0			40
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									

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
02	5684	X	5251	-0-	-433	-0-	5032	3	219	9	Y	199	213	0			23
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

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
02	6356	X	5500	-0-	-856	-0-	5302	3	198	9	Y	180	200	0			94
03	6603	X	5592	-0-	-1011	-0-	1	1	5378	3	Y	194	254	0			34
							213	9									
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

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
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-

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
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	5948	3	294	9	Y	267	285	0			31
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

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
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	76	76	0			39
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

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
02	2968	X	2471	-0-	-497	-0-	2176	3	295	9	Y	268	269	0			9
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
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

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
02	3640	X	354	-0-	-3286	-0-	286	3	68	9	N	62	67	0			110
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

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
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-	6	0			45
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

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
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	17	16	0			1
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2026

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
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-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12572	X	11834	-0-	-738	-0-	11542	3	292	9	Y	265	264	0			63
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									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6208	-0-	-1100	-0-	5979	3	229	9	Y	208	213	0			7
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7224	X	5189	-0-	-2035	-0-	5084	3	105	9	Y	95	105	0			3
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	7935	-0-	-4441	-0-	7808	3	127	9	Y	115	85	0			72
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12025	3	277	9	Y	252	186	0			158
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

02	10276	X	9867	-0-	-409	-0-	9573	3	294	9	Y	267	266	0			58
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					136
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

02	14840	X	13498	-0-	-1342	-0-	13224	3	274	9	Y	249	234	1			87
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

02	13356	X	10690	-0-	-2666	-0-	10647	3	43	9	Y	39	43	0			54
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-

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

02	16492	X	9232	-0-	-7260	-0-	9078	3	154	9	Y	140	112	0			148
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
02	21672	X	17228	-0-	-4444	-0-	17158	3	70	9	Y	64	56	0			14
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

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
02	16548	X	14509	-0-	-2039	-0-	14322	3	187	9	Y	170	189	1			59
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-

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
02	18060	X	14021	-0-	-4039	-0-	13933	3	88	9	Y	80	201	0			148
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					69
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	140	141	0			72
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

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
02	18480	X	17705	-0-	-775	-0-	17305	3	400	9	Y	364	371	1			127
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	17528	X	16080	-0-	-1448	-0-	15986	3	94	9	Y	85	259	0			173
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

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
02	41527	X	41527	-0-	-0-	-0-	38197	3	3330	9	Y	3027	3029	0			57
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

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
02	34888	X	25696	-0-	-9192	-0-	23291	3	2405	9	Y	2186	2139	0			294
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									

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
02	39565	X	39565	-0-	-0-	-0-	38322	3	30	4	Y	1103	1104	0			34
							1213	9									
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

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
02	31612	X	29782	-0-	-1830	-0-	28760	3	26	4	Y	905	906	0			28
							996	9									
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	35672	X	32441	-0-	-3231	-0-	30573	3	27	4	Y	1674	1682	0			52
							1841	9									
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

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

02	7308	X	119	-0-	-7189	-0-	84	4	35	9	Y	32	34	0			-0-
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-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

02	41501	X	41501	-0-	-0-	-0-	37284	3	49	4	N	3789	3816	0			95
							4168	9									
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									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

02	57904	X	54675	-0-	-3229	-0-	52138	3	10	4	Y	2297	2307	0			18
							2527	9									
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									

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291548 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8243 - 18195

02	51996	X	41549	-0-	-10447	-0-	40100	3	1449	9	Y	1317	1321	0			54
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292098 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8693 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27748	X	17866	-0-	-9882	-0-	16755	3	1111	9	Y	1010	1011	0			2
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21094	-0-	-15418	-0-	20497	3	597	9	Y	543	543	0			1
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-

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

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

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52808	X	48256	-0-	-4552	-0-	46138	3	11	4	Y	1915	1923	0			15
							2107	9									
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									

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
02	86016	X	79150	-0-	-6866	-0-	76150	3	17	4	Y	2712	2719	0			21
							2983	9									
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									

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299151 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8255 - 18696

02	40322	X	40322	-0-	-0-	-0-	35376	3	4946	9	Y	4496	4491	0			48
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299265 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8320 - 18902

02	27972	X	8556	-0-	-19416	-0-	7519	3	1037	9	Y	943	943	0			10
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

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299897 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8532 - 18909

02	51220	X	51220	-0-	-0-	-0-	44269	3	6951	9	Y	6319	6319	0			67
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

OWL DRAW 12 UNIT I WELL #: 14H RRCID -> 301532 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 9593 - 19140

02	273398	X	143746	-0-	-129652	-0-	118586	3	25160	9	Y	22873	22874	0			15
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					178
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					178
04	P&A COND	-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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	22	1			-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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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-
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

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

02	77084 X	4639	-0-	-72445	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2026

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	3612	R	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
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-

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

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF. 10233 - 10476

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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	#	470	-0-	-230	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

02	560	#	222	-0-	-338	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	279	3	2	4	Y	87	85	0			14
							96	9									
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									

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	334	3	4	4	Y	171	161	0			12
							188	9									
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4013 RRCID -> 293839 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8008 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700	#	668	-0-	-32	-0-	564	3	7	4	N	88	83	0			6
							97	9									
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									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13832	#	9181	-0-	-4651	-0-	9181	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
02	3976	#	3869	-0-	-107	-0-	3657	3	212	9	Y	193	193	1			152
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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11578 - 11966

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2166				Y	-0-			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/22/1963 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11447 - 11859

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 10/25/1956 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11675 - 11740

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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 #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/24/1963 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11520 - 11922

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 11870

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	43932 #	33318	-0-	-10614	-0-	32786	3	532	9	Y	484	360	0	122	1	40
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									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	2380 R	2380	-0-	-0-	-0-	2352	3	28	4	Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

02	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	4304	3	74	9	Y	67					113
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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

02	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					74
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

02	812 #	801	-0-	-11	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
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-

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
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

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					145
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

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					40
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-

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

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-

PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
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

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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-

ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	135					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5094					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

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

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

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

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3394			Y	NO RPT			28
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

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30277			Y	NO RPT			36
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

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

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-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			248
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

EMBAR (DEVONIAN) //CONT.// 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176		123	-0-	-1053	-0-	122	2	1	4	Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRONE BEE WELL #: 2 RRCID -> 293240 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9284 - 9679

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	7589					Y	-0-					179
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-					-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

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-

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

02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2026

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2026

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SHUT IN		97328	-0-	97328	1025138	4170	1	77586	2	N	13430	13411	1	17	8	137
							799	4	14773	9							
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									

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
02	58275	X	58275	-0-	-0-	-0-	51234	3	203	4	N	6216	6196	1	6	8	55
							6838	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	18630	X NO RPT	-0-	-18630	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	64170	X NO RPT	-0-	-64170	-0-		Y	NO RPT	-0-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GARDENDALE WHITE 0805A WELL #: 0801H RRCID -> 299150 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12106 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37100	X	28646	-0-	-8454	-0-	1112	1	24024	3	N	3191	3446	1	5	8	451
							3510	9									
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
GARDENDALE BLUE 0904 WELL #: 1001H RRCID -> 299170 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12274 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	30884	X	26579	-0-		-4305	-0-	52	1	23384	3	N	2720	2533	1			721
								151	4	2992	9							
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							

GARDENDALE 1201C WELL #: 0104H RRCID -> 301156 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11938 - 25017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1116718	X	46491	-0-		-1070227	-0-	786	1	37339	3	Y	7451	7482	0	11	8	179
								170	4	8196	9							
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							

GARDENDALE 1201A WELL #: 0102H RRCID -> 301176 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11801 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	68460	X	41191	-0-		-27269	-0-	1904	1	31219	3	Y	7200	7224	0	9	8	173
								148	4	7920	9							
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							

GARDENDALE 1201B WELL #: 0103H RRCID -> 301312 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11877 - 24847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	296996	X	38060	-0-		-258936	-0-	786	1	29914	3	Y	6557	6571	0	10	8	158
								147	4	7213	9							
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	6860	3	52	4	Y	675	615	1			124
							743	9									
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	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					69

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
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	5929	3	47	4	Y	766	790	1			33
							843	9									
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	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					36

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
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9090	3	69	4	Y	580	524	1			107
							638	9									
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	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	9303	3	71	4	Y	776	704	1			143
							854	9									
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	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					74

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
02	12796	X	12669	-0-	-127	-0-	11796	3	93	4	Y	709	727	1			30
							780	9									
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					27

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
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	5714	3	65	4	Y	900	919	1			65
							990	9									
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	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					52

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
02	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	9085	3	15	4	Y	1244	1190	1			143
							1368	9									
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	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					122

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
02	7784	X	7597	-0-	-187	-0-	7103	3	54	4	Y	400	359	1			74
							440	9									
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	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					27

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	8952	3	68	4	Y	386	347	1			71
							425	9									
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	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					23

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	11193	-0-	-63	-0-	9598	3	16	4	Y	1435	1359	1			165
							1579	9									
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	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					126

UL G 1-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289817 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10970 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	11335	-0-	-1069	-0-	10471	3	864	9	Y	785	825	1			120
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	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					54

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	13390	3	1294	9	Y	1176	1224	1			180
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	NO RPT	-0-	-16306	-0-					Y	NO RPT					77

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13188	X	12980	-0-	-208	-0-	11822	3	78	4	Y	982	975	1			71
							1080	9									
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	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					45

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15232	X	14833	-0-	-399	-0-	13750	3	91	4	Y	902	893	1			65
							992	9									
03	16864	X	16580	-0-	-284	-0-	15025	3	501	4	Y	958	934	1			89
							1054	9									
04	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	2798	3	12675	4	Y	908	914	1			83
							999	9									
05	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	389	3	15427	4	Y	932	909	1			106
							1025	9									
06	15810	X	15792	-0-	-18	-0-	11422	3	3550	4	Y	745	811	1			40
							820	9									
07	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					Y	NO RPT					40

UL G 9-35 B WELL #: 4H RRCID -> 291454 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10725 - 18287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7781	3	88	4	Y	1189	1195	1			86
							1308	9									
03	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	9682	3	415	4	Y	1251	1264	1			73
							1376	9									
04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	8476	3	274	4	Y	1176	1171	1			78
							1294	9									
05	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	8934	3	895	4	Y	1239	1222	1			95
							1363	9									
06	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	9297	3	700	4	Y	1060	1089	1			66
							1166	9									
07	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					66

UL G 9-35 C WELL #: 5H RRCID -> 291457 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10272 PERF.10675 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	10142	3	115	4	Y	950	963	1			69
							1045	9									
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	11086	3	475	4	Y	923	938	1			54
							1015	9									
04	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	12814	3	414	4	Y	899	893	1			60
							989	9									
05	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	12143	3	1216	4	Y	963	949	1			74
							1059	9									
06	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	11486	3	865	4	Y	808	832	1			50
							889	9									
07	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					50

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UL G 1-34 D WELL #: 4H RRCID -> 292490 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10900 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	13028	3	2027	9	Y	1843	1924	1			282
03	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	15946	3	59	4	Y	1772	1844	1			210
							1949	9									
04	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	12789	3	1426	4	Y	1740	1737	1			213
							1914	9									
05	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	15325	3	256	4	Y	1709	1735	1			187
							1880	9									
06	17199	X	17199	-0-	-0-	-0-	15520	3	18	4	Y	1510	1579	1			118
							1661	9									
07	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT					118

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. (I) GAS 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	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	2159	3	59	4	Y	1513	1576	1			80
							1664	9									
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	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					77

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. (I) GAS 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	14644	X	12180	-0-	-2464	-0-	10813	3	18	4	Y	1226	1177	1			141
							1349	9									
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	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					106

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. (I) GAS 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	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	12979	3	21	4	Y	1361	1316	1			156
							1497	9									
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	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					125

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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. (I) GAS 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	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	9431	3	15	4	Y	726	697	1			83
							799	9									
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	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					61

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
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	10128	3	77	4	Y	1054	951	1			194
							1159	9									
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	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					98

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
02	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	10328	3	79	4	Y	879	800	1			162
							967	9									
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	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					85

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
02	18799	X	18799	-0-	-0-	-0-	14450	3	22	4	Y	3934	3866	1			274
							4327	9									
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	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					348

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
02	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	10985	3	17	4	Y	2463	2423	1			172
							2709	9									
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	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					208

UL G 9-36 A WELL #: 1H RRCID -> 296159 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10560 - 20463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17080	X	15147	-0-	-1933	-0-	12708	3	144	4	Y	2086	2148	1			151
							2295	9									
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	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					123

UL G 9-36 B WELL #: 2H RRCID -> 296485 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10505 - 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
02	16352	X	13642	-0-	-2710	-0-	11683	3	133	4	Y	1660	1715	1			120
							1826	9									
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	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					98

UL G 9-25 D WELL #: 4H RRCID -> 296524 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10444 - 23225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	18198	3	30	4	Y	2542	2435	1			292
							2796	9									
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	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					181

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756

UL G 1-18 D WELL #: 4H RRCID -> 297027 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10785 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15372	X	12174	-0-	-3198	-0-	10123	3	277	4	Y	1613	1631	1			85
							1774	9									
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	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					47

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
02	11704	X	10014	-0-	-1690	-0-	8402	3	229	4	Y	1257	1268	1			66
							1383	9									
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	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					40

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
02	20160	X	17268	-0-	-2892	-0-	15966	3	1302	9	Y	1184	1243	1			181
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	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					80

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
02	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	21165	3	2075	9	Y	1886	1965	1			289
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	NO RPT	-0-	-25296	-0-					Y	NO RPT					117

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
02	19656	X	19075	-0-	-581	-0-	16580	3	31	4	Y	2240	2312	1			33
							2464	9									
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	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					82

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
02	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	10399	3	118	4	Y	1902	1952	1			138
							2092	9									
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	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					100

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
02	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	12578	3	663	4	Y	2841	3022	1			85
							3125	9									
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	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT					136

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
02	24780	X	20952	-0-	-3828	-0-	18297	3	121	4	Y	2304	2305	1			167
							2534	9									
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	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT					103

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
02	31640	X	31640	-0-	-0-	-0-	28273	3	224	4	Y	2857	2950	1			122
							3143	9									
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	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					107

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
02	33824	X	25062	-0-	-8762	-0-	22015	3	174	4	Y	2612	2714	1			111
							2873	9									
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	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT					92

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
02	33768	X	27132	-0-	-6636	-0-	23766	3	157	4	Y	2917	2899	1			211
							3209	9									
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	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					118

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
02	250867	X	38942	-0-	-211925	-0-	28978	3	746	4	Y	8380	8449	1			320
							9218	9									
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	NO RPT	-0-	-43121	-0-					Y	NO RPT					262

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
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
02	236462	X	34833	-0-	-201629	-0-	24164	3	622	4	Y	9134	9193	1			348
							10047	9									
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	NO RPT	-0-	-38564	-0-					Y	NO RPT					259

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
02	47230	X	47230	-0-	-0-	-0-	25	1	39378	3	Y	5051	5078	0			282
							2271	4	5556	9							
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							

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
02	24276	X	8450	-0-	-15826	-0-	5	1	7236	3	Y	720	854	0			47
							417	4	792	9							
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							

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
02	20440	X	11631	-0-	-8809	-0-	6	1	9743	3	Y	1200	1297	0			72
							562	4	1320	9							
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
02	25649	X	25649	-0-	-0-	-0-	14	1	21336	3	Y	2790	2755	0			153
							1230	4	3069	9							
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							

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
*01	65484	X	65484	-0-	-0-	-0-	55864	3	1743	4	Y	7161	7202	0			6
							7877	9									
02	34605	X	34605	-0-	-0-	-0-	27485	3	7120	9	Y	6473	6429	0			50
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

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
*01	63620	X	63620	-0-	-0-	-0-	53307	3	1664	4	Y	7863	7914	0			7
							8649	9									
02	40909	X	40909	-0-	-0-	-0-	32069	3	8840	9	Y	8036	7981	0			62
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

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
02	18620	X	15460	-0-	-3160	-0-	11039	3	1100	4	N	3019	2939	1			331
							3321	9									
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							

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
*01	62806	X	61857	-0-	-949	-0-	47902	3	506	4	N	12226	12229	0			11
							13449	9									
02	56728	X	52985	-0-	-3743	-0-	36725	3	16260	9	N	14782	14679	0			114
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

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
*01	59737	X	25857	-0-	-33880	-0-	20688	3	219	4	N	4500	4565	0			4
							4950	9									
02	53956	X	46978	-0-	-6978	-0-	34514	3	12464	9	N	11331	11248	0			87
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

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
02	77226	X	77226	-0-	-0-	-0-	65111	3	12115	9	N	11014	11015	0			44
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									

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
02	75820	X	75820	-0-	-0-	-0-	61635	3	14185	9	N	12895	12896	0			52
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									

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
*01	82097	X	82097	-0-	-0-	-0-	72188	3	762	4	Y	8315	8380	0			7
							9147	9									
02	65296	X	54716	-0-	-10580	-0-	45162	3	9554	9	Y	8685	8625	0			67
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

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
02	63042	X	63042	-0-	-0-	-0-	57565	3	5477	9	Y	4979	4948	0			204
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									

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
02	61152	X	60927	-0-	-225	-0-	55603	3	5324	9	Y	4840	4806	0			198
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									

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
02	64381	X	64381	-0-	-0-	-0-	57794	3	6587	9	Y	5988	5924	0			244
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									

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
02	62337	X	62337	-0-	-0-	-0-	56611	3	5726	9	Y	5205	5146	0			212
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									

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
*01	0		69811	-0-	69811	69811	63144	3	6667	9	Y	6061	6033	0			28
02	0		130877	-0-	130877	200688	12	1	121009	3	Y	8960	8958	0			30
							9856	9									
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

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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		69098	-0-	69098	69098	58568	3	10530	9	Y	9573	9529	0			45
02	0		124922	-0-	124922	194020	10	1	107859	3	Y	15503	15496	0			52
							17053	9									
03	0		94301	-0-	94301	288321	83019	3	11282	9	Y	10256	10271	0			37
04	0		136959	-0-	136959	425280	128364	3	8595	9	Y	7814	7826	0			25
05	0		82492	-0-	82492	507772	74739	3	7753	9	Y	7048	7048	0			-0-
06	640796	X	133024	-0-	-507772	-0-	125750	3	7274	9	Y	6613	6607	0			22
07	81375	X	69410	-0-	-11965	-0-	69410	3			Y	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
EASY TARGET 1991OP WELL #: 1H RRCID -> 299615 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11747 PERF.12059 - 24270

02	62524	X	42520	-0-	-20004	-0-	37918	3	4602	9	Y	4184	4184	0			-0-
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									

EASY TARGET 1993OP WELL #: 2H RRCID -> 299616 COMPL. DATE 06/13/2024 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12253 - 25910

02	58604	X	47671	-0-	-10933	-0-	40386	3	7285	9	Y	6623	6623	0			-0-
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									

EASY TARGET 3095OP WELL #: 3H RRCID -> 299626 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 11712 PERF.12061 - 23022

02	45192	X	31827	-0-	-13365	-0-	30168	3	1659	9	Y	1508	1508	0			-0-
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-

EASY TARGET 3099OP WELL #: 6H RRCID -> 299627 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11843 - 23958

02	66192	X	46784	-0-	-19408	-0-	42055	3	4729	9	Y	4299	4299	0			-0-
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									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51492	X	38498	-0-	-12994	-0-	35019	3	3479	9	Y	3163	3163	0			-0-
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-

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
02	6720	X	4896	-0-	-1824	-0-	167	1	3502	3	Y	186	101	1			1192
							1022	4	205	9							
03	7440	X	3048	-0-	-4392	-0-	252	1	19	3	Y	216	171	1			1237
							2539	4	238	9							
04	6150	X	4773	-0-	-1377	-0-	241	1	4434	4	Y	89	28	1			1298
							98	9									
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	234	1	4462	4	Y	87	20	1			1365
							96	9									
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	263	1	5539	4	Y	129	138	1			1356
							142	9									
07	1178	X	1037	-0-	-141	-0-	302	1	335	3	Y	167	173	1			1350
							216	4	184	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
02	2800	N	3598	-0-	798	952	2590	3	756	4	Y	229	191	1			182
							252	9									
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	1559	-0-	-2911	-0-	1474	4	85	9	Y	77	83	1			117
07	4619	X	1709	-0-	-2910	-0-	982	3	635	4	Y	84	86	1			115
							92	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
02	2128	X	1463	-0-	-665	-0-	279	1	78	3	Y	1004	854	1			200
							2	4	1104	9							
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							

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
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	342	1	5852	3	N	694	506	1			519
							86	4	763	9							
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							

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
02	6160	X	2010	-0-	-4150	-0-	254	1	961	3	Y	467	335	1			247
							281	4	514	9							
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							

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
02	6944	X	5843	-0-	-1101	-0-	217	1	4100	3	Y	1276	1072	1			254
							122	4	1404	9							
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							

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
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	1926	3	562	4	Y	208	173	1			190
							229	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2613	N	2408	-0-	-205	-0-	1687	3	492	4	Y	208	173	1			183
							229	9									
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									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	310	1	3251	3	Y	930	858	1			345
							225	4	1023	9							
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							

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5600	X	4007	-0-	-1593	-0-	134	1	2523	3	Y	1069	811	1			397
							174	4	1176	9							
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							

UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1555	3	107	4	Y	674	529	1			250
							741	9									
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									

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	#	4522	-0-	-5978	-0-	4018 162	3 9	342	4	Y	147	163	1			52
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	#	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					50

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		512	-0-	512	512	433 3	3 9	76	4	Y	3	3	1			-0-
*06	T. A.		2572	-0-	2572	3084	2373 32	3 9	167	4	Y	29	26	1			3
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3084					Y	NO RPT					3

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
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	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

02	504	#	406	-0-	-98	-0-	107	3	119	4	Y	164	197	1			68
							180	9									
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	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					37

UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

02	2912	#	2909	-0-	-3	-0-	2246	3	230	4	Y	394	342	1			245
							433	9									
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	#	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					200

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

02	8120	#	6455	-0-	-1665	-0-	5486	3	771	4	Y	180	146	1			78
							198	9									
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	7161	#	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					94

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
02	5460	X	2899	-0-	-2561	-0-	2182	4	717	9	N	652	862	1			477
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									

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
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	221	1	7974	3	Y	970	919	1			193
							238	4	1067	9							
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							

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
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	210	1	9081	3	Y	918	859	1			183
							271	4	1010	9							
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							

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
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	231	1	5170	3	Y	864	721	1			561
							1509	4	950	9							
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							

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
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
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	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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY		-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

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

02	23184	X	-0-	-0-	-23184	-0-					N	-0-					90
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

BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	11699	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-

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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-
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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
02	37576	X	37408	-0-	-168	-0-	37396	2	12	9	Y	11					11
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

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			Y	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

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-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

02	17229	X	17229	-0-	-0-	-0-	17229	2			N	-0-					-0-
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-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
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

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

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	4995		-0-	-0-	-4995	11213					Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 10908 - 11271

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 11229 - 11314

02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3935	2	24	9	N	22						190
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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

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

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					50
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					50
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					50
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					212
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

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT					169
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

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

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
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					120
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

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMEX PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 655713
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
02	2128	X	NO RPT	-0-	-2128	-0-					Y	NO RPT					69
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

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
02	1876	X	NO RPT	-0-	-1876	-0-					N	NO RPT					176
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

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
02	784	N	NO RPT	-0-	-784	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
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-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4131	-0-	1331	1331	4131	2			N	-0-					190
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
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

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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					166
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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
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-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

K3 PRODUCTIONS LLC 449236
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135					N	NO RPT					-0-
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-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

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

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC 491588

BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	100	X	50	-0-	-50	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

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-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

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-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

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-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

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-

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

02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					298
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	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	84	-0-	84	B	909	84	4		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 909																	
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-

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
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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					-0-
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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	12348	X	11530	-0-	-818	-0-	10169	3	1361	9	Y	1237	1246	0			39
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									

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
02	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	22636	3	1338	9	Y	1216	1224	0			38
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	16688	X	14577	-0-	-2111	-0-	13205	3	1372	9	Y	1247	1257	0			39
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									

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
02	30408	X	24944	-0-	-5464	-0-	23380	3	1564	9	Y	1422	1435	0			45
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									

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
02	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	34026	3	2528	9	Y	2298	2324	0			72
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									

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
02	24668	X	-0-	-0-	-24668	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
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									

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
02	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	25987	3	1353	9	Y	1230	1240	0			39
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									

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
02	39396	X	35853	-0-	-3543	-0-	33475	3	2378	9	Y	2162	2169	0			68
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									

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					539
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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

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	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	4260	1	8877	3	N	504	548	1			368
							63	4	554	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							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

*11	23760	X	-0-	-0-	-23760	-0-					Y	-0-					137
12	26691	X	11954	-0-	-14737	-0-	134	1	9932	3	Y	1672	1430	1	103	8	276
							49	4	1839	9							
01	26691	X	23698	-0-	-2993	-0-	321	1	19291	3	Y	3659	3571	1	7	8	357
							61	4	4025	9							
02	34296	X	34296	-0-	-0-	-0-	386	1	28944	3	Y	4486	4479	1	28	8	336
							31	4	4935	9							
03	35887	X	35887	-0-	-0-	-0-	383	1	30431	3	Y	4573	4620	1			289
							43	4	5030	9							
04	26233	X	26233	-0-	-0-	-0-	285	1	23078	3	Y	2575	2454	1			410
							37	4	2833	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22260	X	14247	-0-	-8013	-0-	1669	1	11894	3	Y	611	556	1			325
							12	4	672	9							
12	27152	X	27152	-0-	-0-	-0-	4850	1	19702	3	Y	2343	1998	1			670
							23	4	2577	9							
01	23002	X	22061	-0-	-941	-0-	2512	1	16933	3	Y	2359	2573	1			456
							21	4	2595	9							
02	20048	X	17780	-0-	-2268	-0-	1796	1	14536	3	Y	1303	1286	1			473
							15	4	1433	9							
03	21235	X	19068	-0-	-2167	-0-	2750	1	14399	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							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28448	X	25125	-0-	-3323	-0-	2451	1	21992	3	Y	620	600	1			115
							682	9									
03	31496	X	25796	-0-	-5700	-0-	1804	1	23177	3	Y	741	776	1			80
							815	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									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	793	1	22753	3	Y	497	508	1			89
							149	4	547	9							
03	24160	X	24160	-0-	-0-	-0-	866	1	22701	3	Y	502	515	1			76
							41	4	552	9							
04	25238	X	25238	-0-	-0-	-0-	938	1	23691	3	Y	442	400	1			118
							123	4	486	9							
05	31904	X	31904	-0-	-0-	-0-	921	1	30617	3	Y	288	373	1			33
							49	4	317	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							

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19376	X	8451	-0-	-10925	-0-	547	1	7360	3	Y	226	161	1			164
							295	4	249	9							
03	21452	X	10633	-0-	-10819	-0-	926	1	9155	3	Y	398	337	1			225
							114	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7392	X	2392	-0-		-5000	-0-	304	1	1934	3	Y	80	30	1	26	8	39
								66	4	88	9							
03	8184	X	382	-0-		-7802	-0-	270	1	76	3	Y	-0-	39	1			-0-
								36	4									
04	7620	X	313	-0-		-7307	-0-	143	1	135	3	Y	11	3	1			8
								23	4	12	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							

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. GAS	(I) 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	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							

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. GAS	(I) 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	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							

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	(I) 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	35686	X	35686	-0-		-0-	-0-	1128	1	32696	3	Y	1533	1509	1			274
								176	4	1686	9							
03	45747	X	45747	-0-		-0-	-0-	1572	1	41185	3	Y	2649	2522	1			401
								76	4	2914	9							
04	44070	X	44070	-0-		-0-	-0-	1550	1	39915	3	Y	2182	2001	1			582
								205	4	2400	9							
05	54382	X	54382	-0-		-0-	-0-	1515	1	50179	3	Y	2359	2667	1			274
								93	4	2595	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

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

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

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

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
02	50232	X	18867	-0-	-31365	-0-	1495	1	16037	3	N	677	550	1			475
							590	4	745	9							
03	55955	X	8485	-0-	-47470	-0-	817	1	7241	3	N	362	367	1			470
							29	4	398	9							
04	54120	X	35330	-0-	-18790	-0-	2683	1	30098	3	N	1804	1664	1			610
							565	4	1984	9							
05	75148	X	75148	-0-	-0-	-0-	3332	1	68165	3	N	3219	3282	1			547
							110	4	3541	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 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
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							

HS STATE 113-16 WELL #: W106H RRCID -> 289973 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9379 - 14009

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

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

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

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
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-20X111-5 WELL #: W108H RRCID -> 292177 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9271 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28280	X	16359	-0-		-11921	-0-	356	1	15286	3	Y	507	600	1			362
								159	4	558	9							
03	29946	X	24690	-0-		-5256	-0-	427	1	23361	3	Y	803	772	1			393
								19	4	883	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							

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. GAS	(I) 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	29652	X	21527	-0-		-8125	-0-	439	1	20128	3	Y	605	586	1			461
								294	4	666	9							
03	43445	X	43445	-0-		-0-	-0-	752	1	41306	3	Y	1229	1121	1			569
								35	4	1352	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							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17164	X	446	-0-		-16718	-0-	446	1			N	-0-					135
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

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-	702	1	5167	3	N	85	18	1			203
								94	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936	X	5661	-0-	-275	-0-	369	1	5185	3	Y	97	105	1			91
							107	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

02	5460	X	5167	-0-	-293	-0-	5013	3	154	9	Y	140	216	1			307
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

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

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-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

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-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	376	1	5244	3	Y	279	263	1			287
							307	9									
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									

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
02	4844	X	3074	-0-	-1770	-0-	191	1	1650	3	N	63	10	1			209
							1164	4	69	9							
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									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8876	X	6164	-0-	-2712	-0-	5982	3	182	9	Y	165	219	1			254
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

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	10960	3	77	9	N	70	31	1			208
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6585	3	94	9	Y	85	26	1			74
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	X	226	-0-	-1482	-0-	219	1	7	9	Y	6					143
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

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
02	4900	X	4406	-0-	-494	-0-	613	1	3585	3	Y	186	224	0	13	1	752
							3	4	205	9							
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									

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
02	728	N	591	-0-	-137	-0-	545	1	45	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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							

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
02	8736	X	6270	-0-	-2466	-0-	628	1	5557	3	Y	77	98	1			69
							85	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
02	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	169	1	11983	3	N	396	309	0	29	1	648
							465	4	436	9							
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							

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
02	1568	X	728	-0-	-840	-0-	726	1	2	9	N	2	3	1			387
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

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
02	8036	X	6980	-0-	-1056	-0-	6652	3	328	9	Y	298	244	0	21	1	683
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

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
02	18228	X	2833	-0-	-15395	-0-	168	1	2568	3	N	88					534
							97	9									
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									

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
02	8596	X	5094	-0-	-3502	-0-	666	1	4163	3	N	241	215	0	14	1	569
							265	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
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-

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
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

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	14538	3	462	9	Y	420	411	0	46	1	538
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									

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	762	1	646	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

02	2800	N	1266	-0-	-1534	1503	738	1	524	3	N	4	7	1			354
							4	9									
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									

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
02	7196	X	719	-0-	-6477	-0-	168	1	527	3	N	22					505
							24	9									
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									

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
02	2268	X	43	-0-	-2225	-0-	42	1	1	9	Y	1					439
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

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
02	9184	X	4478	-0-	-4706	-0-	715	1	3672	3	N	83	14	1			673
							91	9									
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									

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
02	4200	X	3745	-0-	-455	-0-	3224	3	521	9	Y	474	503	0	10	1	445
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									

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
02	32872	X	17681	-0-	-15191	-0-	196	1	16813	3	N	611	497	0	65	1	542
							672	9									
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									

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
02	7308	X	2713	-0-	-4595	-0-	610	1	2073	3	N	27	9	1			394
							30	9									
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									

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
02	10556	X	3717	-0-	-6839	-0-	3666	3	51	9	N	46	12	1			554
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

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
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-

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
02	16996	X	14050	-0-	-2946	-0-	444	1	13360	3	Y	224	38	1			700
							246	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					444
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	390	1	177	3	Y	32	38	0	2	1	29
							35	9									
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									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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-

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

02	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	196	1	14417	3	N	287	205	0	46	1	420
							316	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

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-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

02	2408	X	746	-0-	-1662	-0-	744	3	2	9	Y	2	2	1			708
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

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
02	1484	X	729	-0-	-755	-0-	324	1	402	3	N	3	3	1			372
							3	9									
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									

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
02	30688	X	20686	-0-	-10002	-0-	727	1	19583	3	N	342	269	0	70	1	721
							376	9									
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									

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
02	2800	X	819	-0-	-1981	-0-	644	1	172	3	N	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
02	7364	X	4260	-0-	-3104	-0-	488	1	3728	3	N	40	43	0	13	1	167
							44	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16576	X	9502	-0-	-7074	-0-	454	1	8879	3	N	154	124	0	29	1	533
							169	9									
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									

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
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

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					-0-
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-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16912	X	20	-0-	-16892	-0-	20	1			Y	-0-	27	0			45
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-

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
02	14028	X	10339	-0-	-3689	-0-	9589	3	750	9	Y	682	663	0	30	1	157
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									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	244	1	878	3	N	3	3	1			279
							3	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4830	3	17	9	Y	15	15	1			4
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

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

02	18844	X	17034	-0-	-1810	-0-	341	1	15865	3	N	753	704	0	50	1	252
							828	9									
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									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

02	37296	X	27030	-0-	-10266	-0-	26138	3	892	9	N	811	730	0	84	1	269
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	49224	X	40827	-0-	-8397	-0-	39752	3	1075	9	Y	977	866	0	122	1	228
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

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 24WB RRCID -> 291824 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10039 - 17743

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	22848	X	11663	-0-	-11185	-0-	549	1	10027	3	N	988	1124	0	34	1	236
							1087	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 5WA RRCID -> 291860 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10325 - 19431

O	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	5460	X	5211	-0-	-249	-0-	509	1	4576	3	Y	111	120	0	16	1	29
							4	4	122	9							
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							

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
02	35448	X	4048	-0-	-31400	-0-	3300	3	748	9	Y	680	852	0	21	1	156
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

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
02	25620	X	20006	-0-	-5614	-0-	408	1	19239	3	Y	310	322	0	66	1	81
							18	4	341	9							
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							

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
02	38332	X	31665	-0-	-6667	-0-	455	1	30165	3	N	950	980	0	92	1	229
							1045	9									
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									

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
02	45733	X	45733	-0-	-0-	-0-	44679	3	1054	9	Y	958	833	0	133	1	224
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

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
02	13860	X	9515	-0-	-4345	-0-	474	1	8704	3	N	306	272	0	28	1	117
							337	9									
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									

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
02	8484	X	3869	-0-	-4615	-0-	474	1	3240	3	N	141	190	0	11	1	54
							155	9									
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									

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
02	44492	X	37607	-0-	-6885	-0-	427	1	35886	3	N	1176	1182	0	112	1	450
							1294	9									
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									

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
02	39564	X	25169	-0-	-14395	-0-	393	1	24311	3	N	423	408	0	80	1	157
							465	9									
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									

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
02	3080	X	1665	-0-	-1415	-0-	413	1	1247	3	Y	4	4	1			1
							1	4	4	9							
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							

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
02	69048	X	53664	-0-	-15384	-0-	50894	3	49	4	Y	2474	2723	0	159	1	644
							2721	9									
03	76446	X	63774	-0-	-12672	-0-	60034	3	140	4	Y	3273	3121	0	189	1	607
							3600	9									
04	73980	X	60935	-0-	-13045	-0-	57571	3	62	4	Y	3002	2916	0	136	1	557
							3302	9									
05	73811	X	59727	-0-	-14084	-0-	56584	3	17	4	Y	2842	2603	0	135	1	661
							3126	9									
06	61710	X	53503	-0-	-8207	-0-	50759	3	79	4	Y	2423	2353	0	88	1	643
							2665	9									
07	63643	X	56758	-0-	-6885	-0-	53362	3	341	4	Y	2777	2710	0	116	1	594
							3055	9									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 6H RRCID -> 295173 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10209 - 17527

02	75572	X	70171	-0-	-5401	-0-	66784	3	3387	9	Y	3079	2909	0	209	1	475
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

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 5H RRCID -> 295174 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10008 - 17710

02	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	47459	3	1464	9	Y	1331	1163	0	147	1	212
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

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 4H RRCID -> 295175 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9803 - 17487

02	77868	X	73302	-0-	-4566	-0-	69254	3	4048	9	Y	3680	3500	0	211	1	564
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H009LA RRCID -> 295975 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9897 - 17528

02	32452	X	32118	-0-	-334	-0-	30229	3	1889	9	Y	1717	1616	0	94	1	540
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

02	118109	X	118109	-0-	-0-	-0-	116804	3	1305	9	Y	1186	817	0	361	1	357
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

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
02	44324	X	18215	-0-	-26109	-0-	17801	3	414	9	Y	376	473	0	67	1	116
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96600	X	56556	-0-	-40044	-0-	56083	3	473	9	Y	430	293	0	190	1	127
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H005LA RRCID -> 296248 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9935 - 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
02	2856	X	1329	-0-	-1527	-0-	1325	3	4	9	Y	4	130	0	3	1	1
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H004UB RRCID -> 296258 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10058 - 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
02	16968	X	4537	-0-	-12431	-0-	4018	3	519	9	Y	472	534	0	14	1	149
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-

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: H003UB RRCID -> 296259 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9701 PERF.10069 - 15041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23492	X	19740	-0-	-3752	-0-	19162	3	578	9	Y	525	477	0	59	1	164
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

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14504	X	13135	-0-	-1369	-0-	2	1	9492	2	Y	169	181	0			50
							3455	4	186	9							
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									

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
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	74	2	27	4	Y	1	1	0			4
							1	9									
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

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
02	14168	X	14148	-0-	-20	-0-	2	1	9866	2	Y	626	551	0			185
							3591	4	689	9							
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									

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
02	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	1781	1	16913	2	Y	85	66	0			395
							5991	4	94	9							
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									

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
02	14840	X	14078	-0-	-762	-0-	258	1	13702	2	Y	107	116	0			7
							118	9									
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									

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
02	T. A.		69173	-0-	69173	110582	59458	2	9694	4	Y	19	20	0			1
							21	9									
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									

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
02	101332	X	85702	-0-	-15630	-0-	73228	2	11939	4	Y	486	530	0			23
							535	9									
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									

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
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-

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
02	34744	X	34744	-0-	-0-	-0-	158	1	24417	2	Y	385	542	0			159
							9745	4	424	9							
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

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
02	52304	X	51663	-0-	-641	-0-	198	1	51377	2	Y	80	134	0			11
							88	9									
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							

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
02	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	394	1	20888	2	Y	99	118	0			6
							109	9									
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									

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 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
02	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	1697	1	13805	2	N	1012	731	0	21	8	747
							1198	4	1113	9							
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							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 4HA RRCID -> 288337 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7781 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23337	X	23337	-0-	-0-	-0-	19113	2	3116	4	Y	1007	1015	0			42
							1108	9									
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									

GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6216	X	11	-0-	-6205	-0-	11	4			N	-0-					-0-
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-

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
02	19012	X	18939	-0-	-73	-0-	341	1	18075	2	Y	475	474	0			23
							523	9									
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									

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
02	60093	X	60093	-0-	-0-	-0-	27	1	58017	2	Y	1863	1716	0			196
							2049	9									
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							

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
02	20692	X	223	-0-	-20469	-0-	177	2	46	9	Y	42	38	0			5
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									

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
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	0			5
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									

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
02	43904	X	13399	-0-	-30505	-0-	6	1	13203	2	Y	173	163	0			21
							190	9									
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							

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
02	37800	X	35873	-0-	-1927	-0-	17	1	35287	2	Y	517	491	0			58
							569	9									
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							

HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71662	X	71662	-0-	-0-	-0-	9	1	52402	2	Y	163	130	0			49
							19072	4	179	9							
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									

HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	73752	X	69871	-0-	-3881	-0-	9	1	50882	2	Y	419	323	0			126
							18519	4	461	9							
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									

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
02	59643	X	59643	-0-	-0-	-0-	50557	2	8243	4	Y	766	736	0			34
							843	9									
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									

NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103236	X	45802	-0-	-57434	-0-	22	1	45721	2	Y	54	49	0			12
							59	9									
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

NORMAN STATE 14 WELL #: 10H RRCID -> 294223 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8648 - 19397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104189	X	104189	-0-	-0-	-0-	49	1	103643	2	Y	452	414	0			52
							497	9									
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							

NORMAN STATE 14 WELL #: 9H RRCID -> 294262 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8930 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119791	X	119791	-0-	-0-	-0-	57	1	119622	2	Y	102	116	0			13
							112	9									
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							

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
02	33684	X	29468	-0-	-4216	-0-	527	1	27959	2	Y	893	918	0			42
							982	9									
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									

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
02	54628	X	47564	-0-	-7064	-0-	834	1	44196	2	Y	2304	2336	0			103
							2534	9									
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									

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
02	58828	X	48399	-0-	-10429	-0-	876	1	46445	2	Y	980	1006	0			48
							1078	9									
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									

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
02	112482	X	112482	-0-	-0-	-0-	424	1	110076	2	Y	1802	1702	0			262
							1982	9									
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							

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
02	67648	X	102	-0-	-67546	-0-	100	2	2	9	Y	2	4	0			6
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							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 3H RRCID -> 295724 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7276 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94285	X	94285	-0-	-0-	-0-	358	1	93029	2	Y	816	777	0			122
							898	9									
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							

COVINGTON SWD LP 102386
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					164
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

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					33
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	9199	3	101	9	N	92	186	1			114
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

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
02	10920	X	10131	-0-	-789	-0-	10002	3	129	9	N	117	185	1			66
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

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5225	3	52	9	Y	47					125
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

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	4759	3	394	9	N	358	457	1			111
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

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

02	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7099	3	84	9	N	76					160
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

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

02	6524	X	5980	-0-	-544	-0-	5734	3	246	9	Y	224	188	1			173
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

02	11956	X	11250	-0-	-706	-0-	10714	3	536	9	N	487	496	1			357
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

02	10920	X	5965	-0-	-4955	-0-	5651	3	314	9	N	285	372	1			97
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

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
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	3684	3	233	9	Y	212	164	0			231
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

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
02	5936	X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	56	65	0			35
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

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
02	7560	X	7558	-0-	-2	-0-	7114	3	444	9	N	404	508	0			385
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

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
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6657	3	202	9	N	184	187	0			111
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

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
02	7616	X	5701	-0-	-1915	-0-	5402	3	299	9	Y	272	216	0			229
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

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
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	4929	3	353	9	N	321	532	1			131
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

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
02	8764	X	8248	-0-	-516	-0-	7760	3	488	9	N	444	491	1			201
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

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

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
02	6244	X	5444	-0-	-800	-0-	5067	3	377	9	N	343	373	1			158
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

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

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
02	367	X	367	-0-	-0-	-0-	345	3	22	9	N	20					94
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

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

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
02	10080	X	7078	-0-	-3002	-0-	6877	3	201	9	N	183	130	0			175
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

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

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
02	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	1 259	1 9	14442	3	N	235	119	0			219
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

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
02	7336	X	951	-0-	-6385	-0-	951	3			Y	-0-					15
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

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

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
02	10052	X	404	-0-	-9648	-0-	386	3	18	9	N	16					111
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	2	2	0			111
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	45					156
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	5					161
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	5	2	8			164
07	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1297	3	46	9	N	42					206

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	15064	X	14247	-0-	-817	-0-	13829	3	418	9	Y	380	380	0			11
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

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

02	7840	X	6414	-0-	-1426	-0-	5588	3	826	9	N	751	916	1			304
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

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
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

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

02	7336	X	6897	-0-	-439	-0-	6448	3	449	9	N	408	553	1			182
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

02	10136	X	9023	-0-	-1113	-0-	8635	3	388	9	Y	353	250	1			180
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

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	184	0			54
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

02	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	20019	3	467	4	Y	1974	2000	0			92
							2171	9									
03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	4779	3	536	4	Y	646	638	0			100
							711	9									
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

02	12012	X	9018	-0-	-2994	-0-	8640	3	378	9	Y	344	350	0			11
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

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

02	10948	X	10384	-0-	-564	-0-	10362	3	22	9	Y	20					233
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

02	13692	X	4331	-0-	-9361	-0-	4291	3	40	9	Y	36	67	0			23
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

02	14028	X	13670	-0-	-358	-0-	12706	3	964	9	Y	876	884	0			28
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

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
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1716	3	11	9	Y	10	18	0			3
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

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
02	4648	X	4290	-0-	-358	-0-	4001	3	289	9	Y	263	182	0			83
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-

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
02	37802	X	37802	-0-	-0-	-0-	35002	3	2800	9	Y	2545	2499	0			220
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

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
02	26075	X	26075	-0-	-0-	-0-	25205	3	870	9	N	791	786	0			170
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

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
02	8932	X	812	-0-	-8120	-0-	802	3	10	9	N	9	187	1			176
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

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
02	20944	X	20944	-0-	-0-	-0-	19647	3	1297	9	Y	1179	1133	0			118
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
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

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

02	6048	X	2845	-0-	-3203	-0-	2475	3	370	9	Y	336	284	0			213
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

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

02	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13001	3	28	4	Y	391	371	1			162
							430	9									
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

02	10584	X	9400	-0-	-1184	-0-	9198	3	202	9	Y	184	157	0			58
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

02	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	5074	3	371	9	Y	337	292	0			106
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

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

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-

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
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	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-

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
02	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	13326	3	402	9	N	365	427	0			103
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

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
02	12040	X	8205	-0-	-3835	-0-	7897	3	308	9	N	280	341	0			117
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

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
02	20468	X	18289	-0-	-2179	-0-	17992	3	297	9	Y	270	375	1			241
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

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
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	147	146	0			1
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-

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
02	17192	X	15714	-0-	-1478	-0-	14623	3	14	4	N	979	1044	0			47
							1077	9									
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

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
02	8064	X	6976	-0-	-1088	-0-	6712	3	5	4	Y	235	249	0			11
							259	9									
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

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
02	7504	X	5713	-0-	-1791	-0-	4873	3	840	9	Y	764	645	0			254
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

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
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8538	3	323	9	Y	294	306	0			3
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

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
02	30772	X	21257	-0-	-9515	-0-	20522	3	735	9	Y	668	667	0			2
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

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
02	28812	X	24746	-0-	-4066	-0-	24419	3	327	9	N	297	297	0			-0-
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

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
02	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	13664	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
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-

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
02	370	X	370	-0-	-0-	-0-	27	3	343	9	Y	312	285	1			159
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

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
02	18760	X	13764	-0-	-4996	-0-	13155	3	609	9	Y	554	543	0			48
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

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
02	33348	X	30029	-0-	-3319	-0-	29938	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
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

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
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-

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
02	2296	X	1227	-0-	-1069	-0-	1137	3	90	9	Y	82	88	0			25
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

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
02	30072	X	6974	-0-	-23098	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
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

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
02	10808	X	9080	-0-	-1728	-0-	8594	3	486	9	Y	442	497	0			135
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

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
02	47692	X	47692	-0-	-0-	-0-	45060	3	2632	9	Y	2393	2522	0			70
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

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
02	29792	X	28689	-0-	-1103	-0-	27404	3	1285	9	Y	1168	1169	0			39
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

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
02	27132	X	27132	-0-	-0-	-0-	24794	3	2338	9	Y	2125	2101	0			72
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

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
02	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12542	3	449	9	Y	408	359	0			126
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

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
02	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	18896	3	55	4	N	1595	1605	0			40
							1755	9									
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									

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
02	25676	X	19157	-0-	-6519	-0-	18296	3	861	9	N	783	747	1			352
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

02	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15246	3	11	4	N	236	186	1			389
							260	9									
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									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

02	40493	X	40493	-0-	-0-	-0-	38526	3	1967	9	N	1788	1786	0			2
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

STATE FLYING EBONY 19-30 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

02	32760	X	17746	-0-	-15014	-0-	16857	3	889	9	N	808	879	1			303
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

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

02	24003	X	24003	-0-	-0-	-0-	23027	3	976	9	N	887	995	0			201
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

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

02	4088	X	655	-0-	-3433	-0-	614	3	41	9	N	37	1	0			143
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

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
02	12908	X	2312	-0-	-10596	-0-	2023	3	5	4	Y	258	267	0			12
							284	9									
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

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
02	532	X	404	-0-	-128	-0-	220	3	5	4	Y	163	155	0			8
							179	9									
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-

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
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	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-

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
02	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	8726	3	1056	9	Y	960	958	0			2
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

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
02	27077	X	27077	-0-	-0-	-0-	25029	3	2048	9	Y	1862	1859	0			35
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

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
02	25928	X	21483	-0-	-4445	-0-	20989	3	494	9	Y	449	429	0			45
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14280	X	33	-0-	-14247	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	265	-0-	-575	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66508	X	66508	-0-	-0-	-0-	61668	3	4840	9	Y	4400	4473	0			190
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 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
02	78904	X	33178	-0-	-45726	-0-	32564	3	614	9	Y	558	562	0			6
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									

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
02	79649	X	79649	-0-	-0-	-0-	73631	3	6018	9	Y	5471	5476	0			56
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									

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
02	44212	X	19723	-0-	-24489	-0-	19194	3	529	9	Y	481	483	0			5
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									

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
02	85091	X	85091	-0-	-0-	-0-	83299	3	1	4	Y	1628	1631	0			17
							1791	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	44417	3	2257	9	Y	2052	2056	0			21
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									

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
02	31253	X	31253	-0-	-0-	-0-	29035	3	2218	9	Y	2016	2234	1			676
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

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	1200	1	7895	3	N	571	736	1			161
							628	9									
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									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19432	X	15185	-0-	-4247	-0-	14258	3	927	9	Y	843	841	0	2	8	1
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19152	X	11840	-0-	-7312	-0-	10461	3	1379	9	Y	1254	1251	0	2	8	2
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23260	X	23260	-0-	-0-	-0-	21975	3	1285	9	Y	1168	1174	0			57
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 10868 - 20451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9016	X	2629	-0-	-6387	-0-	2147	3	482	9	Y	438	437	0	1	8	1
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21028	X	15966	-0-	-5062	-0-	14917	3	1049	9	Y	954	949	0	4	8	2
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

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45719	X	45719	-0-	-0-	-0-	44611	3	21	4	Y	988	987	0			9
							1087	9									
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									

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
02	22232	X	20771	-0-	-1461	-0-	19122	3	1649	9	Y	1499	1493	0			202
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									

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
02	42644	X	35714	-0-	-6930	-0-	34267	3	1447	9	Y	1315	1400	0			253
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

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
02	27692	X	21407	-0-	-6285	-0-	20678	3	10	4	Y	654	654	0			6
							719	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	28168	X	23827	-0-	-4341	-0-	22036	3	1791	9	Y	1628	1795	0			55
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

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
02	35252	X	33563	-0-	-1689	-0-	31942	3	1621	9	Y	1474	1494	0			72
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

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
02	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	10415	3	917	9	Y	834	769	0			256
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

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
02	67659	X	67659	-0-	-0-	-0-	64294	3	3365	9	Y	3059	3049	0			88
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	18218	X	18218	-0-	-0-	-0-	17079	3	1139	9	Y	1035	1032	0			10
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

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
02	38326	X	38326	-0-	-0-	-0-	37534	3	29	4	Y	694	696	0			21
							763	9									
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

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
02	37772	X	-0-	-0-	-37772	-0-					N	-0-					-0-
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

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
02	18032	X	17643	-0-	-389	-0-	14218	3	3425	9	Y	3114	3115	0			2
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

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
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25620	X	10	-0-	-25610	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30072	X	-0-	-0-	-30072	-0-					Y	-0-					-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45725	X	45725	-0-	-0-	-0-	45501	3	224	9	Y	204	204	0			-0-
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56532	X	-0-	-0-	-56532	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	9174	3	1109	9	Y	1008	1025	0			142
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

STATE KINGMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61208	X	31434	-0-	-29774	-0-	30616	3	818	9	Y	744	746	0			14
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

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30912	X	27858	-0-	-3054	-0-	25330	3	2528	9	Y	2298	2506	0			78
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

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

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	29316	X	22453	-0-	-6863	-0-	20244	3	2209	9	Y	2008	2084	0			21
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

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
02	38278	X	38278	-0-	-0-	-0-	37182	3	1096	9	Y	996	1045	0			192
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	31920	X	26247	-0-	-5673	-0-	24781	3	44	4	Y	1293	1244	0			220
							1422	9									
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

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
02	62636	X	53721	-0-	-8915	-0-	52141	3	44	4	Y	1396	1354	0			237
							1536	9									
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

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
02	42247	X	42247	-0-	-0-	-0-	41102	3	49	4	Y	996	952	0			169
							1096	9									
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

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
02	50568	X	28	-0-	-50540	-0-	2	4	26	9	Y	24	22	0			4
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-

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
02	27750	X	27750	-0-	-0-	-0-	26860	3	44	4	Y	769	746	0			131
							846	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	35365	X	35365	-0-	-0-	-0-	33802	3	16	4	Y	1406	1398	0			12
							1547	9									
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									

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
02	32762	X	32762	-0-	-0-	-0-	31011	3	14	4	Y	1579	1569	0			14
							1737	9									
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									

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
02	36257	X	36257	-0-	-0-	-0-	34506	3	16	4	Y	1577	1567	0			14
							1735	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS	(I) 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	44352	X	28028	-0-		-16324	-0-	26648	3	12	4	Y	1244	1253	0			11
								1368	9									
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									

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. GAS	(I) 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	22820	X	17639	-0-		-5181	-0-	16994	3	8	4	Y	579	579	0			5
								637	9									
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									

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. GAS	(I) 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	33152	X	21014	-0-		-12138	-0-	19822	3	9	4	Y	1075	1083	0			9
								1183	9									
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									

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	29260	X	22613	-0-	-6647	-0-	21843	3	10	4	Y	691	691	0			6
							760	9									
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									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22557	X	22557	-0-	-0-	-0-	21161	3	1396	9	Y	1269	1266	0			13
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

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

BIG BROWN 30 FEE B WELL #: 2H RRCID -> 287673 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8625 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30100	X	29506	-0-	-594	-0-	26326	3	544	4	N	2396	2228	0			389
							2636	9									
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									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62412	X	30702	-0-	-31710	-0-	28119	3	44	4	Y	2308	2202	0			392
							2539	9									
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46244	X	46244	-0-	-0-	-0-	40847	3	5397	9	Y	4906	4906	0			3
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 10370 - 20013

02	15596	X	13291	-0-	-2305	-0-	12723	3	568	9	Y	516	525	0			8
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

02	18676	X	17257	-0-	-1419	-0-	15896	3	1361	9	Y	1237	1239	0			19
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

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

02	20272	X	5171	-0-	-15101	-0-	3966	3	1205	9	Y	1095	1095	0			1
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

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

02	19068	X	1108	-0-	-17960	-0-	648	3	460	9	Y	418	418	0			-0-
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

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

02	63336	X	54613	-0-	-8723	-0-	51504	3	3109	9	Y	2826	2817	0			28
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	7696	3	666	9	Y	605	608	0			9
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

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
02	20216	X	13539	-0-	-6677	-0-	12866	3	673	9	Y	612	614	0			9
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

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
02	47316	X	47316	-0-	-0-	-0-	43917	3	3399	9	Y	3090	3089	0			7
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									

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
02	48489	X	48489	-0-	-0-	-0-	45478	3	3011	9	Y	2737	2737	0			6
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10499 - 20642

02	33423	X	33423	-0-	-0-	-0-	32641	3	8	4	Y	704	701	0			10
							774	9									
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

02	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	18861	3	8	4	Y	2517	2499	0			36
							2769	9									
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

02	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	21918	3	2538	9	N	2307	2361	0			99
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

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

02	19516	X	16487	-0-	-3029	-0-	14841	3	7	4	Y	1490	1490	0			13
							1639	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	49098	X	49098	-0-	-0-	-0-	45822	3	3276	9	Y	2978	2977	0			7
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CARRY BACK 6 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 288650 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7970 - 18365

02	19432	X	12002	-0-	-7430	-0-	10769	3	20	4	Y	1103	1108	0			34
							1213	9									
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

02	64685	X	64685	-0-	-0-	-0-	62412	3	2273	9	Y	2066	2075	0			14
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

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

02	27412	X	17172	-0-	-10240	-0-	16566	3	22	4	Y	531	531	0			16
							584	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	44016	X	16477	-0-	-27539	-0-	15999	3	25	4	Y	412	411	0			13
							453	9									
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

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
02	27552	X	16103	-0-	-11449	-0-	15246	3	857	9	N	779	827	0			150
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

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
02	55604	X	55604	-0-	-0-	-0-	51525	3	4079	9	Y	3708	3713	0			38
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									

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

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

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22624	X	156	-0-	-22468	-0-	151	3	2	4	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

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

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

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

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

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

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
02	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	10	1	17425	3	Y	1451	1450	0			15
							84	4	1596	9							
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-

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
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
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-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

02	49476	X	36879	-0-	-12597	-0-	32840	3	78	4	N	3601	3627	0			90
							3961	9									
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									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

02	49840	X	39203	-0-	-10637	-0-	37037	3	77	4	N	1899	1910	0			48
							2089	9									
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									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

02	336	X	62	-0-	-274	-0-	46	3	5	4	Y	10	9	0			1
							11	9									
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	168	X	34	-0-	-134	-0-	5	4	29	9	Y	26	23	0			3
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-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

02	67452	X	3696	-0-	-63756	-0-	3655	3	9	4	Y	29	26	0			3
							32	9									
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-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

02	110964	X	47091	-0-	-63873	-0-	45262	3	69	4	Y	1600	1702	0			166
							1760	9									
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									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

02	57932	X	54341	-0-	-3591	-0-	52814	3	10	4	Y	1379	1383	0			11
							1517	9									
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									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

02	58856	X	34681	-0-	-24175	-0-	33016	3	1665	9	Y	1514	1506	0			15
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	71824	X	71824	-0-	-0-	-0-	67409	3	4415	9	Y	4014	4011	0			40
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

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
02	76076	X	72355	-0-	-3721	-0-	70492	3	1863	9	Y	1694	1686	0			17
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

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
02	18908	X	18908	-0-	-0-	-0-	17217	3	1691	9	Y	1537	1530	0			15
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

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
02	44136	X	44136	-0-	-0-	-0-	35486	3	8650	9	Y	7864	7910	0			79
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

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
02	55776	X	-0-	-0-	-55776	-0-					Y	704	698	0			7
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

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
02	58744	X	51626	-0-	-7118	-0-	48589	3	3037	9	Y	2761	2747	0			28
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

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
02	48692	X	47599	-0-	-1093	-0-	46116	3	1483	9	N	1348	1368	0			65
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	44072	X	36878	-0-	-7194	-0-	35290	3	1588	9	N	1444	1484	0			70
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

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
02	64288	X	52067	-0-	-12221	-0-	48789	3	3278	9	Y	2980	2953	0			123
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

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
02	56924	X	46216	-0-	-10708	-0-	44872	3	1344	9	Y	1222	1212	0			50
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291612 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8599 - 18637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59668	X	47736	-0-	-11932	-0-	46311	3	1425	9	Y	1295	1301	0			53
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 291741 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 10971 PERF. 9875 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44492	X	37028	-0-	-7464	-0-	34734	3	2294	9	N	2085	2090	0			32
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42644	X	37166	-0-	-5478	-0-	33277	3	3889	9	N	3535	3545	0			54
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55692	X	36050	-0-	-19642	-0-	34453	3	1597	9	Y	1452	1459	0			60
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46144	X	37569	-0-	-8575	-0-	35913	3	1656	9	N	1505	1508	0			23
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

02	65688	X	26942	-0-	-38746	-0-	24558	3	2384	9	Y	2167	2167	0			5
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

02	41048	X	35126	-0-	-5922	-0-	32555	3	2571	9	N	2337	2345	0			36
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

02	26516	X	18119	-0-	-8397	-0-	16537	3	1582	9	Y	1438	1438	0			3
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 292174 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9717 - 20100

02	52360	X	43052	-0-	-9308	-0-	40175	3	2877	9	Y	2615	2615	0			6
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

02	39564	X	29821	-0-	-9743	-0-	27832	3	1989	9	Y	1808	1808	0			4
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

02	43652	X	38847	-0-	-4805	-0-	33797	3	5050	9	N	4591	4598	0			70
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	51548	X	46931	-0-	-4617	-0-	44742	3	2189	9	Y	1990	1979	0			20
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

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

02	29092	X	28669	-0-	-423	-0-	26539	3	2130	9	Y	1936	1927	0			19
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

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

02	47712	X	38661	-0-	-9051	-0-	35716	3	2945	9	Y	2677	2663	0			27
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

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

02	74956	X	73039	-0-	-1917	-0-	69974	3	3065	9	Y	2786	2775	0			28
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

02	40698	X	40698	-0-	-0-	-0-	37684	3	3014	9	Y	2740	2741	0			19
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-

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

02	23044	X	19092	-0-	-3952	-0-	17034	3	2058	9	Y	1871	1861	0			19
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

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

02	63784	X	56506	-0-	-7278	-0-	52124	3	4382	9	Y	3984	3963	0			40
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	44492	X	34701	-0-	-9791	-0-	31677	3	3024	9	Y	2749	2775	0			19
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-

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
02	36260	X	29599	-0-	-6661	-0-	27665	3	1934	9	Y	1758	1759	0			12
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

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
02	31612	X	5865	-0-	-25747	-0-	5642	3	7	4	N	196	197	0			3
							216	9									
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

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
02	20412	X	-0-	-0-	-20412	-0-					N	-0-					-0-
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

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
02	40236	X	35732	-0-	-4504	-0-	31977	3	8	4	N	3406	3380	0			49
							3747	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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. GAS	(I) 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	37828	X	33179	-0-		-4649	-0-	30170	3	8	4	N	2728	2708	0			39
								3001	9									
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

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. GAS	(I) 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	38472	X	19645	-0-		-18827	-0-	18162	3	1483	9	Y	1348	1344	0			12
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-

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. GAS	(I) 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	26600	X	21608	-0-		-4992	-0-	19764	3	8	4	N	1669	1661	0			24
								1836	9									
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

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. GAS	(I) 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	41305	X	41305	-0-		-0-	-0-	38560	3	57	4	N	2444	2428	0			35
								2688	9									
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

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. GAS	(I) 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	40630	X	40630	-0-		-0-	-0-	37956	3	2674	9	Y	2431	2417	0			22
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	80164	X	-0-	-0-	-80164	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
02	42896	X	40993	-0-	-1903	-0-	739	1	36813	3	Y	3128	3120	0			29
							3441	9									
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

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
02	49252	X	24429	-0-	-24823	-0-	21912	3	2517	9	Y	2288	2277	0			21
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									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50400	X	45327	-0-	-5073	-0-	42614	3	2713	9	Y	2466	2451	0			23
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22484	X	14202	-0-	-8282	-0-	13340	3	862	9	Y	784	782	0			7
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46732	X	44453	-0-	-2279	-0-	42591	3	1862	9	Y	1693	1684	0			17
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

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43036	X	35474	-0-	-7562	-0-	32091	3	3383	9	Y	3075	3072	0			52
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

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
02	38556	X	33939	-0-	-4617	-0-	30110	3	3829	9	Y	3481	3476	0			59
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

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
02	36008	X	29273	-0-	-6735	-0-	27578	3	5	4	Y	1536	1546	0			12
							1690	9									
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									

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
02	59920	X	55718	-0-	-4202	-0-	53846	3	12	4	Y	1691	1697	0			13
							1860	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	55524	X	50802	-0-	-4722	-0-	46912	3	3890	9	Y	3536	3531	0			60
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

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
02	54656	X	43989	-0-	-10667	-0-	38960	3	5029	9	Y	4572	4571	0			78
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

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
02	48748	X	35067	-0-	-13681	-0-	30852	3	4215	9	Y	3832	3824	0			65
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

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
02	54376	X	49111	-0-	-5265	-0-	44077	3	5034	9	Y	4576	4568	0			78
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

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
02	28049	X	28049	-0-	-0-	-0-	24903	3	3146	9	Y	2860	2859	0			29
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

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
02	39648	X	33349	-0-	-6299	-0-	30191	3	3158	9	Y	2871	2863	0			29
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

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
02	39984	X	37379	-0-	-2605	-0-	33052	3	4327	9	Y	3934	3937	0			40
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	45164	X	44922	-0-	-242	-0-	40372	3	4550	9	Y	4136	4129	0			70
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

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
02	49224	X	45437	-0-	-3787	-0-	40771	3	4666	9	Y	4242	4235	0			72
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

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
02	34720	X	27445	-0-	-7275	-0-	23959	3	3486	9	Y	3169	3175	0			54
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

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
02	58072	X	40531	-0-	-17541	-0-	39208	3	1323	9	Y	1203	1188	0			50
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-

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
02	46564	X	976	-0-	-45588	-0-	876	3	100	9	Y	91	90	0			1
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

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
02	54572	X	41090	-0-	-13482	-0-	37215	3	3875	9	Y	3523	3523	0			24
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

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
02	45892	X	18376	-0-	-27516	-0-	17308	3	1068	9	Y	971	959	0			40
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	41664	X	22998	-0-	-18666	-0-	20613	3	2385	9	Y	2168	2166	0			4
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

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
02	60424	X	9385	-0-	-51039	-0-	7791	3	1594	9	Y	1449	1446	0			3
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

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
02	65744	X	64826	-0-	-918	-0-	61629	3	3197	9	Y	2906	2902	0			6
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

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
02	45668	X	34847	-0-	-10821	-0-	30877	3	3970	9	Y	3609	3604	0			61
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

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
02	53256	X	9169	-0-	-44087	-0-	8214	3	955	9	Y	868	904	0			15
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

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
02	58700	X	58700	-0-	-0-	-0-	53907	3	4793	9	Y	4357	4351	0			9
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

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
02	5600	X	663	-0-	-4937	-0-	623	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	46620	X	42710	-0-	-3910	-0-	38571	3	4139	9	Y	3763	3750	0			64
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

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
02	51044	X	592	-0-	-50452	-0-	547	3	45	9	Y	41	39	0			2
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-

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
02	61684	X	49528	-0-	-12156	-0-	46346	3	3182	9	Y	2893	2895	0			20
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

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
02	30744	X	8933	-0-	-21811	-0-	8501	3	432	9	Y	393	439	0			16
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-

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
02	72520	X	42763	-0-	-29757	-0-	39867	3	2896	9	Y	2633	2629	0			5
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

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
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	82211	X	82211	-0-	-0-	-0-	76209	3	6002	9	Y	5456	5454	0			8
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	84171	X	84171	-0-	-0-	-0-	76808	3	7363	9	Y	6694	6693	0			10
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

02	21840	X	-0-	-0-	-21840	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

02	59741	X	59741	-0-	-0-	-0-	53888	3	5853	9	Y	5321	5314	0			8
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294656 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9429 - 20134

02	73495	X	73495	-0-	-0-	-0-	67349	3	6146	9	Y	5587	5588	0			9
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

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

02	39172	X	6855	-0-	-32317	-0-	5929	3	926	9	Y	842	865	0			14
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

02	62014	X	62014	-0-	-0-	-0-	56345	3	5669	9	Y	5154	5149	0			5
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

02	64005	X	64005	-0-	-0-	-0-	59101	3	4904	9	Y	4458	4457	0			7
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50350	X	50350	-0-	-0-	-0-	43193	3	7157	9	Y	6506	6420	0			110
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72161	X	72161	-0-	-0-	-0-	65933	3	6228	9	Y	5662	5660	0			9
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80125	X	80125	-0-	-0-	-0-	72894	3	7231	9	Y	6574	6565	0			112
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89808	X	89808	-0-	-0-	-0-	83350	3	6458	9	Y	5871	5871	0			9
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	78973	X	78973	-0-	-0-	-0-	74481	3	4492	9	Y	4084	4080	0			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	64658	X	64658	-0-	-0-	-0-	60204	3	4454	9	Y	4049	4045	0			4
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30968	X	7234	-0-	-23734	-0-	6482	3	752	9	Y	684	683	0			1
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	56588	X	37901	-0-	-18687	-0-	34461	3	3440	9	Y	3127	3124	0			3
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

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
02	52024	X	34320	-0-	-17704	-0-	31270	3	3050	9	Y	2773	2765	0			47
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

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
02	55748	X	38656	-0-	-17092	-0-	35029	3	3627	9	Y	3297	3296	0			56
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

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
02	5404	X	3	-0-	-5401	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	97776	X	92709	-0-	-5067	-0-	86242	3	6467	9	Y	5879	5872	0			100
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

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
02	50904	X	41794	-0-	-9110	-0-	37802	3	3992	9	Y	3629	3622	0			62
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

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
02	62356	X	51946	-0-	-10410	-0-	48009	3	3937	9	Y	3579	3564	0			61
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	33756	X	33756	-0-	-0-	-0-	29575	3	4181	9	Y	3801	3796	0			64
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

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
02	42224	X	39744	-0-	-2480	-0-	35601	3	4143	9	Y	3766	3749	0			64
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

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. (I) GAS 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	86436	X	80437	-0-	-5999	-0-	77513	3	13	4	Y	2646	2671	0			20
							2911	9									
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									

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. (I) GAS 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	82068	X	73142	-0-	-8926	-0-	70169	3	11	4	Y	2693	2702	0			21
							2962	9									
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									

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. (I) GAS 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	84476	X	74943	-0-	-9533	-0-	73076	3	12	4	Y	1686	1692	0			13
							1855	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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. (I) GAS 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	67900	X	55968	-0-	-11932	-0-	51930	3	4038	9	Y	3671	3652	0			37
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

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. (I) GAS 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	53876	X	53876	-0-	-0-	-0-	50501	3	3375	9	Y	3068	3049	0			31
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

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
02	85344	X	77338	-0-	-8006	-0-	72660	3	4678	9	Y	4253	4231	0			43
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

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
02	59780	X	27718	-0-	-32062	-0-	24354	3	3364	9	Y	3058	3046	0			31
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

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
02	94668	X	78109	-0-	-16559	-0-	73082	3	5027	9	Y	4570	4542	0			46
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-

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
02	66080	X	59027	-0-	-7053	-0-	55248	3	3779	9	Y	3435	3416	0			35
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

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
02	77840	X	62132	-0-	-15708	-0-	58188	3	3944	9	Y	3585	3566	0			36
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	77084	X	40904	-0-	-36180	-0-	35512	3	5392	9	Y	4902	4904	0			11
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9697 - 20192

02	115556	X	55952	-0-	-59604	-0-	50004	3	5948	9	Y	5407	5405	0			13
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR E WELL #: 6H RRCID -> 296518 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9602 - 19973

02	80836	X	62665	-0-	-18171	-0-	56574	3	6091	9	Y	5537	5536	0			13
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR G WELL #: 8H RRCID -> 296520 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9692 - 20070

02	80082	X	80082	-0-	-0-	-0-	72939	3	7143	9	Y	6494	6494	0			15
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR I WELL #: 10H RRCID -> 296521 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9877 - 20327

02	60112	X	60112	-0-	-0-	-0-	52371	3	7741	9	Y	7037	7037	0			16
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR J WELL #: 11H RRCID -> 296522 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9286 PERF.10049 - 20250

02	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	39187	3	9211	9	Y	8374	8372	0			19
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR H WELL #: 9H RRCID -> 296594 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9620 - 19875

02	52640	X	31092	-0-	-21548	-0-	26266	3	4826	9	Y	4387	4386	0			10
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

CLYDE VAN DUSEN 12 WR F WELL #: 7H RRCID -> 296595 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9394 - 19835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99848	X	51126	-0-	-48722	-0-	45430	3	5696	9	Y	5178	5177	0			12
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR D WELL #: 5H RRCID -> 296650 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9521 - 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
02	81732	X	44969	-0-	-36763	-0-	39716	3	5253	9	Y	4775	4775	0			11
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

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
02	54512	X	54512	-0-	-0-	-0-	48517	3	5995	9	Y	5450	5449	0			13
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

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
02	32396	X	25594	-0-	-6802	-0-	23782	3	1812	9	Y	1647	1651	0			28
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

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
02	174328	X	126234	-0-	-48094	-0-	116876	3	9358	9	Y	8507	8504	0			20
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

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
02	98252	X	89597	-0-	-8655	-0-	82000	3	7597	9	Y	6906	6907	0			16
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

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
02	72688	X	52503	-0-	-20185	-0-	47458	3	5045	9	Y	4586	4585	0			11
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	115556	X	60011	-0-	-55545	-0-	54090	3	5921	9	Y	5383	5383	0			13
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

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
02	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	70749	3	6653	9	Y	6048	6049	0			14
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

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
02	117780	X	117780	-0-	-0-	-0-	109813	3	7967	9	Y	7243	7245	0			17
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

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
02	120288	X	52113	-0-	-68175	-0-	46747	3	5366	9	Y	4878	4879	0			11
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

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
02	91191	X	91191	-0-	-0-	-0-	84087	3	7104	9	Y	6458	6460	0			15
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

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
02	116480	X	29527	-0-	-86953	-0-	27321	3	2206	9	Y	2005	2003	0			2
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

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
02	142457	X	142457	-0-	-0-	-0-	132738	3	9719	9	Y	8835	8827	0			8
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

RIVA RIDGE 10 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299087 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 9433 - 19814

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
02	81060	X	46764	-0-	-34296	-0-	38444	3	8320	9	Y	7564	7557	0			7
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

RIVA RIDGE 10 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299088 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9266 - 19622

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
02	102374	X	102374	-0-	-0-	-0-	92459	3	9915	9	Y	9014	9006	0			8
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

RIVA RIDGE 10 WR F WELL #: 8H RRCID -> 299090 COMPL. DATE 08/04/2024 TOTAL DEPTH 9102 PERF.12708 - 19709

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
02	30548	X	9389	-0-	-21159	-0-	8299	3	1090	9	Y	991	990	0			1
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

RIVA RIDGE 10 WR G WELL #: 9H RRCID -> 299098 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9604 - 19981

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
02	147168	X	106669	-0-	-40499	-0-	97706	3	8963	9	Y	8148	8141	0			7
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

RIVA RIDGE 10 WR H WELL #: 10H RRCID -> 299099 COMPL. DATE 08/17/2024 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9614 - 19914

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
02	71579	X	71579	-0-	-0-	-0-	65375	3	6204	9	Y	5640	5635	0			5
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

LEONATUS 11 WR I WELL #: 10H RRCID -> 299102 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9590 - 20132

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
02	175280	X	98987	-0-	-76293	-0-	91247	3	7740	9	Y	7036	7036	0			16
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299320 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8745 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103124	X	87430	-0-	-15694	-0-	77678	3	36	4	Y	8833	8834	0			77
							9716	9									
03	117335	X	91239	-0-	-26096	-0-	81093	3	41	4	Y	9186	9154	0			109
							10105	9									
04	113550	X	71547	-0-	-42003	-0-	64150	3	28	4	Y	6699	6696	0			112
							7369	9									
05	110577	X	104487	-0-	-6090	-0-	94281	3	7	4	Y	9272	9226	0			158
							10199	9									
06	95280	X	85764	-0-	-9516	-0-	77145	3	8	4	Y	7828	7887	0			99
							8611	9									
07	96813	X	93942	-0-	-2871	-0-	86392	3	3	4	Y	6861	6925	0			35
							7547	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299322 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8935 - 19041

02	114268	X	93543	-0-	-20725	-0-	89179	3	42	4	Y	3929	3932	0			34
							4322	9									
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									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299323 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8441 - 18581

02	54488	X	47815	-0-	-6673	-0-	41918	3	20	4	Y	5343	5347	0			46
							5877	9									
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									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 6HR RRCID -> 299330 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8844 - 19064

02	6188	X	5618	-0-	-570	-0-	4091	3	2	4	N	1386	1392	0			12
							1525	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	199892	X	70349	-0-	-129543	-0-	64022	3	6327	9	Y	5752	5747	0			61
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-

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
02	106904	X	21903	-0-	-85001	-0-	19854	3	2049	9	Y	1863	1868	0			20
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-

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
02	127932	X	97967	-0-	-29965	-0-	91045	3	6922	9	Y	6293	6301	0			44
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

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
02	102536	X	41681	-0-	-60855	-0-	37561	3	4120	9	Y	3745	3759	0			26
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

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
02	162624	X	117172	-0-	-45452	-0-	104499	3	12673	9	Y	11521	11516	0			80
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

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
02	86576	X	47575	-0-	-39001	-0-	42049	3	5526	9	Y	5024	5021	0			54
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

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
02	166629	X	166629	-0-	-0-	-0-	155487	3	11142	9	Y	10129	10117	0			108
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	151956	X	113589	-0-	-38367	-0-	104958	3	8631	9	Y	7846	7830	0			84
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

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
02	128997	X	128997	-0-	-0-	-0-	118290	3	10707	9	Y	9734	9708	0			104
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

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
02	162092	X	97589	-0-	-64503	-0-	88400	3	9189	9	Y	8354	8339	0			89
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-

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
02	139888	X	109031	-0-	-30857	-0-	100888	3	8143	9	Y	7403	7396	0			7
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

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
02	142240	X	103791	-0-	-38449	-0-	95847	3	7944	9	Y	7222	7231	0			50
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

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
02	130928	X	98621	-0-	-32307	-0-	91043	3	7578	9	Y	6889	6891	0			48
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

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
02	80052	X	27852	-0-	-52200	-0-	23926	3	3926	9	Y	3569	3577	0			25
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	147196	X	113290	-0-	-33906	-0-	106207	3	7083	9	Y	6439	6445	0			45
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

LOOKOUT 7 FEE WR E WELL #: 6H RRCID -> 299494 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8914 - 19318

02	103432	X	82857	-0-	-20575	-0-	76202	3	6655	9	Y	6050	6053	0			42
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

HOOP JR 9 WR C WELL #: 4H RRCID -> 299617 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9101 - 19409

02	119700	X	74390	-0-	-45310	-0-	69546	3	4844	9	Y	4404	4400	0			4
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

HOOP JR 9 WR E WELL #: 6H RRCID -> 299625 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9202 - 19486

02	124096	X	69806	-0-	-54290	-0-	64959	3	4847	9	Y	4406	4402	0			4
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

HOOP JR 9 WR F WELL #: 7H RRCID -> 299794 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9266 - 19631

02	163940	X	144724	-0-	-19216	-0-	135718	3	9006	9	Y	8187	8180	0			7
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

HOOP JR 9 WR A WELL #: 2HR RRCID -> 299833 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9099 - 19703

02	56588	X	9798	-0-	-46790	-0-	8533	3	1265	9	Y	1150	1149	0			1
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-

HOOP JR 9 WR D WELL #: 5H RRCID -> 299837 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9250 - 19648

02	121184	X	90397	-0-	-30787	-0-	84388	3	6009	9	Y	5463	5458	0			5
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
HOOP JR 9 WR B WELL #: 3H RRCID -> 299855 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9310 - 19510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182554	X	182554	-0-	-0-	-0-	171473	3	11081	9	Y	10074	10065	0			9
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

HOOP JR 9 WR I WELL #: 10H RRCID -> 300281 COMPL. DATE 09/02/2024 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 9260 - 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
02	115724	X	58491	-0-	-57233	-0-	54363	3	4128	9	Y	3753	3750	0			3
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	129797	X	129797	-0-	-0-	-0-	112134	3	17663	9	Y	16057	16064	0			25
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110264	X	60765	-0-	-49499	-0-	56440	3	4325	9	Y	3932	3928	0			4
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	136052	X	44893	-0-	-91159	-0-	35709	3	9184	9	Y	8349	8353	0			13
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	139972	X	103500	-0-	-36472	-0-	97579	3	5921	9	Y	5383	5378	0			5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	282212	X	163835	-0-	-118377	-0-	140377	3	23458	9	Y	21325	21326	0			33
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	220052	X	128164	-0-	-91888	-0-	106503	3	21661	9	Y	19692	19703	0			30
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

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
02	216580	X	114005	-0-	-102575	-0-	583	1	99039	3	Y	13075	13079	0			20
							14383	9									
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									

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 300560 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9576 - 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
02	182112	X	107797	-0-	-74315	-0-	92509	3	15288	9	Y	13898	13907	0			21
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

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 300561 COMPL. DATE 09/12/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9586 - 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
02	251384	X	91822	-0-	-159562	-0-	79615	3	12207	9	Y	11097	11103	0			17
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

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 300581 COMPL. DATE 09/24/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9205 - 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
02	138684	X	102253	-0-	-36431	-0-	85574	3	16679	9	Y	15163	15169	0			23
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 300771 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9491 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161420	X	86842	-0-	-74578	-0-	582	1	71122	3	Y	13762	13768	0			21
							15138	9									
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									

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
02	201376	X	112288	-0-	-89088	-0-	101330	3	57	4	Y	9910	9937	0			19
							10901	9									
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

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
02	219660	X	120202	-0-	-99458	-0-	109812	3	59	4	Y	9392	9419	0			18
							10331	9									
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

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
02	275632	X	105319	-0-	-170313	-0-	95352	3	54	4	Y	9012	9038	0			17
							9913	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	166460	X	103469	-0-	-62991	-0-	93718	3	54	4	Y	8815	8842	0			17
							9697	9									
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

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
02	203084	X	100533	-0-	-102551	-0-	91431	3	50	4	Y	8229	8252	0			16
							9052	9									
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

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
02	180012	X	36308	-0-	-143704	-0-	31801	3	22	4	Y	4077	4108	0			8
							4485	9									
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

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
02	196336	X	102666	-0-	-93670	-0-	92685	3	52	4	Y	9026	9055	0			17
							9929	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	235200	X	27176	-0-	-208024	-0-	24156	3	19	4	Y	2728	2769	0			5
							3001	9									
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

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
02	33232	X	33232	-0-	-0-	-0-	29794	3	27	4	Y	3101	3134	0			6
							3411	9									
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

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
02	206164	X	25842	-0-	-180322	-0-	22941	3	20	4	Y	2619	2652	0			5
							2881	9									
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

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
02	156464	X	132989	-0-	-23475	-0-	613	1	120169	3	Y	11041	11074	0			21
							62	4	12145	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	200200	X	87507	-0-	-112693	-0-	613	1	77865	3	Y	8160	8181	0			16
							53	4	8976	9							
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									

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
02	246260	X	149419	-0-	-96841	-0-	130126	3	19293	9	Y	17539	17552	0			27
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

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
02	222656	X	98925	-0-	-123731	-0-	89780	3	52	4	Y	8266	8291	0			16
							9093	9									
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

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
02	257600	X	99596	-0-	-158004	-0-	91033	3	52	4	Y	7737	7769	0			15
							8511	9									
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

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
02	225624	X	58889	-0-	-166735	-0-	44405	3	32	4	Y	13138	13113	0			25
							14452	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	26361	3	19	4	Y	3502	3495	0			7
							3852	9									
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

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
02	274988	X	126478	-0-	-148510	-0-	115279	3	65	4	Y	10122	10147	0			20
							11134	9									
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

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
02	848747	X	215335	-0-	-633412	-0-	187726	3	27609	9	Y	25099	25117	0			50
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

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
02	213275	X	213275	-0-	-0-	-0-	187391	3	25884	9	Y	23531	23546	0			47
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 301040 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 9407 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	855830	X	162935	-0-	-692895	-0-	143545	3	19390	9	Y	17627	17639	0			27
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301045 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9309 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917218	X	184151	-0-	-733067	-0-	162112	3	22039	9	Y	20035	20045	0			31
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301066 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 9180 - 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
02	816159	X	128961	-0-	-687198	-0-	110423	3	18538	9	Y	16853	16863	0			26
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 301070 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9570 - 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
02	696885	X	128491	-0-	-568394	-0-	107998	3	20493	9	Y	18630	18640	0			29
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301094 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9311 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	790628	X	138858	-0-	-651770	-0-	118102	3	20756	9	Y	18869	18879	0			29
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301100 COMPL. DATE 10/25/2025 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9671 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	677778	X	140014	-0-	-537764	-0-	119229	3	20785	9	Y	18895	18904	0			29
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

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
02	226072	X	102851	-0-	-123221	-0-	84681	3	51	4	Y	16472	16482	0			32
							18119	9									
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

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
02	217218	X	217218	-0-	-0-	-0-	193747	3	23471	9	Y	21337	21349	0			42
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	224756	X	52889	-0-	-171867	-0-	48473	3	27	4	Y	3990	4021	0			8
							4389	9									
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

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
02	330292	X	163231	-0-	-167061	-0-	125268	3	37963	9	Y	34512	34512	0			22
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

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
02	567838	X	64317	-0-	-503521	-0-	52988	3	11329	9	N	10299	10265	0			94
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

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
02	144424	X	76752	-0-	-67672	-0-	68946	3	42	4	Y	7058	7074	0			14
							7764	9									
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

CITATION 41-32 J WELL #: 13H RRCID -> 301160 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 9090 - 19735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	254652	X	254652	-0-	-0-	-0-	224385	3	30267	9	Y	27515	27530	0			55
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

CITATION 41-32 H WELL #: 11H RRCID -> 301166 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9139 - 19787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	213505	X	213505	-0-	-0-	-0-	189271	3	24234	9	Y	22031	22040	0			44
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
CITATION 41-32 A WELL #: 4HR RRCID -> 301178 COMPL. DATE 11/25/2025 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 9082 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223407	X	223407	-0-	-0-	-0-	189601	3	33806	9	Y	30733	30755	0			61
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 301212 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9797 - 19886

02	806354	X	89193	-0-	-717161	-0-	78182	3	11011	9	N	10010	9977	0			92
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301239 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9514 - 19675

02	914486	X	96245	-0-	-818241	-0-	83455	3	12790	9	N	11627	11591	0			106
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301247 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9421 - 19612

02	568049	X	57890	-0-	-510159	-0-	48006	3	9884	9	N	8985	8956	0			82
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301263 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9492 - 19571

02	1310822	X	231980	-0-	-1078842	-0-	206699	3	25281	9	Y	22983	23001	0			35
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

VAGRANT 38 FEE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301268 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9501 - 25472

02	372312	X	106919	-0-	-265393	-0-	92326	3	14593	9	N	13266	13225	0			121
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301307 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9166 - 19342

02	1267447	X	195425	-0-	-1072022	-0-	170388	3	25037	9	Y	22761	22777	0			35
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301308 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9480 - 19588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868899	X	159769	-0-	-709130	-0-	139188	3	20581	9	Y	18710	18721	0			29
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

CITATION 41-32 G WELL #: 10H RRCID -> 301316 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 8999 - 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
02	192524	X	192524	-0-	-0-	-0-	169744	3	22780	9	Y	20709	20722	0			41
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

CITATION 41-32 I WELL #: 12H RRCID -> 301317 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9180 - 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
02	194411	X	194411	-0-	-0-	-0-	171111	3	23300	9	Y	21182	21192	0			42
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

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
02	201843	X	201843	-0-	-0-	-0-	178601	3	23242	9	Y	21129	21137	0			42
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

OWL DRAW 12 UNIT H WELL #: 13H RRCID -> 301319 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9782 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259376	X	139581	-0-	-119795	-0-	105516	3	34065	9	Y	30968	30963	0			20
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

OWL DRAW 12 UNIT F WELL #: 11H RRCID -> 301320 COMPL. DATE 01/06/2026 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9400 - 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
02	235748	X	128195	-0-	-107553	-0-	104407	3	23788	9	Y	21625	21623	0			14
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

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 301357 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9615 - 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
02	963857	X	207847	-0-	-756010	-0-	185139	3	22708	9	Y	20644	20658	0			32
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 301556 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8910 - 19285

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	0		230674	-0-	230674	602587	190092	3	40582	9	Y	36893	36908	0			73
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 301561 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 8978 - 19325

02	0		197231	-0-	197231	504693	159336	3	37895	9	Y	34450	34458	0			68
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 301567 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9350 - 19486

02	0		163340	-0-	163340	306736	130416	3	32924	9	Y	29931	29922	0			59
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 301570 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9101 - 19329

02	0		222066	-0-	222066	505373	184385	3	37681	9	Y	34255	34256	0			68
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 301656 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9293 - 19415

02	0		239973	-0-	239973	556044	201590	3	38383	9	Y	34894	34899	0			69
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

TOMY LEE 20-29 J WELL #: 10H RRCID -> 301682 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9660 - 19980

02	SHUT IN		44017	-0-	44017	44017	35249	3	8768	9	Y	7971	7901	0	15	8	55
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 301708 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9186 - 19436

02	0		216256	-0-	216256	552725	180188	3	36068	9	Y	32789	32801	0			65
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		38877	-0-	38877	38877	30767	3	8110	9	Y	7373	7301	0	21	8	51
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

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	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		29263	-0-	29263	29263	22701	3	6562	9	Y	5965	5908	0	16	8	41
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

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	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		2031	-0-	2031	2031	2023	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		56761	-0-	56761	56761	44027	3	12734	9	Y	11576	11476	0	20	8	80
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

TOMY LEE 20-29 I WELL #: 9H RRCID -> 301747 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9320 - 19685

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	0		48755	-0-	48755	48755	37947	3	10808	9	Y	9825	9742	0	15	8	68
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

TOMY LEE 20-29 D WELL #: 4H RRCID -> 301755 COMPL. DATE 02/20/2026 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9380 - 19677

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	0		9120	-0-	9120	9120	7676	3	1444	9	Y	1313	1279	0	25	8	9
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

TYPHOON 42 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 301762 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9250 - 19416

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	0		248125	-0-	248125	448183	211060	3	37065	9	N	33695	33682	0			67
03	0		239113	-0-	239113	687296	208404	3	30709	9	N	27917	27909	0			75
04	898435	X	211139	-0-	-687296	-0-	188132	3	23007	9	N	20915	20924	0			66
05	208909	X	200400	-0-	-8509	-0-	180790	3	19610	9	N	17827	17814	0			79
06	202170	X	174416	-0-	-27754	-0-	158803	3	15613	9	N	14194	14236	0			37
07	208909	X	171889	-0-	-37020	-0-	157796	3	14093	9	N	12812	12794	0			55

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
TYPHOON 42 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 301766 COMPL. DATE 12/20/2025 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9470 - 19660

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	0		231417	-0-	231417	557257	196590	3	34827	9	Y	31661	31665	0			63
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

TOMY LEE 20-29 A WELL #: 1H RRCID -> 301813 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 8929 PERF. 9500 - 19773

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	0		798	-0-	798	798	787	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
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

TOMY LEE 20-29 H WELL #: 8H RRCID -> 301814 COMPL. DATE 02/23/2026 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9481 - 19761

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	0		45665	-0-	45665	45665	36346	3	9319	9	Y	8472	8395	0	18	8	59
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		119772	-0-	119772	1310571	107275	3	12497	9	Y	11361	11323	0			114
03	0		121980	-0-	121980	1432551	109801	3	1	4	Y	11071	11100	0			85
							12178	9									
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		234059	-0-	234059	267398	207670	3	247	4	N	23765	23699	0			79
							26142	9									
09	0		168373	-0-	168373	435771	151126	3	109	4	N	15580	15611	0			48
							17138	9									
10	0		149849	-0-	149849	585620	136317	3	17	4	N	12286	12276	0			58
							13515	9									
11	0		85068	-0-	85068	670688	78226	3	6842	9	N	6220	6250	0			28
12	0		110139	-0-	110139	780827	101451	3	8688	9	N	7898	7868	0			58
01	0		81799	-0-	81799	862626	75642	3	6157	9	N	5597	5619	0			36
02	0		65499	-0-	65499	928125	60550	3	4949	9	N	4499	4490	0			45
03	0		62861	-0-	62861	990986	58397	3	4464	9	N	4058	4072	0			31
04	0		61588	-0-	61588	1052574	57366	3	4222	9	N	3838	3826	0			43
*05	1081237	X	28663	-0-	-1052574	-0-	26600	3	2063	9	N	1875	1893	0			25
06	51150	X	3267	-0-	-47883	-0-	3263	3	4	9	N	4	29	0			-0-
07	55172	X	55172	-0-	-0-	-0-	52327	3	2845	9	N	2586	2561	0			25

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	0		133809	-0-	133809	1325562	123859	3	9950	9	Y	9045	9018	0			90
03	0		134327	-0-	134327	1459889	124700	3	1	4	Y	8751	8774	0			67
							9626	9									
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

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
02	0		65049	-0-	65049	1283345	60986	3	4063	9	Y	3694	3709	0			37
03	0		103110	-0-	103110	1386455	95941	3	1	4	Y	6516	6503	0			50
							7168	9									
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

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
02	0		9289	-0-	9289	9289	7481	3	1808	9	Y	1644	1606	0	27	8	11
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

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-

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
02	3836	X	2722	-0-	-1114	-0-	2328	2	16	4	N	344	397	1			273
							378	9									
03	3937	X	1200	-0-	-2737	-0-	578	2	398	4	N	204	369	1			108
							224	9									
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	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					113

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
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

02	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	576	1	19467	2	N	978	796	1			429
							2	4	1076	9							
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							

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

02	12628	X	10720	-0-	-1908	-0-	515	1	8820	2	N	887	934	1			214
							49	4	360	5							
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							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

02	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	823	1	6761	2	N	537	583	1			164
							3248	5	591	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	562	1	7272	2	N	737	691	1			210
							305	5	811	9							
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							

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
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	671	1	9658	2	N	629	648	1			168
							55	5	692	9							
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							

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
02	38892	X	6048	-0-	-32844	-0-	164	1	1684	2	N	19					447
							15	4	4164	5							
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							

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
02	17108	X	10266	-0-	-6842	-0-	487	1	4133	2	N	381	357	1			166
							5227	5	419	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	12964	X	8805	-0-	-4159	-0-	543	1	5358	2	N	540	398	1			522
							2032	4	278	5							
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							

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
02	23252	X	23252	-0-	-0-	-0-	499	1	8524	2	N	666	786	1			336
							4286	4	9210	5							
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							

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
02	7812	X	4727	-0-	-3085	-0-	4724	2	3	9	N	3					691
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

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
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	318	1	3716	2	N	370	450	1			157
							2926	5	407	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	561	1	16069	2	N	1850	1978	1			185
							145	4	2035	9							
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							

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
02	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	537	1	20778	2	N	604	394	1			486
							28	4	5	5							
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							

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
02	17836	X	9091	-0-	-8745	-0-	556	1	7650	2	N	575	590	1			212
							7	4	245	5							
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							

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

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
02	36736	X	33608	-0-	-3128	-0-	28099	2	3334	5	N	1977	1962	1			196
							2175	9									
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							

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
02	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	527	1	14632	2	N	2023	2021	1			212
							105	4	4	5							
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							

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
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	19654	2	1396	9	N	1269	1266	1			226
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							

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
02	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	15600	2	31	4	N	1068	1052	1			229
							1175	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	421	1	12963	2	N	673	700	1			169
							740	9									
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							

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. (I) GAS 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	18032	X	13111	-0-	-4921	-0-	427	1	11976	2	N	428	389	1			209
							29	4	208	5							
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							

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. (I) GAS 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	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	337	1	8661	2	N	478	515	1			143
							88	4	29	5							
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							

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. (I) GAS 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	27847	X	27847	-0-	-0-	-0-	222	1	14740	2	N	1163	1168	1			172
							9390	4	2216	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34486	X	34486	-0-	-0-	-0-	1	1	32357	2	N	1871	1908	1			176
							70	4	2058	9							
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

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	532	1	6287	2	N	1213	1229	1			178
							295	4	8536	5							
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							

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	457	1	10732	2	N	733	730	1			101
							50	4	163	5							
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							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 2H RRCID -> 284898 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9675 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	595	1	7662	2	N	1055	1089	1			164
							64	4	6451	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 2H RRCID -> 284899 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9504 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25007	X	25007	-0-	-0-	-0-	23001	2	7	4	N	1817	1798	1			213
							1999	9									
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									

STATE MIKE 3 WELL #: 2H RRCID -> 284900 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9450 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	504	1	11853	2	N	867	873	1			170
							10020	4	954	9							
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									

LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20300	X	19012	-0-	-1288	-0-	530	1	16536	2	N	1755	1716	1			211
							15	5	1931	9							
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							

TYSON FEE 44 WELL #: 2H RRCID -> 284974 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9595 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15904	X	10798	-0-	-5106	-0-	646	1	7639	2	N	1089	1074	1			179
							11	4	1304	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 2H RRCID -> 285079 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9775 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39732	X	22067	-0-	-17665	-0-	282	1	20337	2	N	1226	1255	1			149
							99	4	1349	9							
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									

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
02	14392	X	12344	-0-	-2048	-0-	502	1	9697	2	N	880	885	1			186
							1000	4	177	5							
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							

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
02	17696	X	15287	-0-	-2409	-0-	533	1	13155	2	N	1260	1244	1			200
							75	4	138	5							
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							

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
02	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	401	1	9203	2	N	194	211	1			157
							10551	5	213	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	497	1	3125	2	N	352	375	1			398
							22	4	3684	5							
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							

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
02	17332	X	9299	-0-	-8033	-0-	444	1	3921	2	N	399	259	1			424
							17	4	4478	5							
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							

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
02	DLQ G-10		8170	-0-	8170	18775	574	1	7351	2	Y	223	234	1			5
							245	9									
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									

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
02	DLQ G-10		9060	-0-	9060	22820	637	1	7819	2	Y	283	276	1			327
							27	4	266	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		397	-0-	397	1260	389	1	8	9	Y	7	17	1	211
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

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

02	31935	X	31935	-0-	-0-	-0-	30007	2	70	4	N	1689	1699	1	118
							1858	9							
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							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

02	35084	X	33898	-0-	-1186	-0-	31623	2	250	4	N	1841	1812	1	205
							2025	9							
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							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

02	39681	X	39681	-0-	-0-	-0-	37225	2	345	4	N	1919	1946	1	192
							2111	9							
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					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 2H RRCID -> 286344 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9800 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19180	X	16951	-0-	-2229	-0-	575	1	14393	2	N	1547	1554	1			134
							158	4	123	5							
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							

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
02	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	18688	2	10	4	N	797	829	1			199
							807	5	877	9							
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									

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
02	25004	X	19653	-0-	-5351	-0-	574	1	17965	2	N	458	448	1			171
							610	4	504	9							
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							

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
02	22568	X	18908	-0-	-3660	-0-	526	1	16944	2	N	1244	1273	1			189
							1	4	69	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 3H RRCID -> 286419 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9840 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	618	1	16347	2	N	1603	1607	1			183
							122	4	331	5							
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							

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19870	X	19870	-0-	-0-	-0-	604	1	17249	2	N	1342	1421	1			193
							80	4	461	5							
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							

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33712	X	24125	-0-	-9587	-0-	637	1	21932	2	N	1358	1359	1			173
							62	4	1494	9							
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							

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28218	X	28218	-0-	-0-	-0-	544	1	23908	2	N	1916	1893	1			203
							8	4	1650	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 3H RRCID -> 286604 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9930 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17332	X	14388	-0-	-2944	-0-	603	1	12862	2	N	812	779	1			200
							30	4	893	9							
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							

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
02	27692	X	25540	-0-	-2152	-0-	23979	2	273	4	N	1171	1207	1			188
							1288	9									
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									

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
02	22820	X	19354	-0-	-3466	-0-	591	1	17085	2	N	1103	1129	1			186
							78	4	387	5							
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							

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
02	34020	X	33187	-0-	-833	-0-	32686	2	90	4	N	374	342	1			194
							411	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 4H RRCID -> 288567 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9555 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23039	X	23039	-0-	-0-	-0-	608	1	20719	2	N	1022	996	1			214
							236	4	352	5							
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							

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
02	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	448	1	9832	2	N	1000	1046	1			168
							4	4	309	5							
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							

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
02	35364	X	30476	-0-	-4888	-0-	18434	2	10098	4	N	1767	1928	1			293
							1944	9									
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							

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
02	21700	X	18463	-0-	-3237	-0-	413	1	16917	2	N	910	887	1			173
							132	4	1001	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
MOTHER FEE 28 WELL #: 4H RRCID -> 288677 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9625 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	12523	-0-	-581	-0-	789	1	10165	2	N	1227	1237	1			217
							18	4	201	5							
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							

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
02	14028	X	-0-	-0-	-14028	-0-					N	-0-					129
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									

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
02	18004	X	17094	-0-	-910	-0-	559	1	14683	2	N	1116	1167	1			157
							614	4	10	5							
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							

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
02	43008	X	21403	-0-	-21605	-0-	21256	2	147	9	N	134	394	1			200
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 1H RRCID -> 288793 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9314 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3689	-0-	3689	21127	342	1	3096	2	Y	228	256	1			54
							251	9									
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							

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
02	21140	X	19248	-0-	-1892	-0-	545	1	15918	2	N	1728	1717	1			184
							27	4	857	5							
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							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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

DALE STATE WELL #: 2H RRCID -> 289677 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 9595 - 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
02	32648	X	25978	-0-	-6670	-0-	14237	2	10932	4	N	735	800	1			234
							809	9									
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									

DALE STATE WELL #: 3H RRCID -> 289783 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9645 - 14787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30296	X	28782	-0-	-1514	-0-	27518	2	2	4	N	1147	1189	1			193
							1262	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DALE STATE WELL #: 4H RRCID -> 289833 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9725 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	1018	1	26027	2	N	1152	1356	1			155
							384	4	5372	5							
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							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

02	55440	X	22233	-0-	-33207	-0-	22048	2	11	4	N	158	173	1			158
							174	9									
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									

STATE JUDY 3 WELL #: 3H RRCID -> 295821 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9280 - 13892

02	DLQ G-10		60423	-0-	60423	131666	57663	2	2760	9	Y	2509	2488	1			194
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							

STATE JUDY 3 WELL #: 4H RRCID -> 296169 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 10195 - 14987

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 3H RRCID -> 296683 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9660 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		29508	-0-	29508	61653	24074	2	2597	4	Y	2579	2583	1			103
							2837	9									
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							

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
02	DLQ G-10		30627	-0-	30627	59053	24278	2	2620	4	Y	3390	3347	1			139
							3729	9									
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							

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
02	DLQ G-10		48802	-0-	48802	119879	515	1	45108	2	Y	2890	2900	1			131
							3179	9									
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									

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
02	133196	X	99122	-0-	-34074	-0-	96441	2	2681	9	Y	2437	2426	1			34
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
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

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 10309 - 15039

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 10196 - 14268

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							

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 10393 - 15111

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 10167 - 14461

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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51170	X	51170	-0-	-0-	-0-	203	1	47798	2	Y	2851	2754	0			103
							33	4	3136	9							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

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	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	42	1	10036	2	Y	536	542	0			19
							7	4	590	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9616 - 19599

*12	77315	X	77315	-0-	-0-	-0-	83	1	72516	2	Y	4266	4153	0	120	8	51
							23	4	4693	9							
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	78017	X	78017	-0-	-0-	-0-	99	1	71150	2	Y	6137	6103	0	43	8	68
							17	4	6751	9							
*04	54268	X	54268	-0-	-0-	-0-	55	1	49770	2	Y	4034	4056	0	2	8	44
							6	4	4437	9							
*05	68338	X	68338	-0-	-0-	-0-	85	1	64049	2	Y	3814	3810	0			48
							9	4	4195	9							
06	90276	X	90276	-0-	-0-	-0-	95	1	84402	2	Y	5225	4957	0	244	8	72
							31	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
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

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

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							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10732 - 18533

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10284 - 20091

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

*12	80390	X	80390	-0-	-0-	-0-	88	1	77205	2	Y	2793	2738	0	78	8	34
							25	4	3072	9							
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	69897	X	69897	-0-	-0-	-0-	91	1	67596	2	Y	1995	1990	0	14	8	22
							15	4	2195	9							
*04	54901	X	54901	-0-	-0-	-0-	57	1	52811	2	Y	1842	1843	0	1	8	20
							7	4	2026	9							
*05	78992	X	78992	-0-	-0-	-0-	101	1	76255	2	Y	2386	2376	0			30
							11	4	2625	9							
06	83476	X	83476	-0-	-0-	-0-	89	1	80615	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

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

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9502 - 19490

02	6552	X	3852	-0-	-2700	-0-	3206	2	646	9	N	587	378	0			757
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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*12	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10372 - 20145

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*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-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9974 - 19756

*12	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

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							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	63885	X	63885	-0-	-0-	-0-	9	1	60991	2	Y	2604	2504	0	95	8	103
							21	4	2864	9							
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	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	10829	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	25600	X	25600	-0-	-0-	-0-	7	1	23513	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
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	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	5486	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	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	2004	2	1230	9	Y	1118	1069	0			68
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	2998	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									

HH SW 3 WELL #: 22HD RRCID -> 283558 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10479 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 19HD RRCID -> 283559 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10352 - 15205

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	3320	2	1	4	N	3369	3332	0			139
							3706	9									
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	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	7	1	8379	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	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	4500	2	3318	9	N	3016	2988	0			184
06	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	4254	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									

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	259	2	2533	9	N	2303	2374	0			95
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	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	5873	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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	150	2	1487	9	N	1352	1384	0			47
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	2686	2	1462	9	N	1329	1334	0			42

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	866	X	866	-0-	-0-	-0-	847	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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	4	1	6456	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

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	3552	2	1175	9	N	1068	1020	0	9	8	39
*04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5567	2	748	9	N	680	688	0			31
*05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	4499	2	1447	9	N	1315	1266	0			80
06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	4	1	8552	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
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	904	X	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5507	2	20	9	N	18	17	0			1
06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	6537	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									

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0013WA RRCID -> 283579 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9608 - 19773

*12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	2	1	8882	2	N	1076	1116	0	19	8	44
							1	4	1184	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	7	1	6776	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	14901	X	14901	-0-	-0-	-0-	7	1	12176	2	N	2468	2468	0			151
							3	4	2715	9							
06	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	7	1	12777	2	N	2178	2237	0	18	8	74
							7	4	2396	9							
07	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	6	1	15135	2	N	2243	2237	0	10	8	70
							7	4	2467	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 10825 - 17279

*12	35050	X	35050	-0-	-0-	-0-	36	1	30726	2	Y	3892	3816	0	109	8	47
							7	4	4281	9							
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	97435	X	97435	-0-	-0-	-0-	126	1	89963	2	Y	6660	6629	0	47	8	73
							20	4	7326	9							
*04	162955	X	162955	-0-	-0-	-0-	173	1	152096	2	Y	9693	9657	0	4	8	105
							24	4	10662	9							
*05	72292	X	72292	-0-	-0-	-0-	92	1	66552	2	Y	5125	5166	0			64
							10	4	5638	9							
06	75192	X	75192	-0-	-0-	-0-	84	1	69728	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							

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
*12	30875	X	30875	-0-	-0-	-0-	30	1	27214	2	Y	3294	3225	0	92	8	40
							8	4	3623	9							
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	47220	X	47220	-0-	-0-	-0-	59	1	43591	2	Y	3236	3221	0	23	8	36
							10	4	3560	9							
*04	50697	X	50697	-0-	-0-	-0-	57	1	47309	2	Y	3021	3023	0	1	8	33
							8	4	3323	9							
*05	61364	X	61364	-0-	-0-	-0-	75	1	57726	2	Y	3232	3225	0			40
							8	4	3555	9							
06	64581	X	64581	-0-	-0-	-0-	73	1	61250	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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 5HC RRCID -> 284010 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9756 - 14584

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	27263	X	27263	-0-	-0-	-0-	107	1	25125	2	Y	1830	1831	0			66
							18	4	2013	9							

HH SW 5 WELL #: 7HC RRCID -> 284014 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9752 - 14583

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	47211	X	47211	-0-	-0-	-0-	193	1	45331	2	Y	1504	1513	0			55
							33	4	1654	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

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

HH SW 5 WELL #: 17HA RRCID -> 284085 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9186 - 13104

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	39542	X	39542	-0-	-0-	-0-	157	1	36896	2	Y	2239	2242	0			81
							26	4	2463	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

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	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	38	1	9145	2	Y	1283	1299	0			47
							6	4	1411	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
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	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	10	1	9126	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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	4	1	5390	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									

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 21HC RRCID -> 284270 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9861 - 14342

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 18HC RRCID -> 284612 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9873 - 14746

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 19HD RRCID -> 284629 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 9943 PERF.10259 - 14936

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 5 WELL #: 22HD RRCID -> 284653 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10326 - 14821

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HH SW 3 WELL #: 16HA RRCID -> 285133 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9430 - 14371

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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

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

HH SW 3 WELL #: 10HA RRCID -> 285364 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9776 - 14453

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

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

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

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
*12	62208	X	62208	-0-	-0-	-0-	66	1	58582	2	Y	3216	3131	0	90	8	39
							22	4	3538	9							
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	28627	X	28627	-0-	-0-	-0-	35	1	26583	2	Y	1821	1823	0	13	8	20
							6	4	2003	9							
*04	36989	X	36989	-0-	-0-	-0-	36	1	34748	2	Y	2001	1998	0	1	8	22
							4	4	2201	9							
*05	42560	X	42560	-0-	-0-	-0-	51	1	39947	2	Y	2323	2316	0			29
							7	4	2555	9							
06	61513	X	61513	-0-	-0-	-0-	67	1	58561	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							

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
*12	35788	X	35788	-0-	-0-	-0-	5	1	33810	2	N	1785	1769	0	34	8	17
							9	4	1964	9							
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	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	11959	2	1	4	N	6572	6490	0	49	8	69
							7229	9									
*04	26939	X	26939	-0-	-0-	-0-	7	1	19386	2	N	6857	6876	0			50
							3	4	7543	9							
*05	33132	X	33132	-0-	-0-	-0-	7	1	25828	2	N	6631	6629	0			52
							3	4	7294	9							
06	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	7	1	29943	2	N	2996	2991	0	24	8	33
							10	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							

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
*12	27952	X	27952	-0-	-0-	-0-	3	1	23759	2	N	3802	3716	0	73	8	37
							8	4	4182	9							
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	26838	X	26838	-0-	-0-	-0-	7	1	22991	2	N	3486	3444	0	26	8	36
							5	4	3835	9							
*04	139499	X	139499	-0-	-0-	-0-	39	1	132349	2	N	6445	6434	0			47
							21	4	7090	9							
*05	120655	X	120655	-0-	-0-	-0-	39	1	114012	2	N	5988	5988	0			47
							17	4	6587	9							
06	62496	X	62496	-0-	-0-	-0-	21	1	58191	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							

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY ARIA 03/46 A WELL #: 0013WC RRCID -> 285531 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 10324 - 19892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
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	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	7	1	20400	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	27416	X	27416	-0-	-0-	-0-	7	1	25420	2	N	1805	1794	0			14
							3	4	1986	9							
06	27976	X	27976	-0-	-0-	-0-	11	1	27920	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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 10049 - 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0034WA RRCID -> 285588 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9905 - 19808

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

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
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
02	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	12720	2	1650	9	N	1500	1495	0	30
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

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	EOM BALANCE
*12	120329	X	120329	-0-	-0-	-0-	17	1	114261	2	N	5466	5337	0	53
							38	4	6013	9			105	8	
01	92937	X	92937	-0-	-0-	-0-	27	1	87964	2	N	4434	4407	0	40
							69	4	4877	9			40	8	
02	43629	X	43629	-0-	-0-	-0-	14	1	40095	2	N	3192	3127	0	24
							9	4	3511	9			81	8	
03	39035	X	39035	-0-	-0-	-0-	7	1	35978	2	N	2766	2740	0	29
							7	4	3043	9			21	8	
*04	40038	X	40038	-0-	-0-	-0-	14	1	35853	2	N	3786	3788	0	27
							6	4	4165	9					
*05	123457	X	123457	-0-	-0-	-0-	39	1	118357	2	N	4585	4576	0	36
							17	4	5044	9					
06	117092	X	117092	-0-	-0-	-0-	42	1	112654	2	N	3959	3919	0	44
							41	4	4355	9			32	8	
07	121429	X	121429	-0-	-0-	-0-	34	1	116863	2	N	4088	4052	0	51
							35	4	4497	9			29	8	

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	1564	2	658	9	Y	598	595	0	4
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	54219	X	54219	-0-	-0-	-0-	14	1	51313	2	Y	2620	2620	0	12
							10	4	2882	9					
*04	38567	X	38567	-0-	-0-	-0-	7	1	35923	2	Y	2393	2391	0	14
							5	4	2632	9					
*05	52731	X	52731	-0-	-0-	-0-	18	1	49820	2	Y	2624	2625	0	13
							7	4	2886	9					
06	95038	X	95038	-0-	-0-	-0-	32	1	91776	2	Y	2905	2893	0	25
							34	4	3196	9					
07	74075	X	74075	-0-	-0-	-0-	18	1	69937	2	Y	3726	3725	0	26
							21	4	4099	9					

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27525	X	27525	-0-	-0-	-0-	25649	2	1876	9	N	1705	1693	0			34
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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 10327 - 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
*12	65938	X	65938	-0-	-0-	-0-	9	1	61631	2	N	3889	3794	0	75	8	38
							20	4	4278	9							
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	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	6036	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	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	4	1	10485	2	N	1586	1598	0			13
							1	4	1745	9							
06	55410	X	55410	-0-	-0-	-0-	21	1	53433	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							

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
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	5881	2	1544	9	N	1404	1463	0			28
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

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
*12	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	2	1	11150	2	N	231	228	0	4	8	2
							2	4	254	9							
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	59765	X	59765	-0-	-0-	-0-	18	1	58351	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	47925	X	47925	-0-	-0-	-0-	18	1	45780	2	N	1927	1919	0			15
							7	4	2120	9							
06	132246	X	132246	-0-	-0-	-0-	50	1	129905	2	N	2041	2018	0	16	8	22
							46	4	2245	9							
07	108336	X	108336	-0-	-0-	-0-	34	1	106170	2	N	1909	1893	0	14	8	24
							32	4	2100	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 #: 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
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	10538	2	1332	9	N	1211	1201	0			17
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

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
02	19223	X	19223	-0-	-0-	-0-	16816	2	2407	9	N	2188	2176	0			31
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

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
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	9912	2	2057	9	N	1870	1859	0			37
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

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
02	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	14563	2	584	9	N	531	531	0			11
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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5	10	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	11	1	25802	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	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	17940	2	2	4	Y	576	575	0			3
							634	9									
06	58076	X	58076	-0-	-0-	-0-	18	1	55505	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

02	18458	X	18458	-0-	-0-	-0-	16691	2	1767	9	N	1606	1596	0			32
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

02	24277	X	24277	-0-	-0-	-0-	20822	2	3455	9	N	3141	3104	0			62
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

02	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	20487	2	2454	9	N	2231	2225	0			44
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	82904	X	82904	-0-	-0-	-0-	11	1	78032	2	Y	4398	4396	0			27
							23	4	4838	9							
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	59367	X	59367	-0-	-0-	-0-	14	1	56135	2	Y	2915	2915	0			13
							11	4	3207	9							
*04	174709	X	174709	-0-	-0-	-0-	53	1	167277	2	Y	6684	6658	0			39
							27	4	7352	9							
*05	220857	X	220857	-0-	-0-	-0-	71	1	211733	2	Y	8199	8196	0			42
							34	4	9019	9							
06	154367	X	154367	-0-	-0-	-0-	57	1	147163	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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0011WC RRCID -> 286657 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10508 - 20438

*12	98678	X	98678	-0-	-0-	-0-	14	1	91506	2	Y	6480	6473	0			40
							30	4	7128	9							
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	155653	X	155653	-0-	-0-	-0-	50	1	149035	2	Y	5941	5947	0			27
							33	4	6535	9							
*04	64676	X	64676	-0-	-0-	-0-	21	1	61000	2	Y	3314	3321	0			20
							10	4	3645	9							
*05	76690	X	76690	-0-	-0-	-0-	25	1	72986	2	Y	3335	3338	0			17
							10	4	3669	9							
06	45728	X	45728	-0-	-0-	-0-	18	1	42409	2	Y	2987	2979	0			25
							15	4	3286	9							
07	34719	X	34719	-0-	-0-	-0-	10	1	31491	2	Y	2917	2922	0			20
							9	4	3209	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

*12	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	3	1	23748	2	Y	3670	3664	0			23
							8	4	4037	9							
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	50428	X	50428	-0-	-0-	-0-	15	1	47306	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	154511	X	154511	-0-	-0-	-0-	54	1	150072	2	Y	3966	3965	0			20
							22	4	4363	9							
06	103188	X	103188	-0-	-0-	-0-	32	1	100294	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 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
*12	32573	X	32573	-0-	-0-	-0-	5	1	29388	2	N	2883	2817	0	56	8	28
							9	4	3171	9							
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	57133	X	57133	-0-	-0-	-0-	14	1	48532	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	31518	X	31518	-0-	-0-	-0-	7	1	25327	2	N	5619	5619	0			44
							3	4	6181	9							
06	31395	X	31395	-0-	-0-	-0-	11	1	28227	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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22816	2	135	9	N	123	150	0			2
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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
*12	101572	X	101572	-0-	-0-	-0-	14	1	99764	2	Y	1601	1593	0			10
							33	4	1761	9							
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	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	7	1	23848	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	31262	X	31262	-0-	-0-	-0-	11	1	28806	2	Y	2219	2221	0			11
							4	4	2441	9							
06	29091	X	29091	-0-	-0-	-0-	7	1	26526	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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0014WD RRCID -> 287072 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10663 - 20946

*12	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	5	1	31653	2	Y	1343	1345	0			8
							9	4	1477	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31313	X	31313	-0-	-0-	-0-	7	1	29736	2	Y	1422	1415	0			7
							6	4	1564	9							
*04	99855	X	99855	-0-	-0-	-0-	32	1	96525	2	Y	2985	2974	0			18
							14	4	3284	9							
*05	112608	X	112608	-0-	-0-	-0-	39	1	109400	2	Y	2865	2868	0			15
							17	4	3152	9							
06	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	11	1	31886	2	Y	810	818	0			7
							11	4	891	9							
07	61097	X	61097	-0-	-0-	-0-	16	1	58192	2	Y	2610	2599	0			18
							18	4	2871	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	11046	-0-	7946	7946	4	1	10691	2	Y	318	300	0	6	8	12
							1	4	350	9							
*04	3000	N	2836	-0-	-164	7782	2698	2	138	9	Y	125	131	0			6
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	4682					Y	21	26	0			1
*06	8968	X	4286	-0-	-4682	-0-	4230	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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*12	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	2	1	15193	2	N	1449	1415	0	28	8	14
							3	4	1594	9							
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	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6630	2	272	9	N	247	250	0	2	8	3
*04	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	4	1	21652	2	N	1085	1080	0			8
							2	4	1194	9							
*05	25287	X	25287	-0-	-0-	-0-	7	1	23866	2	N	1283	1281	0			10
							3	4	1411	9							
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	3346	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									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0012WD RRCID -> 287239 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10765 - 21047

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	3	1	14978	2	Y	1342	1339	0			8
							5	4	1476	9							
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	78337	X	78337	-0-	-0-	-0-	21	1	74080	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	57885	X	57885	-0-	-0-	-0-	18	1	54238	2	Y	3292	3293	0			17
							8	4	3621	9							
06	94238	X	94238	-0-	-0-	-0-	32	1	90629	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

02	41357	X	41357	-0-	-0-	-0-	39343	2	2014	9	N	1831	1865	0			86
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

02	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	35782	2	2867	9	N	2606	2657	0			122
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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	23406	X	23406	-0-	-0-	-0-	21765	2	1641	9	N	1492	1505	0		70
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

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
02	27624	X	27624	-0-	-0-	-0-	25797	2	1827	9	N	1661	1676	0		78
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

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
02	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	17101	2	1392	9	N	1265	1265	0		59
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

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
02	33934	X	33934	-0-	-0-	-0-	32016	2	1918	9	N	1744	1735	0		82
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

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
02	44488	X	44488	-0-	-0-	-0-	43165	2	1323	9	Y	1203	1203	0		4
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

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
02	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	16352	2	1481	9	N	1346	1343	0			19
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

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
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	11061	2	1206	9	N	1096	1094	0			15
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

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
02	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	15666	2	1740	9	N	1582	1575	0			22
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

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
02	58182	X	58182	-0-	-0-	-0-	56960	2	1222	9	Y	1111	1110	0			4
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
02	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-	78415	2	1	4	Y	1931	1931	0			7
							2124	9									
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

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
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	6717	2	470	9	N	427	426	0			6
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

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
02	35023	X	35023	-0-	-0-	-0-	33692	2	1331	9	Y	1210	1208	0			5
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

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
02	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	14839	2	2299	9	N	2090	2084	0			29
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

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
02	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	27105	2	2419	9	N	2199	2192	0			31
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

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
02	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	7965	2	2134	9	N	1940	1931	0			27
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

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
02	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	15114	2	1986	9	N	1805	1823	0			85
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

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
02	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	17076	2	1351	9	N	1228	1225	0			17
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

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
02	38913	X	38913	-0-	-0-	-0-	35360	2	2	4	N	3228	3200	0			152
							3551	9									
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

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	EOM BALANCE
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	521	2	2453	9	N	2230	2175	0	105
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

02	27944	X	27944	-0-	-0-	-0-	25252	2	2692	9	N	2447	2442	0	34
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

02	19848	X	19848	-0-	-0-	-0-	18481	2	1367	9	N	1243	1239	0	17
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0193WA RRCID -> 287980 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8825 - 18998

02	13381	X	13381	-0-	-0-	-0-	12300	2	1081	9	N	983	1010	0	46
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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	40152	X	24504	-0-	-15648	-0-	21231	2	3273	9	Y	2975	2973	0			11
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

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
02	33180	X	3991	-0-	-29189	-0-	2120	2	1871	9	Y	1701	1705	0			6
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

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
02	79488	X	79488	-0-	-0-	-0-	76563	2	2	4	Y	2657	2655	0			10
							2923	9									
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

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
02	36568	X	16443	-0-	-20125	-0-	15302	2	1141	9	Y	1037	1041	0			4
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

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
02	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	16701	2	908	9	N	825	828	0			16
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	42651	X	42651	-0-	-0-	-0-	41398	2	1	4	N	1138	1140	0			53
							1252	9									
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

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
02	27555	X	27555	-0-	-0-	-0-	26383	2	1172	9	N	1065	1062	0			21
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

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
02	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	29613	2	1613	9	N	1466	1464	0			29
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8627 - 19611

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
02	32648	X	11338	-0-	-21310	-0-	11287	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

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
02	21588	X	-0-	-0-	-21588	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0042WA RRCID -> 288175 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9953 - 19665

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

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
02	78064	X	78064	-0-	-0-	-0-	75272	2	2	4	Y	2536	2535	0			9
							2790	9									
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

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0033WA RRCID -> 288238 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9799 - 20033

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8654 - 19630

02	71404	X	71404	-0-	-0-	-0-	70245	2	1	4	Y	1053	1054	0			4
							1158	9									
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

02	55555	X	55555	-0-	-0-	-0-	51984	2	3571	9	N	3246	3234	0			45
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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0092WA RRCID -> 288411 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8691 - 19551

02	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	10541	2	1224	9	N	1113	1113	0			16
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	26264	2	1843	9	N	1675	1670	0	23
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

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	EOM BALANCE
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7450	2	542	9	N	493	491	0	7
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

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	EOM BALANCE
02	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	342	1	11582	2	N	174	173	0	4
							191	9							
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					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33558	X	33558	-0-	-0-	-0-	32864	2	694	9	Y	631	631	0	11
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3720	X	724	-0-	-2996	-0-	192	2	532	9	Y	484	473	0	9	8	20
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	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6398	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	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1366	2	494	9	Y	449	446	0			27
06	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	7	1	16557	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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	23374	X	13712	-0-	-9662	-0-	3	1	11072	2	Y	2394	2390	0	46	8	97
							4	4	2633	9							
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	11560	-0-	-11814	-0-	7	1	10452	2	Y	997	986	0	18	8	36
							4	4	1097	9							
*04	22620	X	9651	-0-	-12969	-0-	7	1	8264	2	Y	1252	1230	0			58
							3	4	1377	9							
*05	12214	X	4892	-0-	-7322	-0-	3694	2	1198	9	Y	1089	1081	0			66
06	11190	X	7437	-0-	-3753	-0-	4	1	6429	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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	1710	1	57848	2	N	2299	2288	0			47
							2529	9									
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							

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
02	43320	X	43320	-0-	-0-	-0-	42018	2	1302	9	Y	1184	1177	0			21
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*12	17763	X	4885	-0-	-12878	-0-	2517	2	2368	9	Y	2153	2062	0	41	8	87
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	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	4956	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	3543	-0-	-5571	-0-	2340	2	1203	9	Y	1094	1076	0			67
06	8820	X	5640	-0-	-3180	-0-	4431	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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	34216	X	32513	-0-	-1703	-0-	31832	2	681	9	Y	619	616	0			11
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

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
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	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

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

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
02	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	18725	2	355	9	N	323	322	0			6
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	29148	X	16639	-0-	-12509	-0-	16528	2	111	9	Y	101	104	0			2
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

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0225WA RRCID -> 289460 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8421 - 19294

02	35058	X	35058	-0-	-0-	-0-	33862	2	1196	9	Y	1087	1081	0			19
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

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

*12	14080	X	14080	-0-	-0-	-0-	2	1	12240	2	Y	1669	1657	0			18
							2	4	1836	9							
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	21641	X	21641	-0-	-0-	-0-	7	1	19460	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	28192	X	28192	-0-	-0-	-0-	7	1	25880	2	Y	2093	2094	0			20
							3	4	2302	9							
06	24932	X	24932	-0-	-0-	-0-	7	1	22950	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	24645	X	21510	-0-	-3135	-0-	3	1	18284	2	Y	2924	2918	0			31
							7	4	3216	9							
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	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	7	1	29285	2	Y	2583	2582	0			24
							6	4	2841	9							
*04	30864	X	30864	-0-	-0-	-0-	7	1	28462	2	Y	2173	2176	0			21
							5	4	2390	9							
*05	24800	X	18018	-0-	-6782	-0-	7	1	16084	2	Y	1749	1754	0			16
							3	4	1924	9							
06	24000	X	17373	-0-	-6627	-0-	7	1	15356	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51946	X	51946	-0-	-0-	-0-	50986	2	960	9	Y	873	868	0			15
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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		101928	-0-	101928	187068	2817	1	95246	2	Y	3514	3497	0			71
							3865	9									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	837	X	188	-0-	-649	-0-	60	2	128	9	Y	116	116	0			1
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	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	6849	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	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8530	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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
*12	98666	X	98666	-0-	-0-	-0-	110	1	95704	2	Y	2560	2498	0	72	8	31
							36	4	2816	9							
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	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	43	1	35190	2	Y	2552	2531	0	18	8	28
							6	4	2807	9							
*04	114944	X	114944	-0-	-0-	-0-	125	1	109579	2	Y	4747	4722	0	2	8	51
							18	4	5222	9							
*05	106653	X	106653	-0-	-0-	-0-	135	1	103048	2	Y	3139	3151	0			39
							17	4	3453	9							
06	80875	X	80875	-0-	-0-	-0-	90	1	78102	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							

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		47413	-0-	47413	89843	1324	1	44791	2	Y	1180	1156	0			24
							1298	9									
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									

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
02	T. A.		35301	-0-	35301	51396	988	1	33411	2	Y	820	810	0			17
							902	9									
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							

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
02	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	43545	2	782	9	Y	711	708	0			13
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

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
02	T. A.		23452	-0-	23452	115514	656	1	22216	2	Y	527	542	0			11
							580	9									
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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 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
*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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

02	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	27024	2	1236	9	N	1124	1138	0			53
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

02	13888	X	377	-0-	-13511	-0-	289	2	88	9	Y	80	82	0			-0-
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

02	15792	X	777	-0-	-15015	-0-	760	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

02	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	20334	2	2219	9	Y	2017	2013	0			8
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4503	2	69	9	Y	63	63	0		-0-
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-

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
02	82902	X	82902	-0-	-0-	-0-	79997	2	2905	9	Y	2641	2638	0		10
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

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
02	45544	X	45544	-0-	-0-	-0-	43774	2	1770	9	Y	1609	1606	0		6
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

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
02	89395	X	89395	-0-	-0-	-0-	87191	2	2	4	Y	2002	2000	0		7
							2202	9								
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

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
02	39622	X	39622	-0-	-0-	-0-	39321	2	301	9	Y	274	277	0		1
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	33465	X	33465	-0-	-0-	-0-	9	1	29126	2	Y	3928	3834	0	70	8	46
							9	4	4321	9							
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	31343	-0-	-401	-0-	9	1	27369	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	30597	-0-	-5208	-0-	9	1	27122	2	Y	3147	3147	0			25
							4	4	3462	9							
06	34680	X	27909	-0-	-6771	-0-	9	1	24854	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							

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
*12	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	6	1	21826	2	Y	4068	3974	0	72	8	48
							8	4	4475	9							
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	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	9	1	29690	2	Y	3958	3912	0	33	8	26
							6	4	4354	9							
*04	46512	X	46512	-0-	-0-	-0-	17	1	42302	2	Y	3805	3803	0			28
							7	4	4186	9							
*05	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	9	1	27726	2	Y	3165	3168	0			25
							4	4	3482	9							
06	32970	X	25360	-0-	-7610	-0-	9	1	22748	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
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	7650	-0-	-7509	-0-	1	1	6289	2	Y	1235	1222	0	10	8	8
							1	4	1359	9							
*04	6450	X	5559	-0-	-891	-0-	4676	2	883	9	Y	803	805	0			6
*05	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1	1	7692	2	Y	1354	1349	0			11
							1489	9									
06	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	1	1	8510	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86699	X	86699	-0-	-0-	-0-	30	1	80015	2	Y	6035	6022	0			37
							15	4	6639	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42177	X	42177	-0-	-0-	-0-	8	1	39091	2	Y	2783	2779	0			17
							17	4	3061	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9793 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37596	X	37596	-0-	-0-	-0-	14	1	33967	2	Y	3281	3285	0			20
							6	4	3609	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
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	311	X	311	-0-	-0-	-0-	305	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	1485	2	780	9	Y	709	703	0			6
06	14362	X	14362	-0-	-0-	-0-	8	1	12107	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65845	X	65845	-0-	-0-	-0-	23	1	61647	2	Y	3785	3793	0			23
							11	4	4164	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38999	X	38999	-0-	-0-	-0-	28	1	33692	2	Y	4788	4787	0			31
							12	4	5267	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0031WA RRCID -> 291748 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9817 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	103915	X	103915	-0-	-0-	-0-	20	1	96327	2	Y	6851	6730	0	105	8	45
							32	4	7536	9							
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	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	17	1	40286	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	84110	X	84110	-0-	-0-	-0-	31	1	78324	2	Y	5221	5224	0			40
							12	4	5743	9							
06	79699	X	79699	-0-	-0-	-0-	30	1	74535	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							

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
02	43763	X	43763	-0-	-0-	-0-	17	1	39384	2	Y	3958	3962	0			25
							8	4	4354	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	102712	X	102712	-0-	-0-	-0-	38	1	95188	2	Y	6787	6788	0			2
							20	4	7466	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0071WA RRCID -> 292398 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9346 - 20232

02	30184	X	21337	-0-	-8847	-0-	19173	2	2164	9	N	1967	1963	0			39
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0075WA RRCID -> 292401 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 19311

02	47628	X	34824	-0-	-12804	-0-	31558	2	3	4	N	2966	2962	0			59
							3263	9									
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0073WA RRCID -> 292503 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 9149 - 20031

02	36288	X	26539	-0-	-9749	-0-	23546	2	2993	9	N	2721	2714	0			54
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0024WA RRCID -> 292935 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9502 PERF.10272 - 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
*12	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	1346	2	1151	9	Y	1046	945	0	92	8	11
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	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2102	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	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	4901	2	1261	9	Y	1146	1141	0			9
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1	1	5631	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							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0025WA RRCID -> 293292 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9398 PERF.10003 - 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
*12	1798	X	742	-0-	-1056	-0-	225	2	517	9	Y	470	425	0	42	8	5
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	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	1	1	6827	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	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	808	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

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0042WC RRCID -> 293367 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10645 - 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
02	40121	X	40121	-0-	-0-	-0-	14	1	37699	2	Y	2182	2182	0			21
							8	4	2400	9							
03	47654	X	47654	-0-	-0-	-0-	14	1	44915	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	50272	X	50272	-0-	-0-	-0-	18	1	47675	2	Y	2337	2338	0			22
							8	4	2571	9							
06	46110	X	37952	-0-	-8158	-0-	14	1	36110	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17220	X	12207	-0-	-5013	-0-	4	1	11508	2	Y	631	639	0			6
							1	4	694	9							
03	14880	X	3434	-0-	-11446	-0-	3235	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	23800	-0-	-907	-0-	7	1	22546	2	Y	1131	1126	0			11
							3	4	1244	9							
06	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	14	1	36327	2	Y	1498	1494	0			15
							14	4	1648	9							
07	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	6	1	17468	2	Y	679	686	0			8
							5	4	747	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0043WD RRCID -> 293528 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10796 - 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
02	33908	X	26619	-0-	-7289	-0-	7	1	25151	2	Y	1324	1331	0			13
							5	4	1456	9							
03	28962	X	28962	-0-	-0-	-0-	7	1	27414	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	32935	-0-	-4606	-0-	11	1	31559	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-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0011WC RRCID -> 293544 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10023 - 20338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44392	X	6993	-0-	-37399	-0-	5905	2	1	4	Y	988	986	0			10
							1087	9									
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	44306	X	44306	-0-	-0-	-0-	14	1	41104	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	50722	X	50722	-0-	-0-	-0-	18	1	47141	2	Y	3232	3230	0			30
							8	4	3555	9							
06	47241	X	47241	-0-	-0-	-0-	18	1	43951	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							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0022WA RRCID -> 293546 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9345 PERF.10096 - 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
*12	0	X	-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-

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
*12	51491	X	38791	-0-	-12700	-0-	6	1	36864	2	Y	1735	1717	0			18
							12	4	1909	9							
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	48095	X	48095	-0-	-0-	-0-	14	1	46025	2	Y	1860	1860	0			17
							10	4	2046	9							
*04	53346	X	53346	-0-	-0-	-0-	18	1	51226	2	Y	1902	1900	0			19
							10	4	2092	9							
*05	74830	X	74830	-0-	-0-	-0-	25	1	72398	2	Y	2177	2175	0			21
							12	4	2395	9							
06	49172	X	49172	-0-	-0-	-0-	18	1	47299	2	Y	1671	1675	0			17
							17	4	1838	9							
07	56172	X	50982	-0-	-5190	-0-	16	1	49120	2	Y	1664	1661	0			20
							16	4	1830	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
*12	61163	X	60573	-0-	-590	-0-	8	1	57411	2	Y	2851	2850	0	30
							18	4	3136	9					
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	58719	-0-	-4118	-0-	18	1	55809	2	Y	2618	2620	0	25
							12	4	2880	9					
*04	62280	X	48888	-0-	-13392	-0-	14	1	46638	2	Y	2026	2031	0	20
							7	4	2229	9					
*05	63147	X	30253	-0-	-32894	-0-	7	1	28799	2	Y	1312	1320	0	12
							4	4	1443	9					
06	61110	X	47145	-0-	-13965	-0-	14	1	44793	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					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

02	91056	X	80944	-0-	-10112	-0-	78953	2	3	4	Y	1807	1800	0	32
							1988	9							
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

02	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	64721	2	1300	9	Y	1182	1176	0	21
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

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 293990 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9568 - 19749

*12	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	244	2	2264	9	Y	2058	2055	0	22
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	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1034	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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	3001	2	2265	9	Y	2059	2060	0	19
06	4800	X	2711	-0-	-2089	-0-	1721	2	990	9	Y	900	910	0	9
07	4960	X	4268	-0-	-692	-0-	2377	2	1891	9	Y	1719	1707	0	21

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	22165	X	20580	-0-	-1585	-0-	3	1	15911	2	Y	4236	4229	0			45
							6	4	4660	9							
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	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	7	1	17468	2	Y	3926	3927	0			37
							5	4	4319	9							
*04	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	7	1	19420	2	Y	3835	3835	0			37
							3	4	4219	9							
*05	22630	X	22223	-0-	-407	-0-	7	1	18117	2	Y	3724	3726	0			35
							3	4	4096	9							
06	21930	X	15814	-0-	-6116	-0-	7	1	13345	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							

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
*12	39538	X	39538	-0-	-0-	-0-	5	1	34912	2	Y	4191	4184	0			44
							11	4	4610	9							
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	33947	-0-	-3098	-0-	7	1	29072	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	33438	-0-	-3607	-0-	11	1	28836	2	Y	4170	4171	0			39
							4	4	4587	9							
06	32850	X	31717	-0-	-1133	-0-	11	1	27465	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							

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
02	36247	X	36247	-0-	-0-	-0-	32751	2	3496	9	Y	3178	3159	0			56
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	21111	X	247	-0-	-20864	-0-	156	2	91	9	Y	83	98	0		1
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	726	-0-	-12046	-0-	591	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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	1633	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								

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
*12	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	3	1	17138	2	Y	4093	4087	0		43
							6	4	4502	9						
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	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	7	1	17508	2	Y	3910	3909	0		37
							4	4	4301	9						
*04	24346	X	24346	-0-	-0-	-0-	7	1	20262	2	Y	3704	3705	0		36
							3	4	4074	9						
*05	25586	X	25586	-0-	-0-	-0-	7	1	21245	2	Y	3937	3936	0		37
							3	4	4331	9						
06	21268	X	21268	-0-	-0-	-0-	7	1	17655	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						

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
*12	7719	X	2200	-0-	-5519	-0-	339	2	1861	9	Y	1692	1689	0		18
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	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1595	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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	2330	2	1752	9	Y	1593	1594	0		15
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	1908	2	1348	9	Y	1225	1227	0		13
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	2701	2	1646	9	Y	1496	1491	0		18

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
02	90079	X	90079	-0-	-0-	-0-	87936	2	1	4	Y	1947	1936	0		34
							2142	9								
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	28861	X	16588	-0-	-12273	-0-	2	1	11614	2	Y	4518	4512	0			48
							2	4	4970	9							
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	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	7	1	15817	2	Y	4415	4417	0			41
							4	4	4857	9							
*04	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	7	1	17669	2	Y	4147	4148	0			40
							3	4	4562	9							
*05	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	7	1	16424	2	Y	4286	4286	0			40
							3	4	4715	9							
06	20010	X	19952	-0-	-58	-0-	7	1	15663	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							

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
02	29014	X	29014	-0-	-0-	-0-	27358	2	1656	9	Y	1505	1497	0			27
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

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
02	64594	X	64594	-0-	-0-	-0-	61650	2	3	4	Y	2674	2659	0			47
							2941	9									
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

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
*12	8649	X	8270	-0-	-379	-0-	6320	2	1	4	Y	1772	1772	0			11
							1949	9									
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	6806	-0-	-479	-0-	4318	2	2488	9	Y	2262	2263	0			10
*04	10260	X	9157	-0-	-1103	-0-	6720	2	2437	9	Y	2215	2212	0			13
*05	10602	X	9089	-0-	-1513	-0-	6498	2	2591	9	Y	2355	2356	0			12
06	10290	X	6823	-0-	-3467	-0-	4530	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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
02	34337	X	34337	-0-	-0-	-0-	32114	2	2223	9	Y	2021	2008	0	36
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

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	EOM BALANCE
*12	16399	X	12681	-0-	-3718	-0-	7343	2	1	4	Y	4852	4845	0	30
							5337	9							
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	9570	-0-	-4814	-0-	7083	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	6835	-0-	-2975	-0-	6757	2	2	4	Y	69	69	0	1
							76	9							
07	10137	X	4385	-0-	-5752	-0-	4304	2	1	4	Y	73	73	0	1
							80	9							

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	EOM BALANCE
*12	18972	X	17367	-0-	-1605	-0-	2	1	11828	2	Y	5030	5016	0	31
							4	4	5533	9					
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	8800	-0-	-7599	-0-	6358	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	12171	-0-	-4259	-0-	9465	2	1	4	Y	2459	2459	0	13
							2705	9							
06	13080	X	9225	-0-	-3855	-0-	7122	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					

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	18352	X	13943	-0-	-4409	-0-	2	1	10786	2	Y	2866	2862	0			18
							2	4	3153	9							
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	6239	-0-	-9416	-0-	4434	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	10368	-0-	-16416	-0-	8212	2	2156	9	Y	1960	1961	0			10
06	25950	X	8839	-0-	-17111	-0-	6915	2	3	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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14818	X	9213	-0-	-5605	-0-	7345	2	1	4	Y	1697	1696	0			10
							1867	9									
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	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	8502	2	1	4	Y	1789	1789	0			8
							1968	9									
*04	12870	X	12026	-0-	-844	-0-	4	1	10056	2	Y	1786	1784	0			10
							1	4	1965	9							
*05	13733	X	12479	-0-	-1254	-0-	4	1	10503	2	Y	1792	1793	0			9
							1	4	1971	9							
06	13320	X	11546	-0-	-1774	-0-	4	1	9808	2	Y	1573	1569	0			13
							4	4	1730	9							
07	13764	X	11369	-0-	-2395	-0-	4	1	9637	2	Y	1569	1571	0			11
							2	4	1726	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	15500	X	11434	-0-	-4066	-0-	9731	2	2	4	Y	1546	1544	0			10
							1701	9									
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	11104	-0-	-614	-0-	9479	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	11712	-0-	-12840	-0-	4	1	10049	2	Y	1507	1508	0			8
							1	4	1658	9							
06	23760	X	6106	-0-	-17654	-0-	4759	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									

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
*12	19778	X	18850	-0-	-928	-0-	3	1	16502	2	Y	2126	2124	0			13
							6	4	2339	9							
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	4428	-0-	-12715	-0-	2863	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	11504	-0-	-5639	-0-	4	1	9667	2	Y	1665	1666	0			8
							1	4	1832	9							
06	14190	X	8157	-0-	-6033	-0-	6645	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0174WA RRCID -> 294257 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8921 - 19809

02	58788	X	58788	-0-	-0-	-0-	54009	2	1	4	Y	4344	4331	0			16
							4778	9									
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

02	70959	X	70959	-0-	-0-	-0-	66083	2	2	4	Y	4431	4421	0			16
							4874	9									
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

HAY LANDON 9 WELL #: 0023WA RRCID -> 294590 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10059 - 15152

*12	19685	X	14890	-0-	-4795	-0-	3	1	12537	2	Y	2133	2130	0			13
							4	4	2346	9							
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	9935	-0-	-11765	-0-	7830	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	13203	-0-	-1026	-0-	7	1	11240	2	Y	1775	1776	0			9
							3	4	1953	9							
06	13800	X	8852	-0-	-4948	-0-	7159	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									

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
02	45752	X	26049	-0-	-19703	-0-	24701	2	1348	9	Y	1225	1227	0			5
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

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
02	61796	X	39305	-0-	-22491	-0-	36815	2	2490	9	Y	2264	2264	0			8
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

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
02	29932	X	3546	-0-	-26386	-0-	2905	2	641	9	Y	583	581	0			2
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

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
*12	122683	X	122683	-0-	-0-	-0-	16	1	107680	2	Y	13590	13362	0	227	8	57
							38	4	14949	9							
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	120394	X	120394	-0-	-0-	-0-	32	1	104395	2	Y	14495	14358	0	146	8	35
							22	4	15945	9							
*04	134202	X	134202	-0-	-0-	-0-	39	1	118588	2	Y	14141	14119	0			57
							20	4	15555	9							
*05	125857	X	125857	-0-	-0-	-0-	39	1	111270	2	Y	13209	13212	0			54
							18	4	14530	9							
06	118890	X	111094	-0-	-7796	-0-	36	1	98702	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	176452	X	3510	-0-	-172942	-0-	3239	2	1	4	Y	245	263	0	4	8	1
							270	9									
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	29893	-0-	-36199	-0-	7	1	25082	2	Y	4363	4328	0	44	8	10
							5	4	4799	9							
*04	65250	X	36862	-0-	-28388	-0-	11	1	31371	2	Y	4977	4967	0			20
							5	4	5475	9							
*05	66030	X	41306	-0-	-24724	-0-	11	1	35185	2	Y	5549	5546	0			23
							6	4	6104	9							
06	63900	X	39784	-0-	-24116	-0-	14	1	34080	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	127317	X	98460	-0-	-28857	-0-	12	1	85738	2	Y	11528	11327	0	193	8	49
							29	4	12681	9							
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	41759	-0-	-85558	-0-	11	1	36525	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	6395	-0-	-79675	-0-	5437	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	62140	X	62140	-0-	-0-	-0-	8	1	57059	2	Y	4595	4521	0	77	8	19
							18	4	5055	9							
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	31257	-0-	-29100	-0-	7	1	26003	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	29938	-0-	-30419	-0-	7	1	25582	2	Y	3951	3952	0			16
							3	4	4346	9							
06	35730	X	28834	-0-	-6896	-0-	7	1	24894	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							

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
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	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									

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
02	96040	X	70639	-0-	-25401	-0-	1922	1	65007	2	Y	3373	3361	0			69
							3710	9									
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							

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
02	43960	X	42030	-0-	-1930	-0-	1086	1	36727	2	Y	3834	3815	0			78
							4217	9									
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							

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
02	123844	X	78617	-0-	-45227	-0-	2142	1	72465	2	Y	3645	3631	0			74
							4010	9									
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							

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
*12	52074	X	52074	-0-	-0-	-0-	6	1	48301	2	Y	3411	3340	0	57	8	14
							15	4	3752	9							
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	69327	-0-	-21363	-0-	21	1	59923	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							

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
02	31348	X	31348	-0-	-0-	-0-	32	1	26929	2	Y	3984	3892	0	82	8	50
							5	4	4382	9							
03	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	34	1	26652	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	25342	-0-	-9347	-0-	29	1	21790	2	Y	3200	3192	0			40
							3	4	3520	9							
06	33600	X	25571	-0-	-8029	-0-	25	1	22822	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							

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
02	34303	X	34303	-0-	-0-	-0-	33	1	27693	2	Y	5974	5834	0	123	8	75
							6	4	6571	9							
03	37927	X	37927	-0-	-0-	-0-	44	1	31415	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	19226	-0-	-18718	-0-	22	1	15718	2	Y	3166	3178	0			40
							3	4	3483	9							
06	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	56	1	47706	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							

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
02	62216	X	1826	-0-	-60390	-0-	1	1	1464	2	Y	328	363	0	7	8	4
							361	9									
03	48577	X	33012	-0-	-15565	-0-	35	1	27506	2	Y	4969	4886	0	32	8	55
							5	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	40548	-0-	-8060	-0-	49	1	35255	2	Y	4759	4751	0			59
							9	4	5235	9							
06	46372	X	46372	-0-	-0-	-0-	47	1	41782	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							

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
02	80981	X	80981	-0-	-0-	-0-	94	1	73197	2	Y	6975	6819	0	143	8	88
							17	4	7673	9							
03	69223	X	59715	-0-	-9508	-0-	71	1	51652	2	Y	7252	7213	0	47	8	80
							15	4	7977	9							
*04	83913	X	83913	-0-	-0-	-0-	86	1	75077	2	Y	7939	7933	0			86
							17	4	8733	9							
05	72013	X	18786	-0-	-53227	-0-	19	1	15214	2	Y	3229	3275	0			40
							1	4	3552	9							
06	69690	X	59583	-0-	-10107	-0-	64	1	54347	2	Y	4681	4592	0	62	8	67
							23	4	5149	9							
07	72013	X	60205	-0-	-11808	-0-	61	1	54323	2	Y	5274	5232	0	28	8	81
							20	4	5801	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
02	37100	X	34165	-0-	-2935	-0-	35	1	30505	2	Y	3290	3217	0	68	8	41
							6	4	3619	9							
03	39649	X	38595	-0-	-1054	-0-	47	1	34765	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	41568	X	41568	-0-	-0-	-0-	52	1	37753	2	Y	3414	3406	0			43
							8	4	3755	9							
06	50303	X	50303	-0-	-0-	-0-	55	1	46897	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							

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

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
02	45507	X	45507	-0-	-0-	-0-	42292	2	3215	9	Y	2923	2921	0			11
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

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
02	104356	X	41812	-0-	-62544	-0-	39097	2	2715	9	Y	2468	2465	0			9
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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10282 PERF.10621 - 14834

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0013WC RRCID -> 296161 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10461 - 20680

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0012WC RRCID -> 296175 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10743 - 20468

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0011WC RRCID -> 296189 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10610 - 20761

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0343WC RRCID -> 296370 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8748 - 19615

02	173404	X	-0-	-0-	-173404	-0-					Y	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
*12	74272	X	74272	-0-	-0-	-0-	11	1	69246	2	Y	4539	4465	0	74	8	19
							22	4	4993	9							
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	34294	-0-	-11493	-0-	11	1	30936	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	19781	-0-	-26006	-0-	7	1	17131	2	Y	2400	2401	0			10
							3	4	2640	9							
06	33690	X	17787	-0-	-15903	-0-	7	1	15341	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							

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
*12	90365	X	4694	-0-	-85671	-0-	4636	2	1	4	Y	52	52	0	1	8	-0-
							57	9									
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	42317	X	42317	-0-	-0-	-0-	11	1	36729	2	Y	5062	5032	0	34	8	12
							9	4	5568	9							
*04	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	11	1	37100	2	Y	4393	4387	0			18
							5	4	4832	9							
*05	41538	X	41538	-0-	-0-	-0-	14	1	36921	2	Y	4179	4180	0			17
							6	4	4597	9							
06	41790	X	32783	-0-	-9007	-0-	11	1	29066	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							

HAY MIA WELL #: 0014WA RRCID -> 296528 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9814 - 14919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84263	X	84263	-0-	-0-	-0-	11	1	79188	2	Y	4580	4507	0	74	8	19
							26	4	5038	9							
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	60158	-0-	-21620	-0-	18	1	53496	2	Y	6030	5990	0	40	8	15
							11	4	6633	9							
*04	79140	X	31756	-0-	-47384	-0-	7	1	27543	2	Y	3820	3820	0			15
							4	4	4202	9							
*05	81778	X	4057	-0-	-77721	-0-	3823	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-

HAY MIA WELL #: 0016WA RRCID -> 296529 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9693 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	82446	X	82446	-0-	-0-	-0-	11	1	77493	2	Y	4470	4396	0	73	8	19
							25	4	4917	9							
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	17171	-0-	-62840	-0-	7	1	13711	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	33495	-0-	-46516	-0-	11	1	29307	2	Y	3794	3791	0			16
							4	4	4173	9							
06	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	11	1	29784	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							

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
02	90748	X	56365	-0-	-34383	-0-	52620	2	3	4	Y	3402	3409	0			13
							3742	9									
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

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
02	120167	X	120167	-0-	-0-	-0-	113773	2	7	4	Y	5806	5773	0			103
							6387	9									
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

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
02	49196	X	10266	-0-	-38930	-0-	6416	2	3850	9	Y	3500	3487	0			62
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

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
02	70756	X	8204	-0-	-62552	-0-	729	2	7475	9	Y	6795	6751	0			120
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

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
02	132160	X	132160	-0-	-0-	-0-	124042	2	3	4	Y	7377	7371	0			27
							8115	9									
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

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
02	83440	X	38338	-0-	-45102	-0-	36357	2	1	4	Y	1800	1803	0			32
							1980	9									
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

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
02	21308	X	20503	-0-	-805	-0-	7	1	16903	2	Y	3263	3195	0	68	8	11
							4	4	3589	9							
03	65272	X	65272	-0-	-0-	-0-	18	1	60181	2	Y	4601	4570	0	31	8	11
							12	4	5061	9							
*04	24660	X	18177	-0-	-6483	-0-	7	1	14627	2	Y	3218	3216	0			13
							3	4	3540	9							
*05	25482	X	20361	-0-	-5121	-0-	7	1	16844	2	Y	3188	3188	0			13
							3	4	3507	9							
06	37890	X	17718	-0-	-20172	-0-	7	1	14717	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							

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
02	136400	X	136400	-0-	-0-	-0-	129832	2	3	4	Y	5968	5941	0			105
							6565	9									
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

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
02	183333	X	183333	-0-	-0-	-0-	173595	2	7	4	Y	8846	8841	0			33
							9731	9									
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

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
*12	59830	X	9753	-0-	-50077	-0-	8197	2	1	4	Y	1414	1406	0	23	8	6
							1555	9									
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	9420	-0-	-50410	-0-	7906	2	1	4	Y	1375	1363	0	9	8	3
							1513	9									
*04	57900	X	23038	-0-	-34862	-0-	7	1	18917	2	Y	3737	3725	0			15
							3	4	4111	9							
*05	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	7	1	26697	2	Y	3935	3934	0			16
							4	4	4329	9							
06	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	11	1	27574	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							

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
*12	84289	X	55847	-0-	-28442	-0-	8	1	50363	2	N	4962	4955	0			31
							18	4	5458	9							
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	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	18	1	54146	2	N	3532	3535	0			16
							12	4	3885	9							
*04	55680	X	30557	-0-	-25123	-0-	7	1	26545	2	N	3637	3632	0			21
							4	4	4001	9							
*05	64480	X	27186	-0-	-37294	-0-	7	1	23524	2	N	3320	3324	0			17
							3	4	3652	9							
06	62430	X	25317	-0-	-37113	-0-	7	1	22095	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							

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
*12	207568	X	207568	-0-		-0-	-0-	25	1	169477	2	N	34553	34575	0			213
								58	4	38008	9							
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	137053	X	137053	-0-		-0-	-0-	43	1	128784	2	N	7450	7457	0			34
								31	4	8195	9							
*04	88695	X	88695	-0-		-0-	-0-	25	1	80941	2	N	7015	7008	0			41
								12	4	7717	9							
*05	70568	X	70568	-0-		-0-	-0-	21	1	62624	2	N	7194	7198	0			37
								10	4	7913	9							
06	60215	X	60215	-0-		-0-	-0-	21	1	53431	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							

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
*12	61265	X	61265	-0-		-0-	-0-	8	1	57596	2	Y	3312	3259	0	54	8	14
								18	4	3643	9							
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	29532	-0-		-20347	-0-	7	1	25019	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	19617	-0-		-30262	-0-	7	1	16306	2	Y	3001	3002	0			12
								3	4	3301	9							
06	29250	X	23555	-0-		-5695	-0-	7	1	16619	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							

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
*12	135754	X	135754	-0-		-0-	-0-	18	1	127764	2	N	7206	7198	0			44
								45	4	7927	9							
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	145704	X	145704	-0-		-0-	-0-	46	1	138908	2	N	6107	6111	0			28
								32	4	6718	9							
*04	62963	X	62963	-0-		-0-	-0-	18	1	57327	2	N	5100	5098	0			30
								8	4	5610	9							
*05	57089	X	57089	-0-		-0-	-0-	21	1	51442	2	N	5106	5110	0			26
								9	4	5617	9							
06	53062	X	53062	-0-		-0-	-0-	21	1	48205	2	N	4381	4370	0			37
								17	4	4819	9							
07	47122	X	47122	-0-		-0-	-0-	12	1	42621	2	N	4070	4078	0			29
								12	4	4477	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	128329	X	128329	-0-	-0-	-0-	17	1	120076	2	N	7445	7432	0			46
							46	4	8190	9							
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	111081	X	111081	-0-	-0-	-0-	35	1	104044	2	N	6344	6346	0			29
							24	4	6978	9							
*04	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	14	1	51909	2	N	5137	5136	0			30
							8	4	5651	9							
*05	55480	X	55480	-0-	-0-	-0-	14	1	50000	2	N	4964	4969	0			25
							6	4	5460	9							
06	48303	X	48303	-0-	-0-	-0-	18	1	44273	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							

HAY THANE WELL #: 0024WC RRCID -> 297351 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10265 - 15334

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0424WA RRCID -> 297357 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8252 - 21710

02	83216	X	63015	-0-	-20201	-0-	56225	2	6790	9	Y	6173	6164	0			23
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0425WA RRCID -> 297358 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8317 - 20388

02	105420	X	87112	-0-	-18308	-0-	78547	2	3	4	Y	7784	7775	0			29
							8562	9									
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76552	X	72666	-0-	-3886	-0-	64316	2	8350	9	Y	7591	7583	0			28
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

HAY THANE WELL #: 0026WC RRCID -> 297368 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 15157

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0422WA RRCID -> 297373 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8639 - 21854

02	112252	X	-0-	-0-	-112252	-0-					Y	-0-					16
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	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

02	62664	X	44431	-0-	-18233	-0-	36817	2	7614	9	Y	6922	6912	0			26
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0421WA RRCID -> 297466 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 9032 - 22353

02	101584	X	79935	-0-	-21649	-0-	70186	2	1	4	Y	8862	8856	0			33
							9748	9									
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAY MADDILYN WELL #: 0014WA RRCID -> 297593 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9825 - 14915

*12	122329	X	122329	-0-	-0-	-0-	17	1	113011	2	N	8421	8416	0			36
							38	4	9263	9							
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	54517	-0-	-64275	-0-	14	1	48694	2	N	5272	5277	0			13
							10	4	5799	9							
*04	114960	X	46525	-0-	-68435	-0-	14	1	40974	2	N	5027	5020	0			20
							7	4	5530	9							
*05	118792	X	44746	-0-	-74046	-0-	14	1	39453	2	N	4794	4794	0			20
							6	4	5273	9							
06	95130	X	42517	-0-	-52613	-0-	14	1	38665	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0015WA RRCID -> 297595 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9593 - 14693

*12	85033	X	44265	-0-	-40768	-0-	6	1	42627	2	N	1472	1488	0			6
							13	4	1619	9							
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	43117	-0-	-41141	-0-	14	1	40298	2	N	2541	2549	0			6
							10	4	2795	9							
*04	80130	X	45358	-0-	-34772	-0-	14	1	40825	2	N	4102	4092	0			16
							7	4	4512	9							
*05	67053	X	47704	-0-	-19349	-0-	14	1	43287	2	N	3996	3996	0			16
							7	4	4396	9							
06	64890	X	44931	-0-	-19959	-0-	14	1	41112	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0016WA RRCID -> 297596 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9974 - 15076

*12	73284	X	71730	-0-	-1554	-0-	9	1	66767	2	N	4484	4487	0			19
							22	4	4932	9							
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	68048	-0-	-1702	-0-	18	1	63602	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	56201	-0-	-20090	-0-	18	1	51937	2	N	3853	3853	0			16
							8	4	4238	9							
06	73830	X	50469	-0-	-23361	-0-	18	1	46782	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							

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. GAS	(I) 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	39287	X	39287	-0-		-0-	-0-	5	1	35294	2	N	3616	3619	0			16
								10	4	3978	9							
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	25935	-0-		-18612	-0-	7	1	21835	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	31080	-0-		-9964	-0-	7	1	27001	2	N	3698	3698	0			15
								4	4	4068	9							
06	39720	X	26793	-0-		-12927	-0-	7	1	23404	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							

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9941 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	60908	X	60908	-0-		-0-	-0-	8	1	57089	2	N	3448	3449	0			15
								18	4	3793	9							
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	36397	-0-		-8491	-0-	11	1	33125	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	16984	-0-		-27904	-0-	7	1	14313	2	N	2419	2418	0			10
								3	4	2661	9							
06	43440	X	13961	-0-		-29479	-0-	7	1	11863	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									

HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9626 - 14719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	71579	X	65656	-0-		-5923	-0-	9	1	60430	2	N	4724	4732	0			20
								21	4	5196	9							
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	68859	-0-		-2565	-0-	18	1	63899	2	N	4479	4483	0			11
								15	4	4927	9							
*04	69360	X	31576	-0-		-37784	-0-	7	1	27162	2	N	4004	3999	0			16
								3	4	4404	9							
*05	73997	X	31795	-0-		-42202	-0-	7	1	27590	2	N	3813	3813	0			16
								4	4	4194	9							
06	71610	X	29174	-0-		-42436	-0-	7	1	25555	2	N	3275	3277	0			14
								9	4	3603	9							
07	73997	X	34490	-0-		-39507	-0-	10	1	30020	2	N	4046	4046	0			14
								9	4	4451	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. (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	105431	X	-0-	-0-	-105431	-0-						N	-0-					-0-
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	77232	X	77232	-0-	-0-	-0-		25	1	71274	2	N	5380	5387	0			13
								15	4	5918	9							
*04	46247	X	46247	-0-	-0-	-0-		14	1	40350	2	N	5342	5334	0			21
								7	4	5876	9							
*05	76353	X	46997	-0-	-29356	-0-		14	1	41239	2	N	5216	5216	0			21
								6	4	5738	9							
06	75630	X	53263	-0-	-22367	-0-		18	1	47258	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							

HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9581 - 14669

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	49449	X	49449	-0-	-0-	-0-		6	1	45493	2	N	3578	3577	0			15
								14	4	3936	9							
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	12555	-0-	-23932	-0-		9483	2	1	4	N	2792	2796	0			7
								3071	9									
*04	35310	X	15855	-0-	-19455	-0-		4	1	11979	2	N	3519	3512	0			14
								1	4	3871	9							
*05	36487	X	15123	-0-	-21364	-0-		4	1	11677	2	N	3128	3129	0			13
								1	4	3441	9							
06	24300	X	13634	-0-	-10666	-0-		4	1	10877	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							

HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9442 - 14512

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	82956	X	56983	-0-	-25973	-0-		8	1	51577	2	N	4893	4896	0			21
								16	4	5382	9							
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	33561	-0-	-22053	-0-		7	1	28365	2	N	4712	4716	0			11
								6	4	5183	9							
*04	54600	X	33558	-0-	-21042	-0-		7	1	28580	2	N	4515	4508	0			18
								4	4	4967	9							
*05	55366	X	32483	-0-	-22883	-0-		7	1	27864	2	N	4189	4190	0			17
								4	4	4608	9							
06	37770	X	22532	-0-	-15238	-0-		7	1	19556	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							

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	EOM BALANCE
*12	90706	X	55641	-0-	-35065	-0-	8	1	53058	2	N	2325	2340	0	10
							17	4	2558	9					
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	37345	-0-	-42077	-0-	11	1	32265	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	36672	-0-	-17299	-0-	11	1	31923	2	N	4304	4304	0	18
							4	4	4734	9					
06	36900	X	32047	-0-	-4853	-0-	11	1	28038	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					

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	EOM BALANCE
*12	92473	X	45503	-0-	-46970	-0-	6	1	40253	2	N	4755	4759	0	20
							13	4	5231	9					
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	22214	-0-	-29060	-0-	7	1	18205	2	N	3634	3638	0	9
							5	4	3997	9					
*04	50610	X	29432	-0-	-21178	-0-	7	1	25148	2	N	3885	3878	0	16
							3	4	4274	9					
*05	44237	X	32909	-0-	-11328	-0-	11	1	28714	2	N	3800	3800	0	16
							4	4	4180	9					
06	27630	X	26017	-0-	-1613	-0-	7	1	22855	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					

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	EOM BALANCE
*12	96813	X	69104	-0-	-27709	-0-	9	1	65070	2	N	3638	3648	0	16
							23	4	4002	9					
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	26841	-0-	-57293	-0-	7	1	21925	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	34173	-0-	-32911	-0-	11	1	28776	2	N	4893	4892	0	20
							4	4	5382	9					
06	40170	X	30748	-0-	-9422	-0-	7	1	26519	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					

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
*12	42439	X	13789	-0-	-28650	-0-	9399	2	2	4	N	3989	3972	0			17
							4388	9									
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	18313	-0-	-24126	-0-	7	1	18236	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	12166	-0-	-30273	-0-	4	1	10399	2	N	1602	1595	0			7
							1	4	1762	9							
06	26581	X	26581	-0-	-0-	-0-	7	1	21566	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							

HAY TRINITY WELL #: 0014WA RRCID -> 298077 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9648 - 14755

*12	100626	X	71178	-0-	-29448	-0-	11	1	67287	2	N	3506	3492	0			15
							23	4	3857	9							
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	32432	-0-	-36636	-0-	7	1	26974	2	N	4951	4953	0			12
							5	4	5446	9							
*04	66840	X	39494	-0-	-27346	-0-	11	1	34563	2	N	4468	4462	0			18
							5	4	4915	9							
*05	69068	X	36711	-0-	-32357	-0-	11	1	32125	2	N	4155	4156	0			17
							4	4	4571	9							
06	36720	X	34684	-0-	-2036	-0-	11	1	30426	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2012WC RRCID -> 298083 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9614 - 20505

02	117600	X	113358	-0-	-4242	-0-	109518	2	3	4	N	3488	3480	0			49
							3837	9									
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

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
*12	91853	X	68152	-0-	-23701	-0-	9	1	61315	2	N	6188	6202	0	27
							21	4	6807	9					
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	51861	-0-	-35063	-0-	14	1	44834	2	N	6366	6369	0	15
							10	4	7003	9					
*04	74700	X	46246	-0-	-28454	-0-	14	1	39533	2	N	6084	6075	0	24
							7	4	6692	9					
*05	66030	X	45547	-0-	-20483	-0-	14	1	39092	2	N	5849	5849	0	24
							7	4	6434	9					
06	58470	X	39573	-0-	-18897	-0-	14	1	34644	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					

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
*12	131564	X	73927	-0-	-57637	-0-	9	1	61254	2	N	11494	11508	0	49
							21	4	12643	9					
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	86224	-0-	-16603	-0-	25	1	70598	2	N	14169	14176	0	34
							15	4	15586	9					
*04	101370	X	88702	-0-	-12668	-0-	25	1	74222	2	N	13130	13111	0	53
							12	4	14443	9					
*05	71270	X	71270	-0-	-0-	-0-	18	1	57886	2	N	12142	12145	0	50
							10	4	13356	9					
06	73410	X	61609	-0-	-11801	-0-	18	1	51558	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					

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
*12	73532	X	3305	-0-	-70227	-0-	596	2	2709	9	N	2463	2466	0	11
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	13367	-0-	-51671	-0-	9615	2	1	4	N	3410	3406	0	8
							3751	9							
*04	58320	X	28760	-0-	-29560	-0-	7	1	23843	2	N	4461	4451	0	18
							3	4	4907	9					
*05	26634	X	26634	-0-	-0-	-0-	7	1	22251	2	N	3975	3977	0	16
							3	4	4373	9					
06	20804	X	20804	-0-	-0-	-0-	7	1	17473	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					

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	EOM BALANCE
*12	123415	X	123415	-0-	-0-	-0-	17	1	114934	2	N	7658	7668	0	33
							40	4	8424	9					
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	53630	-0-	-26381	-0-	14	1	43509	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	46570	-0-	-33441	-0-	14	1	39987	2	N	5965	5967	0	25
							7	4	6562	9					
06	66840	X	39803	-0-	-27037	-0-	14	1	34379	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					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2015WC RRCID -> 298148 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9592 - 20315

02	66976	X	42527	-0-	-24449	-0-	39653	2	2874	9	N	2613	2601	0	36
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

HAY VALERIE WELL #: 0011WA RRCID -> 298162 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9727 - 14839

*12	42873	X	36212	-0-	-6661	-0-	5	1	32026	2	N	3793	3799	0	16
							9	4	4172	9					
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	50575	X	50575	-0-	-0-	-0-	14	1	46655	2	N	3542	3545	0	9
							10	4	3896	9					
*04	41490	X	30585	-0-	-10905	-0-	7	1	26530	2	N	3677	3671	0	15
							3	4	4045	9					
*05	42873	X	30285	-0-	-12588	-0-	7	1	26442	2	N	3484	3485	0	14
							4	4	3832	9					
06	41490	X	28272	-0-	-13218	-0-	7	1	24909	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					

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
*12	75954	X	75954	-0-		-0-	-0-	11	1	70882	2	N	4579	4579	0			20
								24	4	5037	9							
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	65902	-0-		-6793	-0-	18	1	61727	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	39510	-0-		-33185	-0-	11	1	35449	2	N	3678	3678	0			15
								4	4	4046	9							
06	70350	X	33765	-0-		-36585	-0-	11	1	30338	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							

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
*12	67961	X	67961	-0-		-0-	-0-	9	1	62847	2	N	4622	4625	0			20
								21	4	5084	9							
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	68800	X	68800	-0-		-0-	-0-	21	1	64276	2	N	4080	4083	0			10
								15	4	4488	9							
*04	58110	X	50787	-0-		-7323	-0-	14	1	46468	2	N	3906	3900	0			16
								8	4	4297	9							
*05	60047	X	52122	-0-		-7925	-0-	18	1	47789	2	N	3915	3915	0			16
								8	4	4307	9							
06	58110	X	46976	-0-		-11134	-0-	14	1	43560	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							

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
*12	142972	X	142972	-0-		-0-	-0-	17	1	126987	2	N	14477	14482	0			62
								43	4	15925	9							
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	112218	X	112218	-0-		-0-	-0-	32	1	100264	2	N	10816	10833	0			26
								24	4	11898	9							
*04	105960	X	86448	-0-		-19512	-0-	25	1	75706	2	N	9731	9718	0			39
								13	4	10704	9							
*05	109492	X	86398	-0-		-23094	-0-	25	1	75911	2	N	9500	9500	0			39
								12	4	10450	9							
06	105960	X	77360	-0-		-28600	-0-	25	1	68463	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							

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. GAS	(I) 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	121328	X	121328	-0-		-0-	-0-	14	1	103525	2	N	16139	16117	0		69
								36	4	17753	9						
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	70980	-0-		-37985	-0-	18	1	59654	2	N	10269	10248	0		25
								12	4	11296	9						
*04	105450	X	52376	-0-		-53074	-0-	14	1	42915	2	N	8582	8573	0		34
								7	4	9440	9						
*05	108965	X	53670	-0-		-55295	-0-	14	1	44397	2	N	8412	8411	0		35
								6	4	9253	9						
06	70410	X	46970	-0-		-23440	-0-	14	1	39065	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						

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. GAS	(I) 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	139261	X	139261	-0-		-0-	-0-	3774	1	127709	2	Y	7070	6977	0		144
								1	4	7777	9						
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						

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. GAS	(I) 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	151760	X	95855	-0-		-55905	-0-	2606	1	88191	2	Y	4598	4581	0		93
								5058	9								
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						

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. GAS	(I) 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	75012	X	203	-0-		-74809	-0-	4	1	102	2	Y	88	88	0		2
								97	9								
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						

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. GAS	(I) 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	101525	X	90513	-0-		-11012	-0-	11	1	83588	2	N	6260	6261	0			27
								28	4	6886	9							
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	1277	-0-		-86546	-0-	66	2	1211	9	N	1101	1102	0			3
*04	84780	X	45310	-0-		-39470	-0-	14	1	40243	2	N	4587	4572	0			18
								7	4	5046	9							
*05	87606	X	39197	-0-		-48409	-0-	11	1	33464	2	N	5198	5195	0			21
								4	4	5718	9							
06	43770	X	35379	-0-		-8391	-0-	11	1	30409	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							

HAY OLIVIA WELL #: 0011WA RRCID -> 298247 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9471 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76787	X	32198	-0-		-44589	-0-	3	1	26303	2	N	5349	5353	0			23
								8	4	5884	9							
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	36033	-0-		-31516	-0-	7	1	29872	2	N	5589	5589	0			14
								6	4	6148	9							
*04	61380	X	36626	-0-		-24754	-0-	7	1	30903	2	N	5192	5185	0			21
								5	4	5711	9							
*05	34193	X	30378	-0-		-3815	-0-	7	1	25768	2	N	4182	4186	0			17
								3	4	4600	9							
06	35790	X	26905	-0-		-8885	-0-	7	1	22971	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							

HAY ROSALIE WELL #: 0013WA RRCID -> 298273 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9380 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	98549	X	94499	-0-		-4050	-0-	14	1	87428	2	N	6388	6396	0			27
								30	4	7027	9							
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	66177	-0-		-25583	-0-	18	1	60100	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	36967	-0-		-54793	-0-	11	1	31928	2	N	4567	4567	0			19
								4	4	5024	9							
06	64950	X	32379	-0-		-32571	-0-	11	1	28119	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							

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
*12	87761	X	86378	-0-	-1383	-0-	11	1	80090	2	N	5681	5661	0	24
							28	4	6249	9					
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	70513	-0-	-13342	-0-	21	1	65181	2	N	4811	4801	0	12
							19	4	5292	9					
*04	89490	X	55925	-0-	-33565	-0-	14	1	50485	2	N	4922	4914	0	20
							12	4	5414	9					
*05	92473	X	56273	-0-	-36200	-0-	18	1	51296	2	N	4498	4499	0	19
							11	4	4948	9					
06	89490	X	57514	-0-	-31976	-0-	18	1	53953	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					

HAY ROSALIE WELL #: 0016WA RRCID -> 298310 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9576 - 14338

*12	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	9	1	59506	2	N	3930	3932	0	17
							24	4	4323	9					
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	53486	-0-	-8514	-0-	14	1	49312	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	13159	-0-	-48841	-0-	4	1	9770	2	N	3076	3077	0	13
							1	4	3384	9					
06	58170	X	18135	-0-	-40035	-0-	7	1	15241	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					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0346WC RRCID -> 298318 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8776 - 19394

02	143192	X	74779	-0-	-68413	-0-	73279	2	1	4	Y	1363	1362	0	5
							1499	9							
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

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
*12	230979	X	230979	-0-	-0-	-0-	70	1	218001	2	N	11670	11662	0	139
							71	4	12837	9					
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	199514	-0-	-13859	-0-	79	1	192754	2	N	6034	6051	0	40
							44	4	6637	9					
*04	206490	X	202843	-0-	-3647	-0-	78	1	196930	2	N	5275	5276	0	39
							32	4	5803	9					
*05	213373	X	212148	-0-	-1225	-0-	87	1	205563	2	N	5877	5870	0	46
							33	4	6465	9					
06	206490	X	122304	-0-	-84186	-0-	57	1	118263	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					

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
*12	328756	X	328756	-0-	-0-	-0-	99	1	316009	2	N	11403	11353	0	136
							105	4	12543	9					
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	188503	-0-	-48461	-0-	72	1	183562	2	N	4387	4410	0	29
							43	4	4826	9					
*04	229320	X	196896	-0-	-32424	-0-	70	1	192464	2	N	3935	3935	0	29
							33	4	4329	9					
*05	236964	X	169673	-0-	-67291	-0-	69	1	165709	2	N	3517	3518	0	28
							26	4	3869	9					
06	229320	X	150731	-0-	-78589	-0-	70	1	147758	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					

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
02	47998	X	47998	-0-	-0-	-0-	44552	2	3446	9	Y	3133	3130	0	12
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

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
*12	81654	X	65412	-0-	-16242	-0-	8	1	58979	2	N	5823	5827	0			25
							20	4	6405	9							
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	56020	-0-	-10568	-0-	18	1	50448	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	36235	-0-	-27346	-0-	11	1	31400	2	N	4382	4383	0			18
							4	4	4820	9							
06	55050	X	36635	-0-	-18415	-0-	11	1	32528	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							

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
*12	102021	X	88441	-0-	-13580	-0-	11	1	82665	2	N	5215	5226	0			22
							28	4	5737	9							
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	16293	-0-	-79900	-0-	7	1	15299	2	N	894	902	0			2
							4	4	983	9							
*04	94980	X	43719	-0-	-51261	-0-	11	1	38631	2	N	4610	4594	0			18
							6	4	5071	9							
*05	85870	X	44447	-0-	-41423	-0-	14	1	39331	2	N	4632	4631	0			19
							7	4	5095	9							
06	75750	X	46427	-0-	-29323	-0-	14	1	42141	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							

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
*12	87079	X	86718	-0-	-361	-0-	11	1	80275	2	N	5825	5834	0			25
							24	4	6408	9							
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	56775	-0-	-33125	-0-	18	1	52780	2	N	3605	3614	0			9
							11	4	3966	9							
*04	88740	X	48232	-0-	-40508	-0-	14	1	43202	2	N	4550	4541	0			18
							11	4	5005	9							
*05	86273	X	48401	-0-	-37872	-0-	14	1	43319	2	N	4599	4598	0			19
							9	4	5059	9							
06	83490	X	45638	-0-	-37852	-0-	18	1	41267	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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	58776	X	47966	-0-		-10810	-0-	8	1	46075	2	N	1700	1703	0		7
								13	4	1870	9						
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	26812	-0-		-24152	-0-	7	1	23607	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	20126	-0-		-26405	-0-	7	1	16604	2	N	3193	3193	0		13
								3	4	3512	9						
06	44100	X	11007	-0-		-33093	-0-	7895	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						

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	127503	X	99495	-0-		-28008	-0-	27	1	87271	2	N	11062	11011	0		132
								29	4	12168	9						
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	107292	X	107292	-0-		-0-	-0-	40	1	96266	2	N	9967	9980	0		66
								22	4	10964	9						
*04	113730	X	93991	-0-		-19739	-0-	31	1	83932	2	N	9105	9104	0		67
								12	4	10016	9						
*05	117521	X	92523	-0-		-24998	-0-	34	1	83443	2	N	8211	8213	0		65
								14	4	9032	9						
06	113880	X	79992	-0-		-33888	-0-	32	1	73210	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						

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	85820	X	85820	-0-		-0-	-0-	23	1	76860	2	N	8102	8093	0		97
								25	4	8912	9						
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	84224	X	84224	-0-		-0-	-0-	31	1	76943	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	75460	-0-		-7837	-0-	30	1	69933	2	N	4987	5001	0		39
								11	4	5486	9						
06	80610	X	74562	-0-		-6048	-0-	31	1	69700	2	N	4368	4366	0		41
								26	4	4805	9						
07	83297	X	68254	-0-		-15043	-0-	28	1	63703	2	N	4094	4096	0		39
								20	4	4503	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. (I) GAS 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	34410	X	-0-	-0-	-34410	-0-					N	-0-					-0-
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	1719	-0-	-23112	-0-	1716	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	-0-					-0-
*05	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	13	1	32058	2	N	36	36	0			-0-
							4	4	40	9							
06	29280	X	20354	-0-	-8926	-0-	9	1	20238	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							

HAY YENGLIK WELL #: 0013WA RRCID -> 298488 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9292 - 19457

02	75966	X	75966	-0-	-0-	-0-	22	1	55505	2	N	18572	18528	0			146
							10	4	20429	9							
03	84736	X	84736	-0-	-0-	-0-	23	1	61582	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	90382	X	90382	-0-	-0-	-0-	30	1	65482	2	N	22599	22575	0			179
							11	4	24859	9							
06	86939	X	86939	-0-	-0-	-0-	31	1	63648	2	N	21123	21103	0			199
							25	4	23235	9							
07	90844	X	90844	-0-	-0-	-0-	29	1	67181	2	N	21466	21458	0			207
							21	4	23613	9							

HAY HENLEY G WELL #: 0023WC RRCID -> 298552 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10168 - 25600

*12	288690	X	288690	-0-	-0-	-0-	40	1	268552	2	N	18189	18191	0			78
							90	4	20008	9							
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	282675	X	282675	-0-	-0-	-0-	82	1	265965	2	N	15059	15084	0			37
							63	4	16565	9							
*04	278580	X	276800	-0-	-1780	-0-	82	1	262670	2	N	12731	12717	0			51
							44	4	14004	9							
*05	287866	X	156778	-0-	-131088	-0-	50	1	148561	2	N	7404	7425	0			30
							23	4	8144	9							
06	278580	X	4101	-0-	-274479	-0-	3790	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

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	EOM BALANCE
*12	190278	X	145958	-0-	-44320	-0-	20	1	136689	2	N	8365	8380	0	36
							47	4	9202	9					
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	250135	X	250135	-0-	-0-	-0-	75	1	238863	2	N	10126	10136	0	25
							58	4	11139	9					
*04	233652	X	233652	-0-	-0-	-0-	68	1	223337	2	N	9280	9268	0	37
							39	4	10208	9					
*05	190278	X	162769	-0-	-27509	-0-	53	1	155677	2	N	6375	6386	0	26
							26	4	7013	9					
06	184140	X	99708	-0-	-84432	-0-	32	1	95385	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					

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	EOM BALANCE
*12	179701	X	179701	-0-	-0-	-0-	55	1	166598	2	N	11811	11800	0	141
							56	4	12992	9					
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-

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	EOM BALANCE
*12	295402	X	126805	-0-	-168597	-0-	17	1	119326	2	N	6747	6757	0	29
							40	4	7422	9					
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	223791	X	223791	-0-	-0-	-0-	68	1	211999	2	N	10613	10609	0	26
							50	4	11674	9					
*04	205776	X	205776	-0-	-0-	-0-	60	1	195887	2	N	8905	8895	0	36
							33	4	9796	9					
*05	187230	X	187230	-0-	-0-	-0-	60	1	178367	2	N	7975	7978	0	33
							30	4	8773	9					
06	170730	X	138929	-0-	-31801	-0-	46	1	128106	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					

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. (I) GAS 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	284242	X	284242	-0-	-0-	-0-	87	1	271586	2	N	11343	11285	0			135
							92	4	12477	9							
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	222643	X	222643	-0-	-0-	-0-	88	1	215264	2	N	6583	6601	0			44
							50	4	7241	9							
*04	225818	X	225818	-0-	-0-	-0-	86	1	219577	2	N	5561	5564	0			41
							38	4	6117	9							
*05	250787	X	250787	-0-	-0-	-0-	100	1	243957	2	N	6082	6075	0			48
							40	4	6690	9							
06	163057	X	163057	-0-	-0-	-0-	71	1	157558	2	N	4878	4880	0			46
							62	4	5366	9							
07	166116	X	166116	-0-	-0-	-0-	66	1	159661	2	N	5762	5753	0			55
							51	4	6338	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. (I) GAS 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	286750	X	225520	-0-	-61230	-0-	33	1	212913	2	N	11366	11382	0			49
							71	4	12503	9							
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	385492	X	385492	-0-	-0-	-0-	121	1	371117	2	N	12879	12876	0			31
							87	4	14167	9							
*04	311255	X	311255	-0-	-0-	-0-	89	1	301019	2	N	9176	9170	0			37
							53	4	10094	9							
*05	234177	X	234177	-0-	-0-	-0-	78	1	226284	2	N	7070	7078	0			29
							38	4	7777	9							
06	277500	X	239839	-0-	-37661	-0-	85	1	231118	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							

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. (I) GAS 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	114752	X	114752	-0-	-0-	-0-	103167	2	3	4	Y	10529	10519	0			39
							11582	9									
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

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	EOM BALANCE
*12	119277	X	119277	-0-	-0-	-0-	14	1	110783	2	N	7678	7669	0	81
							34	4	8446	9					
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	98857	X	98857	-0-	-0-	-0-	32	1	92546	2	N	5685	5678	0	53
							25	4	6254	9					
*04	55734	X	55734	-0-	-0-	-0-	14	1	48594	2	N	6468	6458	0	63
							11	4	7115	9					
*05	57369	X	57369	-0-	-0-	-0-	18	1	50772	2	N	5973	5980	0	56
							9	4	6570	9					
06	49567	X	49567	-0-	-0-	-0-	18	1	43859	2	N	5155	5158	0	53
							19	4	5671	9					
07	51828	X	51828	-0-	-0-	-0-	16	1	46294	2	N	5001	4993	0	61
							17	4	5501	9					

HAY THANE WELL #: 0014WA RRCID -> 298686 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9438 - 14141

*12	120875	X	120875	-0-	-0-	-0-	15	1	112489	2	N	7571	7560	0	80
							43	4	8328	9					
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	95892	X	95892	-0-	-0-	-0-	25	1	90420	2	N	4934	4953	0	46
							20	4	5427	9					
*04	47173	X	47173	-0-	-0-	-0-	14	1	41018	2	N	5576	5568	0	54
							7	4	6134	9					
*05	52579	X	52579	-0-	-0-	-0-	14	1	46171	2	N	5807	5806	0	55
							6	4	6388	9					
06	48118	X	48118	-0-	-0-	-0-	14	1	42578	2	N	5009	5013	0	51
							16	4	5510	9					
07	50622	X	50622	-0-	-0-	-0-	12	1	45293	2	N	4820	4812	0	59
							15	4	5302	9					

HAY THANE WELL #: 0015WC RRCID -> 298758 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10024 - 14985

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0297WA RRCID -> 298760 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8789 - 19628

02	14B2 EXT		28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-			-0-
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

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
*12	123407	X	123407	-0-	-0-	-0-	17	1	114980	2	N	7610	7608	0	80
							39	4	8371	9					
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	112058	X	112058	-0-	-0-	-0-	36	1	106204	2	N	5265	5255	0	49
							26	4	5792	9					
*04	38343	X	38343	-0-	-0-	-0-	11	1	32791	2	N	5029	5029	0	49
							9	4	5532	9					
*05	40128	X	40128	-0-	-0-	-0-	14	1	34783	2	N	4838	4841	0	46
							9	4	5322	9					
06	61822	X	61822	-0-	-0-	-0-	21	1	56988	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					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0416WA RRCID -> 298790 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8318 - 19165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	110033	X	110033	-0-	-0-	-0-	102163	2	3	4	Y	7152	7138	0	27
							7867	9							
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

HAY THANE WELL #: 0017WC RRCID -> 298793 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10279 - 15287

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

HAY THANE WELL #: 0011WC RRCID -> 298837 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10158 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	66030	X	65684	-0-	-346	-0-	9	1	62716	2	N	2669	2659	0	28
							23	4	2936	9					
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	67721	X	67721	-0-	-0-	-0-	25	1	65379	2	N	2093	2093	0	20
							15	4	2302	9					
*04	61650	X	23856	-0-	-37794	-0-	7	1	22007	2	N	1672	1676	0	16
							3	4	1839	9					
*05	63705	X	26893	-0-	-36812	-0-	7	1	24924	2	N	1780	1779	0	17
							4	4	1958	9					
06	65520	X	24635	-0-	-40885	-0-	7	1	22957	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					

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0413WA RRCID -> 298945 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8723 - 20580

02	96908	X	19670	-0-	-77238	-0-	15324	2	4346	9	Y	3951	3957	0			15
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0295WA RRCID -> 298955 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8289 - 19120

02	14B2 EXT		21591	-0-	21591	25434	10875	2	10716	9	Y	9742	9711	0			36
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

HAY DENISE EAST WELL #: 0038WC RRCID -> 298980 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10377 - 14998

*12	SHUT IN		147924	-0-	147924	402772	29	1	135968	2	N	10799	10791	0			72
							48	4	11879	9							
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	106663	-0-	-659	-0-	40	1	99758	2	N	6220	6207	0			42
							23	4	6842	9							
*04	103860	X	100571	-0-	-3289	-0-	39	1	95973	2	N	4130	4140	0			32
							16	4	4543	9							
*05	107322	X	84661	-0-	-22661	-0-	31	1	80628	2	N	3627	3631	0			28
							12	4	3990	9							
06	103860	X	71414	-0-	-32446	-0-	30	1	65796	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		96277	-0-		96277	343636	18	1	87700	2	N	7754	7883	0	52
								30	4	8529	9					
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	40733	-0-		-43091	-0-	14	1	33825	2	N	6261	6240	0	42
								7	4	6887	9					
*04	81120	X	34986	-0-		-46134	-0-	13	1	33596	2	N	1247	1279	0	10
								5	4	1372	9					
*05	83824	X	26912	-0-		-56912	-0-	9	1	26792	2	N	98	107	0	1
								3	4	108	9					
06	76350	X	17061	-0-		-59289	-0-	8	1	17025	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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		196867	-0-		196867	722471	34	1	162830	2	N	30862	30816	0	207
								55	4	33948	9					
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	168499	-0-		-11053	-0-	62	1	152627	2	N	14340	14311	0	97
								36	4	15774	9					
*04	173760	X	144778	-0-		-28982	-0-	52	1	137457	2	N	6586	6631	0	52
								24	4	7245	9					
*05	179552	X	137207	-0-		-42345	-0-	52	1	130029	2	N	6459	6461	0	50
								21	4	7105	9					
06	173760	X	107150	-0-		-66610	-0-	46	1	102005	2	N	4601	4623	0	28
								38	4	5061	9					
07	168485	X	92670	-0-		-75815	-0-	35	1	88524	2	N	3712	3716	0	24
								28	4	4083	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		160465	-0-		160465	424940	32	1	148198	2	N	11077	11082	0	74
								50	4	12185	9					
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	228405	X	228405	-0-		-0-	-0-	80	1	206539	2	N	19763	19708	0	134
								47	4	21739	9					
*04	219540	X	208740	-0-		-10800	-0-	66	1	187338	2	N	19366	19348	0	152
								33	4	21303	9					
*05	226858	X	209738	-0-		-17120	-0-	76	1	185658	2	N	21792	21777	0	167
								33	4	23971	9					
06	219540	X	180473	-0-		-39067	-0-	69	1	157222	2	N	21022	21061	0	128
								58	4	23124	9					
07	226858	X	158834	-0-		-68024	-0-	55	1	138762	2	N	18155	18165	0	118
								46	4	19971	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
*12	SHUT IN		178932	-0-	178932	595282	36	1	168436	2	N	9457	9458	0			63
							57	4	10403	9							
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	147517	-0-	-15884	-0-	54	1	141232	2	N	5634	5635	0			38
							34	4	6197	9							
*04	158130	X	142618	-0-	-15512	-0-	52	1	137097	2	N	4951	4950	0			39
							23	4	5446	9							
*05	163401	X	138832	-0-	-24569	-0-	52	1	133333	2	N	4933	4934	0			38
							21	4	5426	9							
06	179600	X	179600	-0-	-0-	-0-	76	1	173551	2	N	5371	5376	0			33
							65	4	5908	9							
07	172248	X	172248	-0-	-0-	-0-	63	1	166923	2	N	4736	4738	0			31
							52	4	5210	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
*12	SHUT IN		194950	-0-	194950	506252	37	1	183677	2	N	10160	10149	0			68
							60	4	11176	9							
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	161057	-0-	-30244	-0-	62	1	155074	2	N	5351	5353	0			36
							35	4	5886	9							
*04	185130	X	154665	-0-	-30465	-0-	56	1	149564	2	N	4564	4564	0			36
							25	4	5020	9							
*05	191301	X	145410	-0-	-45891	-0-	60	1	140588	2	N	4308	4311	0			33
							23	4	4739	9							
06	171870	X	134648	-0-	-37222	-0-	55	1	130364	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							

HAY OLIVIA OBS WELL #: 1 RRCID -> 299003 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 10318 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
*12	SHUT IN		125541	-0-	125541	282490	23	1	110151	2	N	13938	13904	0			94
							35	4	15332	9							
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	22751	-0-	-87516	-0-	9	1	21281	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	10250	-0-	-100017	-0-	5	1	9976	2	N	244	249	0			2
							1	4	268	9							
06	106710	X	5777	-0-	-100933	-0-	5400	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									

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
02	113708	X	71538	-0-	-42170	-0-	26	1	68090	2	N	3098	3102	0	24
							14	4	3408	9					
03	125891	X	74891	-0-	-51000	-0-	30	1	72104	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	57721	-0-	-42657	-0-	22	1	55424	2	N	2062	2062	0	16
							7	4	2268	9					
06	97200	X	53987	-0-	-43213	-0-	26	1	52064	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					

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
*12	SHUT IN		131872	-0-	131872	440527	25	1	118474	2	N	12122	12141	0	81
							39	4	13334	9					
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	198686	X	198686	-0-	-0-	-0-	67	1	172455	2	N	23747	23742	0	161
							42	4	26122	9					
*04	187802	X	187802	-0-	-0-	-0-	62	1	164963	2	N	20678	20677	0	162
							31	4	22746	9					
*05	175778	X	175778	-0-	-0-	-0-	61	1	154370	2	N	19384	19397	0	149
							25	4	21322	9					
06	172783	X	172783	-0-	-0-	-0-	61	1	149893	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					

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
*12	SHUT IN		211152	-0-	211152	925157	64	1	196861	2	N	12873	12807	0	153
							67	4	14160	9					
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	187970	-0-	-65176	-0-	71	1	178062	2	N	8902	8916	0	59
							45	4	9792	9					
*04	233739	X	233739	-0-	-0-	-0-	87	1	223249	2	N	9418	9408	0	69
							43	4	10360	9					
*05	210831	X	174906	-0-	-35925	-0-	70	1	167316	2	N	6808	6823	0	54
							31	4	7489	9					
06	204150	X	75316	-0-	-128834	-0-	32	1	72460	2	N	2543	2573	0	24
							27	4	2797	9					
07	245799	X	-0-	-0-	-245799	-0-					N	-0-	24	0	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT		20680	-0-	20680	20877	13037	2	7643	9	Y	6948	6923	0			26
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

HAY JANE C WELL #: 0013WC RRCID -> 299138 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10297 - 25506

*12	SHUT IN		164036	-0-	164036	500010	49	1	149314	2	N	13294	13239	0			158
							50	4	14623	9							
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	137544	-0-	-49851	-0-	49	1	122024	2	N	14038	14024	0			93
							29	4	15442	9							
*04	253015	X	253015	-0-	-0-	-0-	92	1	238213	2	N	13335	13330	0			98
							41	4	14669	9							
*05	278526	X	278526	-0-	-0-	-0-	109	1	263218	2	N	13778	13767	0			109
							43	4	15156	9							
06	253588	X	253588	-0-	-0-	-0-	114	1	240721	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							

HAY JANE A WELL #: 0011WC RRCID -> 299253 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10189 - 24466

*12	SHUT IN		124712	-0-	124712	583549	38	1	113843	2	N	9812	9789	0			117
							38	4	10793	9							
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	67168	-0-	-88731	-0-	23	1	59469	2	N	6967	6970	0			46
							12	4	7664	9							
*04	129300	X	43802	-0-	-85498	-0-	17	1	41226	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	1470	-0-	-127050	-0-	1441	2	29	9	N	26	26	0			-0-
07	110825	X	1690	-0-	-109135	-0-	1651	2	39	9	N	35	35	0			-0-

HAY OLIVIA WELL #: 0023WC RRCID -> 299281 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10230 - 20698

02	SHUT IN		174014	-0-	174014	186393	50	1	152241	2	N	19722	19665	0			67
							29	4	21694	9							
03	SHUT IN		192686	-0-	192686	379079	57	1	177625	2	N	13604	13638	0			33
							40	4	14964	9							
*04	559227	X	180148	-0-	-379079	-0-	50	1	168376	2	N	10630	10620	0			43
							29	4	11693	9							
05	174344	X	168883	-0-	-5461	-0-	53	1	159101	2	N	8821	8828	0			36
							26	4	9703	9							
06	168720	X	143915	-0-	-24805	-0-	46	1	136346	2	N	6791	6798	0			29
							53	4	7470	9							
07	174344	X	155679	-0-	-18665	-0-	46	1	147351	2	N	7485	7487	0			27
							48	4	8234	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. (I) GAS 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		131054	-0-	131054	178184	39	1	120021	2	N	9973	9948	0			34
							24	4	10970	9							
03	SHUT IN		150766	-0-	150766	328950	46	1	137810	2	N	11705	11711	0			28
							34	4	12876	9							
*04	483334	X	154384	-0-	-328950	-0-	46	1	143159	2	N	10140	10127	0			41
							25	4	11154	9							
05	153819	X	153819	-0-	-0-	-0-	46	1	143837	2	N	9012	9016	0			37
							23	4	9913	9							
06	144300	X	135388	-0-	-8912	-0-	46	1	127490	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2214WC RRCID -> 299356 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8800 - 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
02	138404	X	136910	-0-	-1494	-0-	136904	2	6	4	Y	-0-	1	0			-0-
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0291WA RRCID -> 299416 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8794 - 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
02	14B2 EXT		11392	-0-	11392	11962	6927	2	4465	9	Y	4059	4045	0			15
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0276WA RRCID -> 299433 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8596 - 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
02	SHUT IN		66084	-0-	66084	277480	48119	2	17965	9	Y	16332	16358	0			61
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		198508	-0-	198508	216944	50	1	172598	2	N	23476	23409	0	80
							36	4	25824	9					
03	SHUT IN		205276	-0-	205276	422220	64	1	192889	2	N	11161	11214	0	27
							46	4	12277	9					
*04	644994	X	222774	-0-	-422220	-0-	64	1	210760	2	N	10832	10816	0	43
							35	4	11915	9					
05	225773	X	221991	-0-	-3782	-0-	71	1	211334	2	N	9591	9595	0	39
							36	4	10550	9					
06	218490	X	186405	-0-	-32085	-0-	64	1	178078	2	N	7451	7458	0	32
							67	4	8196	9					
07	225773	X	177754	-0-	-48019	-0-	56	1	170779	2	N	6239	6249	0	22
							56	4	6863	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		155299	-0-	155299	212471	43	1	145393	2	N	8936	8918	0	31
							33	4	9830	9					
03	SHUT IN		191312	-0-	191312	403783	53	1	179628	2	N	10534	10539	0	26
							44	4	11587	9					
*04	603741	X	199958	-0-	-403783	-0-	57	1	189008	2	N	9872	9859	0	39
							34	4	10859	9					
05	202926	X	193144	-0-	-9782	-0-	64	1	183557	2	N	8629	8632	0	36
							31	4	9492	9					
06	196380	X	167399	-0-	-28981	-0-	57	1	159644	2	N	6940	6947	0	29
							64	4	7634	9					
07	202926	X	184555	-0-	-18371	-0-	56	1	175097	2	N	8493	8492	0	30
							60	4	9342	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		253636	-0-	253636	951423	34	1	235038	2	N	16804	16749	0	166
							80	4	18484	9					
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	341394	X	341394	-0-	-0-	-0-	107	1	325802	2	N	14009	13948	0	147
							75	4	15410	9					
*04	349364	X	349364	-0-	-0-	-0-	107	1	334683	2	N	13195	13246	0	96
							59	4	14515	9					
*05	332704	X	332704	-0-	-0-	-0-	107	1	319231	2	N	12102	12103	0	95
							54	4	13312	9					
06	284514	X	284514	-0-	-0-	-0-	100	1	274113	2	N	9269	9261	0	103
							105	4	10196	9					
07	326716	X	326716	-0-	-0-	-0-	100	1	315466	2	N	10044	10021	0	126
							102	4	11048	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY JANE G WELL #: 0025WC RRCID -> 299726 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10365 - 25433

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*12	SHUT IN		163459	-0-		163459	612128	22	1	150835	2	N	11411	11373	0	112
								50	4	12552	9					
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	282497	X	282497	-0-		-0-	-0-	89	1	268354	2	N	12720	12677	0	134
								62	4	13992	9					
*04	291709	X	291709	-0-		-0-	-0-	89	1	278909	2	N	11511	11561	0	84
								49	4	12662	9					
*05	275808	X	275808	-0-		-0-	-0-	92	1	263771	2	N	10816	10815	0	85
								47	4	11898	9					
06	273360	X	234277	-0-		-39083	-0-	82	1	225012	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					

HAY JANE H WELL #: 0026WC RRCID -> 299727 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10613 - 26019

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*12	SHUT IN		209580	-0-		209580	803219	28	1	198087	2	N	10362	10326	0	102
								67	4	11398	9					
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	351187	X	351187	-0-		-0-	-0-	107	1	339038	2	N	10873	10827	0	114
								82	4	11960	9					
*04	421122	X	421122	-0-		-0-	-0-	128	1	409234	2	N	10626	10663	0	77
								71	4	11689	9					
*05	269865	X	269865	-0-		-0-	-0-	89	1	262249	2	N	6806	6829	0	54
								40	4	7487	9					
06	279707	X	279707	-0-		-0-	-0-	96	1	272967	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					

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0274WA RRCID -> 299763 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8428 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	SHUT IN		644	-0-		644	42890	580	2	64	9	Y	58	58	0	-0-
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0272WA RRCID -> 299768 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8773 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	SHUT IN		564	-0-		564	43254	505	2	59	9	Y	54	65	0	-0-
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		300041	-0-		300041	1051021		40	1	283043	2	N	15326	15287	0	151
									99	4	16859	9					
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	406940	X	406940	-0-		-0-	-0-		128	1	392568	2	N	12865	12832	0	135
									92	4	14152	9					
*04	423196	X	423196	-0-		-0-	-0-		132	1	411013	2	N	10893	10949	0	79
									69	4	11982	9					
*05	393303	X	393303	-0-		-0-	-0-		128	1	383941	2	N	8335	8348	0	66
									65	4	9169	9					
06	329970	X	325512	-0-		-4458	-0-		114	1	317791	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					

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		87500	-0-		87500	373657		11	1	75236	2	N	11116	11083	0	110
									25	4	12228	9					
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	107643	X	107643	-0-		-0-	-0-		32	1	98848	2	N	7945	7926	0	84
									23	4	8740	9					
*04	92070	X	43605	-0-		-48465	-0-		14	1	38507	2	N	4615	4666	0	33
									7	4	5077	9					
*05	95139	X	56630	-0-		-38509	-0-		18	1	50034	2	N	5973	5959	0	47
									8	4	6570	9					
06	92070	X	43385	-0-		-48685	-0-		14	1	37921	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					

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		116429	-0-		116429	401770		14	1	102256	2	N	12841	12824	0	127
									34	4	14125	9					
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	91076	-0-		-34381	-0-		25	1	82560	2	N	7704	7687	0	81
									17	4	8474	9					
*04	121410	X	95150	-0-		-26260	-0-		25	1	88082	2	N	6390	6425	0	46
									14	4	7029	9					
*05	119629	X	81981	-0-		-37648	-0-		25	1	74976	2	N	6335	6331	0	50
									11	4	6969	9					
06	115890	X	78136	-0-		-37754	-0-		25	1	72504	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					

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		113335	-0-	113335	122203	32 1 99226	2	N	12779	12728	0	60
							20 4 14057	9					
03	SHUT IN		122586	-0-	122586	244789	36 1 109666	2	N	11689	11695	0	54
							26 4 12858	9					
*04	363965	X	119176	-0-	-244789	-0-	39 1 109229	2	N	8988	8989	0	53
							21 4 9887	9					
*05	119474	X	110827	-0-	-8647	-0-	35 1 101817	2	N	8143	8155	0	41
							18 4 8957	9					
06	115620	X	64903	-0-	-50717	-0-	21 1 59780	2	N	4616	4618	0	39
							24 4 5078	9					
07	119474	X	97932	-0-	-21542	-0-	30 1 91002	2	N	6244	6239	0	44
							32 4 6868	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		145838	-0-	145838	154707	39 1 129168	2	N	15093	15032	0	70
							29 4 16602	9					
03	SHUT IN		176526	-0-	176526	331233	53 1 159968	2	N	14968	14969	0	69
							40 4 16465	9					
*04	494083	X	162850	-0-	-331233	-0-	50 1 149803	2	N	11785	11785	0	69
							33 4 12964	9					
*05	152992	X	152992	-0-	-0-	-0-	50 1 141078	2	N	10763	10777	0	55
							25 4 11839	9					
06	138729	X	138729	-0-	-0-	-0-	50 1 128460	2	N	9243	9219	0	79
							52 4 10167	9					
07	141608	X	136997	-0-	-4611	-0-	40 1 127656	2	N	8415	8435	0	59
							44 4 9257	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		132249	-0-	132249	141117	39 1 115953	2	N	14755	14695	0	69
							26 4 16231	9					
03	SHUT IN		151133	-0-	151133	292250	46 1 133420	2	N	16029	16024	0	74
							35 4 17632	9					
*04	447288	X	155038	-0-	-292250	-0-	50 1 141717	2	N	12040	12043	0	71
							27 4 13244	9					
*05	156736	X	136498	-0-	-20238	-0-	42 1 124333	2	N	10999	11014	0	56
							24 4 12099	9					
06	151680	X	66627	-0-	-85053	-0-	25 1 60889	2	N	5173	5185	0	44
							23 4 5690	9					
07	156736	X	122010	-0-	-34726	-0-	34 1 111843	2	N	9179	9159	0	64
							36 4 10097	9					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		148442	-0-	148442	157311	39 1 131976	2	N	14906	14846	0	69
							30 4 16397	9					
03	SHUT IN		157312	-0-	157312	314623	50 1 142977	2	N	12954	12963	0	60
							36 4 14249	9					
*04	465412	X	150789	-0-	-314623	-0-	46 1 139512	2	N	10185	10185	0	60
							27 4 11204	9					
*05	156612	X	129239	-0-	-27373	-0-	39 1 119781	2	N	8543	8560	0	43
							22 4 9397	9					
06	151560	X	123596	-0-	-27964	-0-	46 1 114228	2	N	8433	8404	0	72
							46 4 9276	9					
07	156612	X	113354	-0-	-43258	-0-	34 1 106052	2	N	6575	6601	0	46
							35 4 7233	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0043WA RRCID -> 301368 COMPL. DATE 01/19/2026 TOTAL DEPTH 7431 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0044WA RRCID -> 301369 COMPL. DATE 01/31/2026 TOTAL DEPTH 7489 PERF. N/A

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0041WA RRCID -> 301404 COMPL. DATE 02/15/2026 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0611WA RRCID -> 302096 COMPL. DATE 03/31/2026 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0613WA RRCID -> 302100 COMPL. DATE 05/01/2026 TOTAL DEPTH 7724 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
02	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7159	3	95	9	N	86					351
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

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					67
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					261
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

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	0			45
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-

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
02	12124	X	10126	-0-	-1998	-0-	9641	3	485	9	Y	441	382	1			481
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

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		125	-0-	125	126	125	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					678
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

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10864	X	10438	-0-	-426	-0-	9462	3	976	9	Y	887	948	1			400
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

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	150	3	36	9	N	33					181
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	810	1	10474	3	N	283	366	1			611
							311	9									
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									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					792
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

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

02	5768	X	67	-0-	-5701	-0-	56	3	11	9	Y	10	10	1			3
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

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					843
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

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

02	8568	X	-0-	-0-	-8568	-0-					Y	148	205	0			76
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

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

02	12404	X	4999	-0-	-7405	-0-	4827	3	172	9	N	156	176	0			351
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6335	-0-	6335	7647	192	1	5584	3	Y	63	201	0			417
							490	4	69	9							
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

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					125
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8021	3	403	9	Y	366	378	1			503
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

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	13617	3	1103	9	N	1003	1108	1			586
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

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	54 2899	1 9	13061	3	Y	2635	1209	0	1477	1	672
03	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	62 1513	1 9	8529	3	Y	1375	1807	1			240
04	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	60 245	1 9	1747	3	Y	223					463
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	62 2184	1 9	8148	3	Y	1985	1821	1			627
06	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	60 1958	1 9	6903	3	Y	1780	1805	1			602
07	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	62 1527	1 9	7155	3	Y	1388	1466	1			524

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

02	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	54 776	1 9	7526	3	N	705	371	1			667
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	62 448	1 9	5768	3	N	407	728	1			346
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	60 470	1 9	4272	3	N	427	373	1			400
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	62 499	1 9	4465	3	N	454	371	1			483
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	60 405	1 9	2725	3	N	368	368	1			483
07	733	X	733	-0-	-0-	-0-	62 72	1 9	599	3	N	65					548

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

02	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	21442	3	1899	9	Y	1726	1880	1			535
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

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

02	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	29039	3	1613	9	Y	1466	1382	1			514
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34720	X	14960	-0-	-19760	-0-	14536	3	424	9	Y	385	348	1			174
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

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

02	DLQ G-10		5495	-0-	5495	14681	168	1	4880	3	Y	17	127	0			241
							428	4	19	9							
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

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

02	38472	X	19187	-0-	-19285	-0-	18459	3	728	9	Y	662	859	1			232
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

WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

02	10220	X	89	-0-	-10131	-0-	89	3			Y	-0-					239
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

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

02	12264	X	127	-0-	-12137	-0-	127	3			Y	-0-					272
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 227H RRCID -> 283209 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10675 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1297	-0-	1297	8854	1245	3	52	9	Y	47	153	1			31
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									

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			3
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

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		3557	-0-	3557	45689	3078	3	479	9	Y	435	989	1			290
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									

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			9
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

WETHERBEE UNIT WELL #: 422H RRCID -> 284003 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10687 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9716	X	-0-	-0-	-9716	-0-					Y	-0-					401
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

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	-0-					267
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					863
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

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23556	X	23556	-0-	-0-	-0-	22477	3	1079	9	Y	981	877	0			506
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

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
02	DLQ G-10		5284	-0-	5284	5290	5163	3	121	9	Y	110					578
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

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	33	0			20
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

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15680	X	7840	-0-	-7840	-0-	1120	1	6318	3	Y	365	500	0			297
							402	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	2120	1	11967	3	Y	487	667	0			396
							536	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10192	X	-0-	-0-	-10192	-0-					Y	134	183	0			109
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									

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	12					197
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

GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	26					214
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

GRISSOM WELL #: 1832H RRCID -> 286375 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9734 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	119					655
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1651	-0-	1651	1651	1651	3			Y	-0-					6
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
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	2905	-0-	-95	2787	11	1	2759	3	N	123					248
							135	9									
07	3100	N	1013	-0-	-2087	700	1013	3			N	-0-					248

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
*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	1330	1382	1			223

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
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					132
03	1705	X	646	-0-	-1059	-0-	35	1	604	3	N	6					138
							7	9									
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					138
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					138
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					138

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

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									

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
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

EL JEFE WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

*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

BRONCO UNIT WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13991

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-

EL JEFE WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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	418	465	1			70

EL JEFE WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

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

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
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

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
*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-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					145
03	21	X	-0-	-0-	21	-0-					Y	-0-					145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
05	31	X	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					145
06	30	X	-0-	-0-	30	-0-					Y	-0-					145
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

BLUE HERON WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

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

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

*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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

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-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

*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

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
*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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

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-

DRAKE UNIT WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

*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

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

*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	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	9526	3	163	4	Y	733	758	1		230
							806	9								

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

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

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
*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

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
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4702H RRCID -> 286633 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10108 - 20179

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3404H RRCID -> 286642 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9540 - 19650

*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

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

*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

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*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-

GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

*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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

*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								

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

*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								

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23905	X	23905	-0-	-0-	-0-	20497	3	3408	9	Y	3098	3100	0			26
*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

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	23263	X	23263	-0-	-0-	-0-	19114	3	4149	9	Y	3772	3774	0			32
*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

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
*08	33376	X	33376	-0-	-0-	-0-	28788	3	4588	9	Y	4171	4173	0			35
*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

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
*08	44290	X	44290	-0-	-0-	-0-	38606	3	5684	9	Y	5167	5175	0			44
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*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

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

*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

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

*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									

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

*08	27962	X	20979	-0-	-6983	-0-	17858	3	3121	9	Y	2837	2840	0			24
*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

ALPHA STATE WELL #: 2H RRCID -> 288299 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10228 - 19826

*08	76781	X	76781	-0-	-0-	-0-	72711	3	4070	9	Y	3700	3700	0			31
*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

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
*08	56505	X	56505	-0-	-0-	-0-	55538	3	967	9	Y	879	881	0			7
*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-

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
*08	130944	X	128677	-0-	-2267	-0-	123267	3	5410	9	Y	4918	4922	0			42
*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-

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
*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

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
*08	62899	X	59413	-0-	-3486	-0-	56657	3	2756	9	Y	2505	2510	0			21
*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

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
*08	47244	X	43916	-0-	-3328	-0-	42826	3	1090	9	Y	991	994	0			8
*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

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

*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

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

*08	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	16973	3	3165	9	Y	2877	2889	0			24
*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

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

*08	38376	X	38376	-0-	-0-	-0-	33918	3	4458	9	Y	4053	4072	0			34
*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-

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
*08	48484	X	44597	-0-	-3887	-0-	37128	3	7469	9	Y	6790	6787	0			57
*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

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

*08	73610	X	73610	-0-	-0-	-0-	62718	3	10892	9	Y	9902	9912	0			84
*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

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

*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

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

*08	52948	X	46062	-0-	-6886	-0-	38518	3	7544	9	N	6858	6865	0			58
*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

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
*08	45477	X	43628	-0-	-1849	-0-	35748	3	7880	9	Y	7164	7165	0		61
*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

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

*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

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

*08	41829	X	41829	-0-	-0-	-0-	37235	3	4594	9	Y	4176	4174	0		35
*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

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

*08	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-	39322	3	3471	9	Y	3155	3159	0		27
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*08	19344	X	17890	-0-	-1454	-0-	15131	3	2759	9	Y	2508	2510	0		21
*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

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
*08	29732	X	29732	-0-	-0-	-0-	25736	3	3996	9	Y	3633	3634	0		31
*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

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
*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

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
*08	96782	X	61613	-0-	-35169	-0-	59604	3	2009	9	N	1826	1830	0		15
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*08	38905	X	33834	-0-	-5071	-0-	29437	3	4397	9	Y	3997	4003	0			34
*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

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
*08	47886	X	47886	-0-	-0-	-0-	41969	3	5917	9	Y	5379	5386	0			45
*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

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
*08	79957	X	79957	-0-	-0-	-0-	76188	3	3769	9	N	3426	3429	0			29
*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

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
*08	65906	X	42447	-0-	-23459	-0-	40904	3	1543	9	N	1403	1406	0			12
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*08	123473	X	121933	-0-	-1540	-0-	114702	3	7231	9	N	6574	6583	0		56
*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

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
*08	56544	X	46390	-0-	-10154	-0-	44265	3	2125	9	N	1932	1931	0		16
*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

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
*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-

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
*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

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
*08	83855	X	81396	-0-	-2459	-0-	77198	3	4198	9	N	3816	3819	0		32
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
*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-

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
*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

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
*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

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
*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

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
*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-

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
*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

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
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 8H RRCID -> 291899 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9300 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	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

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
*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	75642	X	75642	-0-	-0-	-0-	73179	3	2463	9	N	2239	2225	0		36

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
*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-

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
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	125122	X	125122	-0-	-0-	-0-	121288	3	3834	9	N	3485	3510	0		56

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
*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-

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
*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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*08	109921	X	109921	-0-	-0-	-0-	105957	3	3964	9	N	3604	3610	0			30
*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

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
*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

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
*08	69564	X	57260	-0-	-12304	-0-	55692	3	1568	9	N	1425	1426	0			12
*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-

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
*08	89962	X	76502	-0-	-13460	-0-	72411	3	4091	9	N	3719	3721	0			31
*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

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
*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

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	AMT CODE	EOM BALANCE
*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

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	AMT CODE	EOM BALANCE
*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

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	AMT CODE	EOM BALANCE
*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

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	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*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

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
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*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-

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
*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-

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
*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

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
*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

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
*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

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
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-

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
*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-

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
*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

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
*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

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
*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

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
*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

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
*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

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
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
*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

BIG KAHUNA WELL #: 17H RRCID -> 298530 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9879 - 19915

*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

BIG KAHUNA WELL #: 11H RRCID -> 298534 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10102 - 20032

*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

DRAKE UNIT WELL #: 803H RRCID -> 298549 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10480 - 20451

*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-

DRAKE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 298559 COMPL. DATE 03/30/2024 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10732 - 20821

*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

BATTLESHIP WELL #: 701H RRCID -> 298582 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 9894 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
*09	SHUT	IN	228148	-0-	228148	228148	213382	3	14766	9	N	13424	13329	0			95
*10	SHUT	IN	333046	-0-	333046	561194	315131	3	17915	9	N	16286	16261	0			120
*11	14B2	EXT	271969	-0-	271969	833163	258406	3	13563	9	N	12330	12336	0			114
*12	14B2	EXT	197035	-0-	197035	1030198	191614	3	5421	9	N	4928	5010	0			32
*01	14B2	EXT	166416	-0-	166416	1196614	158847	3	7569	9	N	6881	6869	0			44
*02	14B2	EXT	142802	-0-	142802	1339416	136519	3	6283	9	N	5712	5707	0			49
*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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT	IN	270954	-0-	270954	270954	255412	3	15542	9	N	14129	14029	0			100
*10	SHUT	IN	291889	-0-	291889	562843	275866	3	16023	9	N	14566	14559	0			107
*11	SHUT	IN	281668	-0-	281668	844511	267309	3	14359	9	N	13054	13040	0			121
*12	SHUT	IN	152972	-0-	152972	997483	148073	3	4899	9	N	4454	4546	0			29
*01	SHUT	IN	182121	-0-	182121	1179604	173348	3	8773	9	N	7975	7953	0			51
*02	SHUT	IN	151805	-0-	151805	1331409	145230	3	6575	9	N	5977	5976	0			52
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BATTLESHIP WELL #: 704H RRCID -> 298600 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 9645 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

BATTLESHIP WELL #: 801H RRCID -> 298602 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 10818 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

BATTLESHIP WELL #: 802H RRCID -> 298603 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 10485 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

ROULETTE WELL #: 803H RRCID -> 298605 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10785 - 20757

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
*09	SHUT	IN	222747	-0-	222747	222747	203754	3	18993	9	N	17266	17144	0			122
*10	SHUT	IN	252802	-0-	252802	475549	229750	3	23052	9	N	20956	20924	0			154
*11	14B2	EXT	237272	-0-	237272	712821	220209	3	17063	9	N	15512	15522	0			144
*12	14B2	EXT	181715	-0-	181715	894536	173179	3	8536	9	N	7760	7853	0			51
*01	14B2	EXT	201661	-0-	201661	1096197	186642	3	15019	9	N	13654	13617	0			88
*02	14B2	EXT	167658	-0-	167658	1263855	156611	3	11047	9	N	10043	10044	0			87
*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

ROULETTE WELL #: 805H RRCID -> 298606 COMPL. DATE 09/08/2025 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10600 - 20592

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
*09	SHUT	IN	144092	-0-	144092	144092	131571	3	12521	9	N	11383	11303	0			80
*10	SHUT	IN	204990	-0-	204990	349082	187120	3	17870	9	N	16245	16206	0			119
*11	SHUT	IN	245143	-0-	245143	594225	228876	3	16267	9	N	14788	14770	0			137
*12	SHUT	IN	157345	-0-	157345	751570	150682	3	6663	9	N	6057	6154	0			40
*01	SHUT	IN	169802	-0-	169802	921372	158191	3	11611	9	N	10555	10527	0			68
*02	SHUT	IN	152696	-0-	152696	1074068	143251	3	9445	9	N	8586	8580	0			74
*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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		254143	-0-	254143	254143	238330	3	15813	9	N	14375	14274	0			101
*10	SHUT IN		289202	-0-	289202	543345	273586	3	15616	9	N	14196	14193	0			104
*11	SHUT IN		278470	-0-	278470	821815	265625	3	12845	9	N	11677	11673	0			108
*12	SHUT IN		199931	-0-	199931	1021746	194617	3	5314	9	N	4831	4907	0			32
*01	SHUT IN		171154	-0-	171154	1192900	163661	3	7493	9	N	6812	6800	0			44
*02	SHUT IN		127650	-0-	127650	1320550	121586	3	6064	9	N	5513	5509	0			48
*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

YAHTZEE WELL #: 6H RRCID -> 298726 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9940 - 19702

*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

YAHTZEE WELL #: 7H RRCID -> 298727 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9736 PERF.10150 - 19787

*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

YAHTZEE WELL #: 8H RRCID -> 298728 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9910 - 19462

*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

YAHTZEE WELL #: 9H RRCID -> 298729 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10112 - 19747

*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PANDA UNIT WELL #: 704H RRCID -> 298731 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9871 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	181031	X	181031	-0-	-0-	-0-	59	1	149540	3	N	28571	28412	0	202
							4	4	31428	9					
*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					

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	EOM BALANCE
*08	147467	X	87969	-0-	-59498	-0-	27	1	69202	3	N	17034	16988	0	120
							3	4	18737	9					
*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					

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	EOM BALANCE
*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

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
*08	77180	X	77180	-0-	-0-	-0-	23	1	57876	3	N	17525	17430	0	124
							3	4	19278	9					
*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					

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
*08	14B2 EXT		331738	-0-	331738	1172131	132	1	326840	3	N	4332	4317	0	31
							1	4	4765	9					
*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					

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	188428	-0-	188428	768293	73	1	180991	3	N	6694	6656	0	47
							1	4	7363	9					
*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					

PANDA UNIT WELL #: 702H RRCID -> 298768 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10004 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*08	141535	X	141535	-0-	-0-	-0-	45	1	113130	3	N	25778	25670	0	182
							4	4	28356	9					
*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					

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
*08	0	W	83332	-0-	83332	779982	26	1	64789	3	N	16831	16778	0	119
							3	4	18514	9					
*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					

PANDA UNIT WELL #: 807H RRCID -> 298770 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10838 - 20807

*08	14B2 EXT	283195	-0-	283195	857344	113	1	280029	3	N	2775	2764	0	20
						3053	9							
*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					

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
*08	179924	X	159585	-0-	-20339	-0-	53	1	132273	3	N	24777	24704	0	175
							4	4	27255	9					
*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					

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
*08	194072	X	194072	-0-	-0-	-0-	64	1	160595	3	N	30371	30207	0	214
							5	4	33408	9					
*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					

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	285547	-0-	285547	903834	108	1	268220	3	N	15652	15589	0	110
							2	4	17217	9					
*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

PANDA UNIT WELL #: 804H RRCID -> 298792 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10347 - 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	EOM BALANCE
*08	14B2	EXT	299510	-0-	299510	1022155	113	1	282800	3	N	15086	15005	0	106
							2	4	16595	9					
*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					

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	EOM BALANCE
*08	139426	X	139426	-0-	-0-	-0-	47	1	118607	3	N	18881	18773	0	133
							3	4	20769	9					
*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					

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	EOM BALANCE
*08	14B2 EXT		320814	-0-	320814	1083074	126	1	314303	3	N	5804	5777	0	41
							1	4	6384	9					
*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					

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN	22880	-0-	22880	22880		21365	3	57	4	N	1325	929	0			396
							1458	9									
*12	SHUT IN	10636	-0-	10636	33516		9428	3	234	4	N	885	1107	0			174
							974	9									
*01	SHUT IN	349493	-0-	349493	383009		315972	3	1915	4	N	28733	28624	0			283
							31606	9									
*02	SHUT IN	374586	-0-	374586	757595		338844	3	200	4	N	32311	32466	0			128
							35542	9									
*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-

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. (I) GAS 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		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									

BRONCO UNIT WELL #: 805H RRCID -> 299513 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10600 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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									

BRONCO UNIT WELL #: 806H RRCID -> 299514 COMPL. DATE 12/08/2025 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10388 - 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
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						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									

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
*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									

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
*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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	SHUT IN		41025	-0-	41025	41025	39393	3	62	4	N	1427	1001	0			426
							1570	9									
*12	SHUT IN		40716	-0-	40716	81741	39112	3	311	4	N	1175	1370	0			231
							1293	9									
*01	SHUT IN		401471	-0-	401471	483212	380055	3	1223	4	N	18357	18407	0			181
							20193	9									
*02	SHUT IN		345571	-0-	345571	828783	324530	3	118	4	N	19021	19126	0			76
							20923	9									
*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		42039	-0-	42039	1650228	40323	3	71	4	N	1495	1512	0			17
							1645	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-

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
*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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

02	25088	X	18078	-0-	-7010	-0-	1735	1	8292	3	N	1560	1617	1			78
							6335	4	1716	9							
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							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

02	DLQ G-10		5604	-0-	5604	11778	3832	1	1524	3	Y	200	156	1	86	8	59
							28	4	220	9							
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

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

02	DLQ G-10		12507	-0-	12507	26067	792	1	10914	3	Y	408	314	1	156	8	41
							352	4	449	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	507	1	363	3	N	106	170	1	17	8	84
							4	4	117	9							
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							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					14
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

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

02	11340	X	7722	-0-	-3618	-0-	9	1	7682	3	Y	23	18	0	5	1	-0-
							6	4	25	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	22708	X	21447	-0-	-1261	-0-	20781	3	66	4	N	545	354	1			269
							600	9									
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									

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

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-

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4170 - 4556

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-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

02	67786	X	32108	-0-	-35678	-0-	30973	3	121	4	Y	922	917	1			197
							1014	9									
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									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3042	3	39	4	N	296	341	1			257
							326	9									
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									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
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

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

02	31612	X	29715	-0-	-1897	-0-	28087	3	151	4	N	1343	1110	1	22	8	720
							1477	9									
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									

PIPELINE STATE UNIT 58 10-03 WELL #: 1H RRCID -> 287596 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10318 - 19780

02	24629	X	12442	-0-	-12187	-0-	20	1	11295	3	Y	1022	972	1	14	8	83
							3	4	1124	9							
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							

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
02	40149	X	19656	-0-	-20493	-0-	25	1	18220	3	Y	1276	1230	1	18	8	103
							7	4	1404	9							
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							

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
02	30952	X	15472	-0-	-15480	-0-	9	1	14111	3	Y	1153	1142	1	14	8	13
							84	4	1268	9							
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							

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
02	18986	X	9547	-0-	-9439	-0-	21	1	8708	3	Y	741	722	1	10	8	60
							3	4	815	9							
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							

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
02	64984	X	31180	-0-	-33804	-0-	30129	3	5	4	Y	951	901	1			207
							1046	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET STATE A WELL #: 731H RRCID -> 299949 COMPL. DATE 07/17/2025 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10556 - 20223

02	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	45	1	74519	3	Y	8645	8549	1	104	8	97
							205	4	9510	9							
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							

SUNSET STATE C WELL #: 732H RRCID -> 299991 COMPL. DATE 05/30/2026 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10556 - 20535

02	155148	X	144994	-0-	-10154	-0-	80	1	132866	3	Y	10685	10630	1	129	8	119
							294	4	11754	9							
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							

SUNSET STATE D WELL #: 752H RRCID -> 299992 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11052 - 20701

02	249788	X	235714	-0-	-14074	-0-	138	1	227276	3	Y	7085	7067	1	85	8	79
							506	4	7794	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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		202109	-0-		202109	1144369	117	1	192151	3	Y	8558	8495	1	102	8	96
								427	4	9414	9							
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							

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. GAS	(I) 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	177100	X	160579	-0-		-16521	-0-	88	1	145761	3	Y	12957	12874	1	156	8	145
								477	4	14253	9							
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							

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. GAS	(I) 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	253400	X	119035	-0-		-134365	-0-	68	1	112388	3	Y	5727	5714	1	68	8	64
								279	4	6300	9							
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							

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. GAS	(I) 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	13860	X	929	-0-		-12931	-0-	4	1	772	2	N	139	377	1			515
								153	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE C SWD WELL #: 4 RRCID -> 285536 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2650 - 4900

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 1 RRCID -> 292417 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 2686 - 5608

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

I TAKE IT ALL C SWD WELL #: 2 RRCID -> 292418 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 2682 - 5652

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

F C SWD E WELL #: 5 RRCID -> 299331 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2762 - 4240

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
F C SWD B WELL #: 2 RRCID -> 299422 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 2751 - 4598

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

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BABY LIL SWD WELL #: 2 RRCID -> 294059 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2447 - 5850

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	56	#	39	-0-	-17	-0-	22	2	17	9	Y	15	14	1			9
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

02	77	R	77	-0-	-0-	-0-	44	2	33	9	Y	30	28	1			18
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

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					70
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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

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

02	140	N	12	-0-	-128	B	-0-	12	2		N	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

02	140	N	13	-0-	-127	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					182
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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					67
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

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	85	-0-	-167	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					14
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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1049	3	Y	4			56
							4	9							
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							

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
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
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		WATR SUP	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
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-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	4			N	-0-			-0-
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-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-			-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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

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
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	4			N	-0-					-0-
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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	924	N	852	-0-	-72	-0-	852	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	983	2	18	9	N	16					62
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	585	2	77	9	N	70					104
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

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

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
02	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	1616	3	90	9	N	82					259
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

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

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

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

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
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					166
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	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					101

REYNOLDS 1A WELL #: 1 RRCID -> 299591 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7667 - 9546

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
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

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

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	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
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-

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

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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	90	2	1	4	Y	29	23	1			9
							32	9									
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									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

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-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

02	4760	X	3344	-0-	-1416	-0-	3286	2	29	4	N	26	26	1			1
							29	9									
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									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1540	N	255	-0-	-1285	-0-	226	2	29	9	N	26	26	1			1
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									

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
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-

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
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-

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
02	3136	X	2865	-0-	-271	-0-	2737	2	27	4	N	92	94	1			3
							101	9									
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									

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
02	3920	X	2858	-0-	-1062	-0-	2815	2	14	4	N	26	26	1			1
							29	9									
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									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAM WELL #: 2 RRCID -> 294219 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6252 - 7041

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-

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

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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

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-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

02	2156 X	868	-0-	-1288	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
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-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	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

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
	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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

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
02	DLQ G-10	230	-0-	230	851	230	3			Y	-0-					41
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

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 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
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-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	176	-0-	-328	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

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-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
07	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

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	64					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					2
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					10
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	-0-	230	1193	230	3			Y	-0-					40
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

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	2074	-0-	2074	10754	2074	3			Y	-0-					41
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

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
02	14B2	EXT	2075	-0-	2075	10755	2075	3			Y	-0-					42
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2078					N	-0-					-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	#	1957	-0-	221 B	-536	172	1	1785	2	N	-0-					-0-
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-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MAVERICK PERMIAN LLC //CONT.// 100319
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	7710	-0-	-1502 B	-3314	7710	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1277	R	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0- B	-1224					N	-0-					-0-
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-

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
02	5	#	2	-0-	-3 B	-38	2	2			N	-0-					33
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

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
02	56	#	39	-0-	-17 B	-43	39	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	689	R	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. //CONT.// 695711
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
02	184	R	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

02	56	#	46	-0-	-10	B	-69	46	2			N	-0-					-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-186					Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

02	1064	#	943	-0-	-121	B	-5690	943	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
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

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2					249
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120		717	-0-	-403	4273	417	2	300	4	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PHILLIPS TXL "E" WELL #: 1 RRCID -> 290480 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4194 - 4338

02	0	#	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
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

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

02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
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-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	29606	X	29606	-0-	-0-	-0-	29606	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5320	X	2859	-0-	-2461	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	7784	X	7410	-0-	-374	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	270	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
02	2800	N	3176	-0-	376	376	3176	2			N	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

02	2492	X	1761	-0-	-731	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

02	8036	X	4199	-0-	-3837	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	11522	-0-	-1218	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	758	-0-	-194	-0-	758	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	18788	X	8291	-0-	-10497	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	2			N	-0-					-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

02	18844	X	6734	-0-	-12110	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
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-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

02	9772	X	6749	-0-	-3023	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
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-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

02	756	N	577	-0-	-179	-0-	577	2			N	-0-					-0-
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-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

02	42560	X	12629	-0-	-29931	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

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-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

02	13468	X	12400	-0-	-1068	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
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-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

02	21140	X	4693	-0-	-16447	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
02	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	15148	X	11391	-0-	-3757	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3696	X	547	-0-	-3149	-0-	547	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2968	X	1983	-0-	-985	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

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

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31528	X	15546	-0-	-15982	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

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

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WILLOWICK PRODUCTION LLC //CONT.// 103599
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21616	X	15305	-0-	-6311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21532	X	5820	-0-	-15712	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
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-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14980	X	14914	-0-	-66	-0-	14914	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

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

02	28140	X	26278	-0-	-1862	-0-	26278	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

02	34160	X	23490	-0-	-10670	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

02	26740	X	1065	-0-	-25675	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
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-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
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-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 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
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
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-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
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-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7209	1	230	2	N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-			-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					91
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

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

02	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36479	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

02	75964	X	74074	-0-	-1890	-0-	74074	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27972	X	25637	-0-	-2335	-0-	25637	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

02	4004	X	3750	-0-	-254	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

02	336	N	65	-0-	-271	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

02	8344	X	4697	-0-	-3647	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

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

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

02	99716	X	99716	-0-	-0-	-0-	99716	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
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-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

02	532	N	440	-0-	-92	-0-	440	3			N	-0-					-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

02	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	19551	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

02	6748	X	6271	-0-	-477	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

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	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	2			N	-0-					-0-
07	1258	N	2	-0-	-1256	-0-	2	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

02	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
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-

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

02	12992	X	86	-0-	-12906	-0-	86	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	3612	X	2517	-0-	-1095	-0-	2517	2			Y	-0-					20
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					20
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					20
05	3162	X	2668	-0-	-494	-0-	2668	2			Y	-0-					20
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					20
07	4123	X	501	-0-	-3622	-0-	501	2			Y	-0-					20

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	155	3	33	9	Y	30					202
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					157
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

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
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					10
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

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
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	2	-0-	-110	B -0-	2	3			Y	-0-					62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	B -0-					N	-0-					115
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

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

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

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

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					229
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1305	2	4	9	Y	4					29
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

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

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

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	938	-0-	-882	-0-	910	2	28	9	Y	25					112
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

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

02	980	N	405	-0-	-575	-0-	405	2			N	-0-					72
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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1224	2	68	9	N	62					89
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

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					19
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

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

02	11192		10454	-0-	-738	-0-	10454	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

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-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1008	N	958	-0-	-50	-0-	958	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	#	494	-0-	-1242	-0-	494	3			N	-0-					48
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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4527	R	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					243
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					243

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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
02	5259	R	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	375	R	38	-0-	-337	-0-	38	2			Y	-0-					8
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

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
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	74	R	8	-0-	-66	-0-	8	2			Y	-0-					78
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

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	#	1428	-0-	-420	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

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

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

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
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-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

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
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-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

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
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-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

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
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	2			N	-0-					-0-
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-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
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

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					47
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
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-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
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

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

02	6188	X	6077	-0-	-111	-0-	6077	2			N	-0-					273
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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

02	3276	X	788	-0-	-2488	-0-	788	2			N	-0-					364
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

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

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

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					227
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

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
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					14
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					117
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

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					57
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

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 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
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-

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					88
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

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
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

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					4
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

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11340	X	35	-0-	-11305	-0-	35	2			N	-0-					200
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	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9839	2	28	9	N	25					227
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3056	2	3	9	N	3	3	0			227
07	8122	X	104	-0-	-8018	-0-	60	2	44	9	N	40					267

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					23
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

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					5
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

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
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

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
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

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

APACHE CORPORATION 027200
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

WES WATER HOLDINGS LLC 101366
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

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
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10121					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					-0-
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-

PDEH LLC 646827
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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-

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
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-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

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

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17658 PERF.15942 - 17474

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

02	6720 X	2121	-0-	-4599	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
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-

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 22750 PERF.15346 - 16234

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-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
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

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2028

02	0	83	-0-	83	4296	71	2	12	4	Y	-0-					-0-
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	698	-0-	698	6116	695	2	3	4	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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

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-

PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RING ENERGY, INC. 712382
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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-

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

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-

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

02	2	N	-0-	-0-	-2	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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

02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
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-

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

02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	3108	X	2289	-0-	-819	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
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-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
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-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	28	0			1
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

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

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	19880	X	16952	-0-	-2928	-0-	16952	2			N	-0-					-0-
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-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	DLQ G-10		2684	-0-	2684	2684	1365	2	1319	9	Y	1199	1122	1			301
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

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
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-

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
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					89
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

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					25
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

VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	499	2				Y	-0-					20
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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
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

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

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-

HENDERSON //CONT.// 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

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

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29955		365	-0-	-29590 B	115135	10	1	336	2	Y	14	29	0			-0-
							4	4	15	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 115135																	
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							

HELLOWE WELL #: 1H RRCID -> 299828 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10738 - 17784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26348		17761	-0-	-8587 B	90420	464	1	15042	2	Y	1900	1887	0			30
							165	4	2090	9							
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							

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	K	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					69
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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2092					Y	-0-					293
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

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
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					-0-
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-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					-0-
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-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
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

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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

CHALK, OWEN WELL #: 28W RRCID -> 292991 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7370 - 7441

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
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-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

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

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	182	2	33	9	N	30	55	1			30
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-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-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

02	868	N	526	-0-	-342	B	-0-	467	3	30	4	Y	26					97
								29	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
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									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

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	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

02	6299	R	6299	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	5951	2	Y	65	62	1			52
								72	9									
03	6789	#	4554	-0-	-2235	-0-	-0-	291	1	4189	2	Y	67	78	1			41
								74	9									
04	6390	#	5708	-0-	-682	-0-	-0-	261	1	5317	2	Y	66	73	1			34
								57	4	73	9							
05	DLQ	G-10	1603	-0-	1603	1603	-0-	159	1	1440	2	Y	4	38	1			-0-
								4	9									
06	DLQ	G-10	5876	-0-	5876	7479	-0-	183	1	5667	2	Y	24					24
								26	9									
07	DLQ	G-10	7899	-0-	7899	15378	-0-	339	1	7513	2	Y	43	60	1			7
								47	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	331			Y	-0-			-0-
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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	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

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-

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

02	14B	DENY	593	-0-	593	2549	585	1	8	9	N	7					390
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

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

02	DLQ	G-10	1384	-0-	1384	1384	1306	2	78	9	Y	71	42	1			82
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

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

02	3327	3327	-0-	-0-	-0-	2155	3	1172	9	Y	1065	1057	1			76
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

JANELLE (WICHITA ALBANY) //CONT.// 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	619	2	23	9	Y	21	12	1			25
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

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

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

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

02	504 #	481	-0-	-23	-0-	481	3			N	-0-					-0-
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-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

02	560 #	446	-0-	-114	-0-	446	3			N	-0-					-0-
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-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

02	560 #	447	-0-	-113	-0-	447	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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									

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	13845						N	NO RPT					-0-
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-

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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									

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

02	3388	#	2198	-0-	-1190	-0-	2197	3	1	9	Y	1	6	1			3
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

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

02	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2110	3	8	9	Y	7	12	1			7
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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	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-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21432	X	5986	-0-	-15446	-0-	5901	3	85	9	Y	77	185	1			205
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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	146	2	51	9	N	46	184	1			68
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

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		3				Y	-0-					-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
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

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
Q NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 684427
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
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

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910					N	NO RPT					-0-
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-

PENWELL SOUTH OPERATING LLC 102289
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PENWELL SOUTH OPERATING LLC //CONT.// 102289
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

WALLACE OPERATING COMPANY LLC 102713
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNITED OIL & SHALE LLC 103207
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

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

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

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

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	196 N	-0-	-0-	-196	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

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

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	-0-	-0-	-224	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

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-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

02	308	N	-0-	-0-	-308	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

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-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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

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-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

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-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-

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
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

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

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

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

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

02	336	N	-0-	-0-	-336	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

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-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

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-

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

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	N	1					42
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

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

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
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-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

02	280	N	25	-0-	-255	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
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-

STOUT ENERGY INC. 824192
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

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

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TEAM OPERATING, L.L.C. 840878
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2026

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
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
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TEAM OPERATING, L.L.C. //CONT.// 840878
HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

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-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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
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-

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
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-

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
02	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

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-

BASHARA, M.J. WELL #: 66 RRCID -> 298659 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3233 - 3369

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

02	644	N 406	-0-	-238	B	-0-	218	3	188	9	N	171	177	1				75
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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

02	1288	#	933	-0-	-355 B	-25954	933	2			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

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

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3863	N	3863	-0-	-0- B	-0-	3863	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-8					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 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
02	1316	R	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-1209 B	-5967					N	NO RPT					-0-

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
02	5012		289	-0-	-4723 B	5053	289	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-310 B	-14414					N	NO RPT					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	#	2950	-0-	374 B	-634	2950	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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	#	NO RPT	-0-	-2852 B	-11213					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	410	R	158	-0-	-252 B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-186 B	-640					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	158	R	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-124 B	-390					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

02	588	#	605	-0-	17 B	-425	605	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-651 B	-2215					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 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
02	84	#	99	-0-	15 B	-183	99	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93 B	-318					N	NO RPT					-0-

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
02	2492	#	2428	-0-	-64 B	-2424	2428	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2728 B	-9723					N	NO RPT					-0-

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
02	56	#	59	-0-	3 B	-168	59	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62 B	-240					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-17					Y	-0-					-0-
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-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-136					Y	-0-					-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	#	-0-	-0-	-1260 B	-3873					Y	-0-					-0-
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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	672	#	-0-	-0-	-672 B	-2326					Y	-0-					-0-
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-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

02 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

02	672	#	167	-0-	-505 B	-6917	167	2			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

02	252	#	59	-0-	-193 B	-2495	59	2			Y	-0-					-0-
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-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

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-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

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-

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
02	196	#	40	-0-	-156 B	-1699	40	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	364	#	82	-0-	-282 B	-3597	82	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	952	#	79	-0-	-873 B	-4994	79	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02 14B2 EXT			17	-0-	17 B	191	17	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	35	-0-	35	B	659	35	2		Y	-0-			-0-
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-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

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

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

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

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	11	-0-	11	B	137	11	2			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

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

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

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

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
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-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

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

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

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

WALTON, J. B. WELL #: 23 RRCID -> 283647 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9195 - 9235

02	1854	R	1854	-0-	-0- B	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	1634	1	1634	3	N	-0-			-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	850	-0-	-802	-0-	425	1	425	3	N	-0-			-0-
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-

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
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-

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

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

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	152	-0-	-44	-0-	101	3	51	9	N	46	150	1			86
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
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-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

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
02	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
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-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	5					115
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

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
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
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-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
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

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
02	51492	X	41455	-0-	-10037	-0-	41423	2	32	9	N	29	179	1			93
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

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
02	14364	X	12528	-0-	-1836	-0-	12425	2	103	9	N	94					175
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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	7168	X	5364	-0-	-1804	-0-	5360	2	4	9	N	4					217
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

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					117
03	2077	N	676	-0-	-1401	-0-	676	2			N	-0-					117
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					117
05	2046	N	52	-0-	-1994	-0-	52	2			N	-0-					117
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					117
07	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	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

02	19012	X	-0-	-0-	-19012	-0-					N	-0-					64
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	1	1			85
05	1129	X	28	-0-	-1101	-0-	28	2			N	-0-					85
06	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					85
07	31	X	20	-0-	-11	-0-	20	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

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-

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28336	X	10697	-0-	-17639	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	9408	X	4768	-0-	-4640	-0-	240	1	4528	2	N	-0-					10
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	1591	-0-	-705	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
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-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6272	X	5962	-0-	-310	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					36
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479						Y	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211						Y	NO RPT					-0-
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-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	93						Y	NO RPT					117
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

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XHORIZONS ENERGY LLC //CONT.// 945906
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15866		15605	-0-	-261	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
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	16988		17072	-0-	84	84	17072	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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	2100	N	1425	-0-	-675	-0-	1416	3	9	9	N	8					291
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

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
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-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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

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
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1941	3	85	9	N	77					108
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

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
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

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
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

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259				Y	NO RPT			-0-
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-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086				N	NO RPT			-0-
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-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 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
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	23436	X	11620	-0-	-11816	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	84		271	-0-	187	943	19	2	252	4	Y	-0-					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					841
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					851
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					851

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

02	140	N	11	-0-	-129	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

02	812	N	77	-0-	-735	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
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-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	13	-0-	-323	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 308 RRCID -> 293877 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3640 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4088	X	2297	-0-	-1791	-0-	2174	4	123	9	Y	112	106	1			29
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									

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
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	258	3	831	9	N	755	733	1			400
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

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
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	90	1	1599	3	N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	61	0			-0-
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

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
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-

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
02	3164	#	3112	-0-	-52	-0-	3059	3	53	9	N	48					109
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

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
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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

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

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

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

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
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-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

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

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					195
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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	438	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

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

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

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

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	1009	2	70	4	Y	392	422	1	1	8	50
							431	9									
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

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

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

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

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

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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

02	364 #	346	-0-	-18	-0-	346	2		N	-0-			-0-
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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

02	700 #	641	-0-	-59	-0-	641	2		N	-0-			26
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

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1105	-0-	1105	2284	1105	3		N	-0-			-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT			-0-
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

02	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
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-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

02	629 R	116	-0-	-513	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
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-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

02	82 R	15	-0-	-67	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

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

02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
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-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

02	T. A.		934	-0-	934	934	914	2	20	9	Y	18	24	1			2
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-

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

02	336	N	305	-0-	-31	-0-	250	2	55	9	Y	50	47	1			5
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									

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

02	8484	X	127	-0-	-8357	-0-	5	2	122	9	Y	111	115	1			11
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

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3757					N	-0-					144
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
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-

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
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-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2026

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19040	X	252	-0-	-18788	-0-	238	3	14	4	N	-0-					-0-
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-

GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC 331448
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					-0-
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-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	DLQ G-10		1070	-0-	1070	1070	1070	3			Y	-0-					-0-
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 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
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	107	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	204	-0-	-168	-0-	117	1	85	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	148	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	255	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	108	1	35	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	78	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TRP OPERATING LLC 872117
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					103
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

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

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

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
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	279	X	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
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-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

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

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-

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

02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	3	1	9	N	1					95
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

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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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

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

02	2576	X	1209	-0-	-1367	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
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-

DAVIS, PAUL L. WELL #: 1 RRCID -> 164479 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 13950 PERF. 1265 - 14140

02	1540	X	545	-0-	-995	-0-	545	2			N	-0-					-0-
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-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
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
02	11396	X	7093	-0-	-4303	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	22932	X	22278	-0-	-654	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	637	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

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

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

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

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

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

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

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

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) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203
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

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

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

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HAILSTONE RESOURCES, LLC //CONT.// 343093
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
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

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-	101	1			84
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

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29135	X	29135	-0-	-0-	-0-	112	1	27818	3	N	1095	1351	0			425
							1205	9									
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									

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

02	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5371	2	120	9	Y	109					167
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

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

02	2856	X	2197	-0-	-659	-0-	462	1	1440	3	N	175	175	1			151
							102	4	193	9							
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							

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					70
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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

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
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-

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
02	T. A.		804	-0-	804	3820	804	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6384					Y	-0-					48
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3361	3	64	9	Y	58	146	0			246
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3891					Y	-0-					118
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	278					Y	-0-					80
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3240					Y	-0-					47
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2026

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

02	1659	N	954	-0-	-705	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

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-

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

02	3752	X	2909	-0-	-843	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	8359					Y	-0-					4
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

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

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1764	N	1046	-0-	-718	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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-

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
02	5544	X	3179	-0-	-2365	-0-	2661	3	518	9	Y	471	326	0			302
03	6138	X	3728	-0-	-2410	-0-	3395	3	3	4	Y	300	410	0			192
							330	9									
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

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
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1232					Y	-0-					5
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-

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
02	T. A.		1915	-0-	1915	10543	1915	3			Y	-0-	94	0			-0-
03	12852	X	2309	-0-	-10543	-0-	2050	3	2	4	Y	234	84	0			150
							257	9									
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-

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
02	1540	X	205	-0-	-1335	-0-	204	3	1	9	Y	1	23	0			1
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1613	2	18	9	N	16					98
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

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
02	952	N	745	-0-	-207	-0-	717	3	28	9	N	25					209
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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					45
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

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

02	DLQ G-10	790	-0-	790	790	768	2	22	9	Y	20	35	1			4
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

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

02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					85
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	380	2	17	9	N	15					133
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	N	759	-0-	-333	-0-	723	2	36	9	N	33					128
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

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
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-

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
02	1848	#	571	-0-	-1277	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	#	32	-0-	-80	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					209
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	784	N	583	-0-	-201	-0-	576	2	7	9	N	6					126
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

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					78
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

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
HYDROGEO ENERGY, LLC //CONT.// 421238
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					36
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
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-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					215
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			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-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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-

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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLOWICK PRODUCTION LLC 103599
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

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-

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

02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					36
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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

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
02	55076	X	51461	-0-	-3615	-0-	49029	2	2432	9	Y	2211	2182	0	29	8	-0-
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	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
02	46564	X	46444	-0-	-120	-0-	44246	2	2198	9	Y	1998	1979	0	19	8	-0-
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	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
02	31668	X	27333	-0-	-4335	-0-	26308	2	1025	9	Y	932	914	0	18	8	-0-
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	30225	X	NO RPT	-0-	-30225	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	11032	X	7054	-0-	-3978	-0-	5541	2	1513	9	N	1375	1370	0	5	8	-0-
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	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
02	22372	X	6689	-0-	-15683	-0-	6157	2	532	9	N	484	483	0	1	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-7409	-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
02	15204	X	-0-	-0-	-15204	-0-					N	-0-					-0-
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	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-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
02	35840	X	20427	-0-	-15413	-0-	18471	2	1956	9	N	1778	1773	0	5	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-22630	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198

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
02	33908	X	24652	-0-	-9256	-0-	22166	2	2486	9	N	2260	2256	0	4	8	-0-
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	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
02	12656	X	11634	-0-	-1022	-0-	9236	2	2398	9	N	2180	2176	0	4	8	-0-
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	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
02	41804	X	34397	-0-	-7407	-0-	31361	2	3036	9	N	2760	2760	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-44981	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	48720	X	36566	-0-	-12154	-0-	34542	2	2024	9	N	1840	1840	1			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139277	X	139277	-0-	-0-	-0-	128782	2	10495	9	N	9541	9112	0	429	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-154194	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 87H RRCID -> 301353 COMPL. DATE 12/16/2025 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11772 - 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
02	95634	X	95634	-0-	-0-	-0-	77992	2	17642	9	N	16038	15739	0	299	8	-0-
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	120156	X	NO RPT	-0-	-120156	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 85H RRCID -> 301387 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11795 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		107749	-0-	107749	174563	90099	2	17650	9	N	16045	15739	0	306	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-163680	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ALCHEMIST ENERGY, LLC //CONT.// 011198
VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 98H RRCID -> 301394 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 11367 PERF.13009 - 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
02	0		113985	-0-	113985	206171	102654	2	11331	9	N	10301	9940	0	361	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-154008	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 66H RRCID -> 301408 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10438 PERF.12563 - 19386

02	0		54359	-0-	54359	115391	40513	2	13846	9	N	12587	12426	0	161	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-122016	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKSBURG STATE UNIT WELL #: 78H RRCID -> 301409 COMPL. DATE 12/26/2025 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11847 - 19539

02	0		78286	-0-	78286	156259	58055	2	20231	9	N	18392	18224	0	168	8	-0-
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	NO RPT	-0-	-188232	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN STATE UNIT WELL #: 87H RRCID -> 302059 COMPL. DATE 02/24/2026 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10967 - 20987

02	0		159	-0-	159	159	139	2	20	9	N	18	18	8			-0-
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	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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	56640	X	NO RPT	-0-	-56640	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	28024	X	28024	-0-	-0-	-0-	1943	1	25730	3	Y	319	283	0	36	8	372
							351	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
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

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

02	19516	X	-0-	-0-	-19516	-0-					N	192	184	1			636
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			

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

02	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	1	1	11103	2	N	1128	18	0	717	1	813
							1241	9					17	8			
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			

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

02	16576	X	187	-0-	-16389	-0-	187	3			Y	-0-					330
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

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	6933	2	1162	9	Y	1056	1041	0	11	8	100
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	759	-0-	-1677	-0-	756	2	3	9	N	3					562
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			

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10248	X	7678	-0-	-2570	-0-	7202	3	46	4	N	391	346	0	29	8	456
							430	9									
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

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12404	X	9941	-0-	-2463	-0-	8994	3	49	4	N	816	987	1	16	8	-0-
							898	9									
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									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	5872	3	289	9	N	263	11	8			849
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			

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	4	40	9	Y	36					264
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	8750	3	34	4	Y	846	893	0			92
							931	9									
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									

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
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
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

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
02	T. A.		2022	-0-	2022	2022	2015	2	7	9	Y	6	5	8			1
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

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7448	X	2393	-0-	-5055	-0-	1910	2	483	9	Y	439	413	0	8	8	34
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

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	2381	3	850	9	N	773	738	1	5	8	296
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			

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22260	X	19272	-0-	-2988	-0-	16815	3	2457	9	Y	2234	2209	0	25	8	197
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	2775	-0-	-4785	-0-	2425	2	350	9	N	318	306	0	6	8	6
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

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10892	X	5511	-0-	-5381	-0-	1	1	4951	3	N	508	306	1	30	8	425
							559	9									
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

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
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	17	3	462	9	N	420	420	0			-0-
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-

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
02	6244	X	1920	-0-	-4324	-0-	1591	3	21	4	Y	280	309	0	9	8	116
							308	9									
03	6913	X	4555	-0-	-2358	-0-	3377	3	65	4	Y	1012	924	0	22	8	182
							1113	9									
04	6690	X	3699	-0-	-2991	-0-	2410	3	1289	9	Y	1172	1098	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

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
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	17	4	42	9	Y	38	16	0	23	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

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
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

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
02	5964	X	3977	-0-	-1987	-0-	2558	3	1419	9	N	1290	906	0	366	1	635
													14	8			
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	0	1069	1	575
													49	8			
05	5549	X	4662	-0-	-887	-0-	3749	3	913	9	N	830	614	0	183	1	559
													49	8			
06	6570	X	838	-0-	-5732	-0-	540	3	298	9	N	271	90	0	526	1	204
													10	8			
07	6789	X	1043	-0-	-5746	-0-	447	3	596	9	N	542	298	0	91	8	357

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

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
02	13496	X	11866	-0-	-1630	-0-	9840	3	2026	9	Y	1842	1815	0	67	1	-0-
													20	8			
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-

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

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
02	5964	X	5422	-0-	-542	-0-	3959	3	1463	9	N	1330	1438	0	25	8	593
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

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
02	8120	X	5438	-0-	-2682	-0-	4198	2	41	4	Y	1090	1036	0	54	8	-0-
							1199	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	6608	X	685	-0-	-5923	-0-	66	4	619	9	Y	563	396	0	20	8	149
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									

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

02	29484	X	21225	-0-	-8259	-0-	19246	3	1979	9	Y	1799	1753	0	65	1	-0-
													40	8			
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-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

02	8960	X	8505	-0-	-455	-0-	7074	3	50	4	Y	1255	1327	0			136
							1381	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

02	1680	X	892	-0-	-788	-0-	45	4	847	9	Y	770	742	0	21	8	15
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 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
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1440	3	558	9	N	507	501	0	6	8	-0-
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-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

02	20468	X	12760	-0-	-7708	-0-	11028	3	90	4	Y	1493	1498	0	15	8	287
							1642	9									
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									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

02	33432	X	29641	-0-	-3791	-0-	26546	3	160	4	N	2668	2397	1	25	8	408
							2935	9									
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			

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

02	9408	X	7430	-0-	-1978	-0-	6310	3	61	4	Y	963	999	0	10	8	185
							1059	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

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
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	4	80	9	Y	73	71	0	1	8	1
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									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

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
02	6384	X	1492	-0-	-4892	-0-	584	3	46	4	Y	784	754	0	21	8	15
							862	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

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
02	3164	X	2630	-0-	-534	-0-	2411	2	219	9	N	199	189	0	9	8	4
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

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

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
02	8176	X	6716	-0-	-1460	-0-	6087	3	60	4	Y	517	572	0	19	8	97
							569	9									
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									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

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
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1092	2	265	9	Y	241	238	0	1	8	5
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

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	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	6769	3	23	4	Y	606	581	0	19	8	12
							667	9									
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									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	291	295	0			115
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-

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

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	2744	X	2020	-0-	-724	-0-	1517	3	503	9	Y	457	446	0	9	8	9
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

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

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	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	4060	3	54	4	N	905	917	1	8	8	403
							996	9									
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			

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

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	644	N	548	-0-	-96	-0-	374	2	12	4	Y	147	135	0	9	8	3
							162	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	13636	X	5093	-0-	-8543	-0-	3875	3	1218	9	Y	1107	1085	0	22	8	85
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

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

02	16996	X	14358	-0-	-2638	-0-	12293	3	72	4	Y	1812	1911	0			197
							1993	9									
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									

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

02	11760	X	5856	-0-	-5904	-0-	5352	3	31	4	Y	430	400	0	28	8	31
							473	9									
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									

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

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-

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

02	10052	X	6311	-0-	-3741	-0-	4522	2	78	4	Y	1555	1251	0	7	8	627
							1711	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

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
02	11200	X	555	-0-	-10645	-0-	244	3	311	9	Y	283	277	0	5	8	110
03	14260	X	3976	-0-	-10284	-0-	3092	3	884	9	Y	804	902	0	12	8	-0-
04	13800	X	1940	-0-	-11860	-0-	1940	3			Y	-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-

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

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
02	3052	X	2430	-0-	-622	-0-	2068	2	20	4	N	311	290	0	3	8	238
							342	9									
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									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

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
02	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	19188	2	61	3	Y	3521	3338	0	71	8	270
							298	4	3873	9							
03	24924	X	23728	-0-	-1196	-0-	19407	2	69	3	Y	3612	3645	0	52	8	185
							279	4	3973	9							
04	24120	X	23115	-0-	-1005	-0-	18874	2	65	3	Y	3546	3503	0	35	8	193
							275	4	3901	9							
05	25916	X	22738	-0-	-3178	-0-	18987	2	64	3	Y	3352	3360	0	34	8	151
							3687	9									
06	25080	X	20131	-0-	-4949	-0-	16138	2	57	3	Y	3364	3332	0	33	8	150
							236	4	3700	9							
07	25916	X	24627	-0-	-1289	-0-	18721	2	56	3	Y	3641	3591	0	43	8	157
							1845	4	4005	9							

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

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
02	8372	X	7158	-0-	-1214	-0-	6047	3	1111	9	N	1010	1034	0	8	8	215
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

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

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
02	14868	X	8806	-0-	-6062	-0-	11	1	5698	2	Y	2577	2542	0	35	8	-0-
							120	3	142	4							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 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	* * 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	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-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

02	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	10159	3	2410	9	N	2191	2161	0	30	8	-0-
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-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

02	6384	X	6251	-0-	-133	-0-	5203	3	1048	9	Y	953	948	0	5	8	-0-
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-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	3757	3	1372	9	N	1247	1237	0	10	8	-0-
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-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

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	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

02	26404	X	24168	-0-	-2236	-0-	1	1	21360	3	N	2402	2599	1	29	8	542
							165	4	2642	9							
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	19292	X	16686	-0-	-2606	-0-	12608	2	180	4	Y	3544	3375	0	53	8	273
							3898	9									
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									

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
02	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	18514	3	2164	9	Y	1967	1768	0	40	8	433
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									

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
02	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	46	1	4994	3	Y	1384	214	0	1548	1	-0-
							67	4	1522	9			26	8			
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									

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
02	19012	X	11906	-0-	-7106	-0-	11151	3	27	4	Y	662	832	0			245
							728	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	8690	3	1023	9	Y	930	925	0	5	8	-0-
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-

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
02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	10383	3	1558	9	N	1416	1410	0	6	8	-0-
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-

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
02	13048	X	7516	-0-	-5532	-0-	6294	3	1222	9	Y	1111	1078	0	33	8	-0-
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-

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
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	23	1	10311	3	Y	1898	1841	0	57	8	-0-
							2088	9									
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									

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1465	3	2503	9	N	2275	2239	0	36	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	49	3	788	9	N	716	698	0	18	8	-0-
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-

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
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					Y	5	302	0			2
03	11098	X	4200	-0-	-6898	-0-	3244 915	2 9	41	4	Y	832	539	0	4	8	291
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	7470 2929	2 9	122	4	Y	2663	2541	0	11	8	402
05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	8443 1993	2 9	22	4	Y	1812	1964	0	8	8	242
06	7920	X	7348	-0-	-572	-0-	5775 1503	2 9	70	4	Y	1366	1318	0	3	8	287
07	10881	X	7975	-0-	-2906	-0-	6242 1653	2 9	80	4	Y	1503	1512	0	4	8	274

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10398 - 14736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	7569	3	872	9	N	793	777	0	16	8	-0-
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-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	X	30	-0-	-26	-0-	2	3	28	9	N	25	25	0			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10950 - 15366

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
02	7812	X	3355	-0-	-4457	-0-	3	1	2312	3	N	945	905	0	40	8	-0-
							1040	9									
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									

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

02	9072	X	8680	-0-	-392	-0-	7439	3	1241	9	Y	1128	1088	0	40	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

02	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	12965	3	842	9	N	765	745	0	20	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

02	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	26272	3	2759	9	N	2508	2456	0	52	8	-0-
03	28737	X	18159	-0-	-10578	-0-	16302	3	1857	9	N	1688	1656	0	32	8	-0-
04	27810	X	16272	-0-	-11538	-0-	14560	3	1712	9	N	1556	1512	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-

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10516 - 14782

02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	603	459	0	144	8	-0-
							663	9									
03	805	X	805	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	696	528	0	168	8	-0-
							766	9									
04	864	X	864	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	755	519	0	236	8	-0-
							831	9									
05	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	1	1	1533	3	N	644	537	0	107	8	-0-
							708	9									
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1	1	6245	3	N	946	878	0	68	8	-0-
							1041	9									
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1	1	2224	3	N	528	513	0	15	8	-0-
							581	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11200	X	10564	-0-	-636	-0-	8456	3	2108	9	N	1916	1907	0	9	8	-0-
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-

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
02	17612	X	4277	-0-	-13335	-0-	3761	3	516	9	N	469	465	0	4	8	-0-
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-

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
02	1484	X	1090	-0-	-394	-0-	1071	3	19	9	N	17	16	0	1	8	-0-
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-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35952	X	32	-0-	-35920	-0-	1	3	31	9	Y	28	11	0	17	8	-0-
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-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	959	-0-	-1953	-0-	350	2	43	3	Y	494	469	0	5	8	30
							23	4	543	9							
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							

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	3602	3	1445	9	Y	1314	1185	0	129	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884	X	31	-0-	-2853	-0-	1	3	30	9	N	27	9	0	18	8	-0-
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-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	525	-0-	-3255	-0-	18	4	507	9	N	461	442	0			356
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									

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
02	7000	X	5273	-0-	-1727	-0-	3630	3	1643	9	N	1494	1489	0	5	8	-0-
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-

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
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	8674	3	79	4	Y	1803	1593	0	3	8	392
							1983	9									
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									

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
02	8148	X	5028	-0-	-3120	-0-	4214	3	814	9	N	740	735	0	5	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11536	X	7907	-0-	-3629	-0-	6045	3	1862	9	Y	1693	1621	0	25	8	131
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

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
02	12740	X	12179	-0-	-561	-0-	10097	3	2082	9	Y	1893	1790	0	34	8	146
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

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
02	11648	X	9628	-0-	-2020	-0-	8089	3	1539	9	N	1399	1367	0	32	8	-0-
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-

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
02	35932	X	35932	-0-	-0-	-0-	34547	3	1385	9	N	1259	1209	0	50	8	-0-
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-

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
02	18900	X	11130	-0-	-7770	-0-	9919	3	1211	9	N	1101	1073	0	28	8	-0-
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-

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
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1	1	3780	3	N	1225	1378	0	345	1	-0-
							123	4	1348	9			53	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 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
02	9240	X	613	-0-	-8627	-0-	188	3	425	9	N	386	306	0	80	8	-0-
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-

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
02	9996	X	6636	-0-	-3360	-0-	5205	3	1431	9	N	1301	1282	0	19	8	-0-
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-

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
02	12684	X	7588	-0-	-5096	-0-	5684	3	1904	9	Y	1731	1687	0	44	8	-0-
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-

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
02	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	224	313	0	1	8	21
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

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	2640	3	711	9	N	646	637	0	9	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25340	X	18024	-0-	-7316	-0-	15974	3	2050	9	N	1864	1838	0	26	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17724	X	7415	-0-	-10309	-0-	6118	3	64	4	Y	1121	1039	0	18	8	472
							1233	9									
03	19623	X	17678	-0-	-1945	-0-	15152	3	130	4	Y	2178	2218	0	38	8	394
							2396	9									
04	18990	X	14281	-0-	-4709	-0-	12292	3	1989	9	Y	1808	1798	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

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4539	-0-	-221	-0-	3980	3	559	9	Y	508	486	0	22	8	-0-
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-

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
02	9884	X	7917	-0-	-1967	-0-	6632	3	1285	9	Y	1168	1148	0	20	8	-0-
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-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	53	53	0	30	8	5
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									

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10780	X	9013	-0-	-1767	-0-	7700	3	1313	9	N	1194	1185	0	9	8	-0-
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-

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 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
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	347	3	440	9	N	400	387	0	6	8	31
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 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
02	14336	X	12478	-0-	-1858	-0-	11290	3	1188	9	N	1080	1056	0	24	8	-0-
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-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4205	3	550	9	N	500	498	0	2	8	-0-
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-

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
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	584	1	7905	3	Y	1580	1560	0	20	8	-0-
							1738	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	13524	X	8153	-0-	-5371	-0-	6717	3	1436	9	N	1305	1279	0	26	8	-0-
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-

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
02	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	10705	3	814	9	N	740	730	0	10	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	9748	3	1135	9	N	1032	990	0	42	8	-0-
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-

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
02	12684	X	8611	-0-	-4073	-0-	8534	3	77	9	N	70	1	0	69	8	-0-
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-

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
02	16492	X	15728	-0-	-764	-0-	13848	3	1880	9	N	1709	1684	0	25	8	-0-
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-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12544	X	6365	-0-	-6179	-0-	4480	3	1885	9	N	1714	1709	0	5	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21336	X	3505	-0-	-17831	-0-	2236	3	1269	9	Y	1154	1113	0	19	8	89
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14644	X	3612	-0-	-11032	-0-	2470	3	1142	9	N	1038	1012	0	26	8	-0-
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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5488	X	302	-0-	-5186	-0-	167	3	135	9	Y	123	36	0	87	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	14400	2	3339	9	Y	3035	2987	0	22	8	288
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

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24276	X	18288	-0-	-5988	-0-	17037	3	1251	9	Y	1137	1124	0	13	8	-0-
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-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	8814	-0-	-2442	-0-	6897	3	1917	9	N	1743	1691	0	52	8	-0-
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-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	6221	3	2431	9	N	2210	2172	0	38	8	-0-
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-

WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	362	-0-	-5770	-0-	14	4	348	9	N	316	464	0			107
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									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	3817	3	396	9	N	360	354	0	6	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 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
02	13972	X	729	-0-	-13243	-0-	29	3	700	9	N	636	636	8			-0-
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-

EMERALD CITY 56-2-37 WELL #: 1H RRCID -> 283283 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10843 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	1634	3	715	9	N	650	603	0	47	8	-0-
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									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16800	X	3216	-0-	-13584	-0-	2839	3	377	9	N	343	113	0	230	8	-0-
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-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	4075	-0-	-6929	-0-	3419	3	656	9	N	596	315	0	281	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29568	X	12991	-0-	-16577	-0-	9613	2	214	3	Y	2876	2869	0	7	8	-0-
							3164	9									
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									

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	9474	3	1782	9	N	1620	1249	0	371	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	6767	3	525	9	N	477	437	0	40	8	-0-
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-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		832	-0-	832	832	668	3	164	9	Y	149	42	0	107	8	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10220	X	8318	-0-	-1902	-0-	7710	3	608	9	N	553	544	0	9	8	-0-
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-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1254	3	650	9	N	591	572	0	19	8	-0-
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-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	7768	3	94	4	N	1665	1557	0	13	8	354
							1832	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	987	X	987	-0-	-0-	-0-	92	3	895	9	N	814	804	0	10	8	-0-
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-

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

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
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	5973	3	1011	9	Y	919	881	0	33	8	18
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	4551	-0-	-3168	-0-	1	1	4107	3	Y	403	381	0	26	8	4
							443	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									

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

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
02	13300	X	275	-0-	-13025	-0-	4	3	271	9	N	246	241	0	5	8	-0-
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-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

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
02	21728	X	876	-0-	-20852	-0-	333	3	543	9	N	494	198	0	296	8	-0-
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-

GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

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
02	14084	X	13414	-0-	-670	-0-	12796	3	618	9	N	562	531	0	31	8	-0-
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-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

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
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2460	3	354	9	N	322	317	0	5	8	-0-
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-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

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
02	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	13493	3	2386	9	Y	2169	2156	0	13	8	-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CUB 56-2-33 WELL #: 1H RRCID -> 283513 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10990 - 14931

02	8932	X	1846	-0-	-7086	-0-	3 1232	1 9	611	3	N	1120	1058	0	62	8	-0-
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-

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 10612 - 14906

02	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	8839	3	1461	9	N	1328	1316	0	12	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 10863 - 17834

02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	10897	3	2561	9	N	2328	2299	0	29	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 10909 - 20995

02	21168	X	19687	-0-	-1481	-0-	17884	3	1803	9	Y	1639	1622	0	17	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 11288 - 18085

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5508	3	311	9	N	283	239	0	44	8	-0-
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-

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
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	21	3	353	9	N	321	314	0	7	8	-0-
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-

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
02	10584	X	716	-0-	-9868	-0-	50	3	666	9	N	605	604	0	1	8	-0-
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-

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
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	6449	3	1282	9	N	1165	1108	0	17	8	90
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

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
02	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	18506	2	178	3	N	3845	3791	0	54	8	-0-
							4230	9									
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									

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
02	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	11363	3	2847	9	Y	2588	2451	0	37	8	200
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

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
02	10444	X	6767	-0-	-3677	-0-	5269	3	1498	9	Y	1362	1343	0	50	1	-0-
													14	8			
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-

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
02	16746	X	16746	-0-	-0-	-0-	14179	3	2567	9	Y	2334	2286	0	48	8	-0-
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-

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
02	34272	X	8122	-0-	-26150	-0-	6306	3	1816	9	N	1651	1607	0	44	8	-0-
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-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

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

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
02	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	1	1	8765	3	N	1561	1547	0	14	8	-0-
							1717	9									
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									

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
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	6614	3	2398	9	N	2180	2107	0	73	8	-0-
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-

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
02	7896	X	7086	-0-	-810	-0-	5057	3	102	4	N	1752	1687	0	43	8	165
							1927	9									
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									

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 283933 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11567 - 18379

02	10556	X	4335	-0-	-6221	-0-	3236	3	1099	9	Y	999	1009	0	20	8	77
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

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	8044	3	1260	9	N	1145	1125	0	20	8	-0-
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-

MINOTAUR 57-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283971 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10440 - 14902

02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	5779	3	653	9	N	594	524	0	70	8	-0-
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-

CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

02	11816	X	10014	-0-	-1802	-0-	8322	3	1692	9	Y	1538	1491	0	47	8	-0-
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-

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
02	28381	X	28381	-0-	-0-	-0-	24463	3	189	4	Y	3390	3277	0	113	8	-0-
							3729	9									
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-

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
02	28028	X	17895	-0-	-10133	-0-	14256	3	3639	9	Y	3308	3241	0	67	8	-0-
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-

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
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	7806	3	1932	9	Y	1756	1675	0	81	8	-0-
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-

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
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2576	3	22	4	N	351	338	0	13	8	4
							386	9									
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									

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
02	19544	X	18982	-0-	-562	-0-	17213	3	1769	9	Y	1608	1556	0	52	8	-0-
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-

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
02	7812	X	1291	-0-	-6521	-0-	614	3	677	9	Y	615	584	0	31	8	-0-
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-

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
02	7168	X	6986	-0-	-182	-0-	4877	3	2109	9	Y	1917	1824	0	93	8	-0-
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-

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
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	1950	3	825	9	Y	750	715	0	35	8	-0-
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-

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
02	19488	X	19141	-0-	-347	-0-	15833	3	3308	9	Y	3007	2944	0	63	8	-0-
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-

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
02	8204	X	6439	-0-	-1765	-0-	4673	3	87	4	Y	1526	1517	0	35	8	543
							1679	9									
03	8618	X	4380	-0-	-4238	-0-	3164	3	61	4	Y	1050	921	0	18	8	654
							1155	9									
04	8190	X	7148	-0-	-1042	-0-	5260	3	85	4	Y	1639	1673	0	12	8	608
							1803	9									
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	5650	3	31	4	Y	1760	1838	0	19	8	511
							1936	9									
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5228	3	94	4	Y	1566	1468	0	23	8	586
							1723	9									
07	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	6744	3	108	4	Y	1677	1635	0	32	8	596
							1845	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7420	X	5800	-0-	-1620	-0-	5015	3	785	9	Y	714	690	0	24	8	-0-
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-

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
02	38080	X	33344	-0-	-4736	-0-	31680	3	1664	9	Y	1513	1449	0	64	8	-0-
03	42160	X	30411	-0-	-11749	-0-	29094	3	1317	9	Y	1197	1153	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-

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

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
02	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	13062	3	1830	9	Y	1664	1604	0	60	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

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
02	16940	X	16538	-0-	-402	-0-	13522	3	3016	9	Y	2742	2691	0	51	8	-0-
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-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

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
02	4312	X	3305	-0-	-1007	-0-	2815	3	490	9	Y	445	429	0	16	8	-0-
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-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

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
02	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	17840	1	25	9	Y	23	23	8			-0-
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									

UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

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
02	2716	X	2347	-0-	-369	-0-	904	3	1443	9	Y	1312	1283	0	23	8	14
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

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

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
02	13692	X	10831	-0-	-2861	-0-	9252	3	1579	9	Y	1435	1375	0	60	8	-0-
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-

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
02	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	11902	3	1707	9	Y	1552	1520	0	32	8	-0-
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-

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
02	T. A.		12803	-0-	12803	12803	9356	3	3447	9	Y	3134	3052	0	82	8	-0-
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-

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
02	12208	X	11138	-0-	-1070	-0-	9800	3	1338	9	Y	1216	1198	0	18	8	-0-
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-

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
02	4228	X	3332	-0-	-896	-0-	2	1	2466	2	N	785	799	0	4	8	539
							864	9									
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									

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
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	1	1	16826	3	Y	3157	3086	0	62	8	62
							3473	9									
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	19484	-0-	-2991	-0-	3	1	15565	3	Y	3560	3445	0	120	8	37
							3916	9									
06	26400	X	15483	-0-	-10917	-0-	6	1	12070	3	Y	3097	2904	0	190	8	40
							3407	9									
07	27280	X	18556	-0-	-8724	-0-	8	1	14556	3	Y	3629	3493	0	138	8	38
							3992	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

02	8596	X	2890	-0-	-5706	-0-	2301	3	589	9	N	535	521	0	16	8	5
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

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

02	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	13257	3	3235	9	N	2941	2901	0	40	8	-0-
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-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

02	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	7009	3	2264	9	N	2058	2022	0	36	8	-0-
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-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

02	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	9584	3	2675	9	Y	2432	2359	0	73	8	-0-
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-

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
02	15568	X	8413	-0-	-7155	-0-	4970	3	152	4	Y	2992	2933	0	47	8	59
							3291	9									
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	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	11090	3	3880	9	Y	3527	3453	0	81	8	37
06	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	9734	3	253	4	Y	3347	3183	0	157	8	44
							3682	9									
07	14601	X	13636	-0-	-965	-0-	9537	3	176	4	Y	3566	3473	0	99	8	38
							3923	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20216	X	19030	-0-	-1186	-0-	17245	3	1785	9	N	1623	1580	0	43	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	18392	3	3478	9	N	3162	3111	0	51	8	-0-
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-

BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	9659	-0-	-5685	-0-	7250	3	81	4	N	2116	2008	1	83	8	314
							2328	9									
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			

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	8528	-0-	-1412	-0-	7099	3	1429	9	Y	1299	1200	0	99	8	-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18508	X	8256	-0-	-10252	-0-	6602	3	1654	9	Y	1504	1466	0	38	8	-0-
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-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12376	X	11926	-0-	-450	-0-	23	1	10477	3	Y	1296	1246	0	50	8	-0-
							1426	9									
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									

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	24340	3	3710	9	N	3373	3290	0	83	8	-0-
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-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	38	4	942	9	N	856	833	0	2	8	188
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									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17388	X	13902	-0-	-3486	-0-	11612	3	2290	9	N	2082	2068	0	14	8	-0-
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-

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

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
02	19040	X	8408	-0-	-10632	-0-	7368	3	1040	9	N	945	932	0	13	8	-0-
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-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

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
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	5541	3	37	4	N	927	757	0			343
							1020	9									
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									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

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
02	5656	X	942	-0-	-4714	-0-	694	3	248	9	Y	225	199	0	26	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

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
02	9128	X	6641	-0-	-2487	-0-	4958	3	1683	9	N	1530	1502	0	28	8	-0-
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-

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. (I) GAS 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	13104	X	3083	-0-	-10021	-0-	2667	2	27	3	Y	354	349	0	5	8	-0-
							389	9									
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									

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286814 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11082 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	937	-0-	-4523	-0-	804	2	4	3	Y	117	115	0	2	8	-0-
							129	9									
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									

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	17490	-0-	-8830	-0-	14428	3	3062	9	Y	2784	2719	0	43	8	263
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

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24332	X	17554	-0-	-6778	-0-	14803	3	2751	9	N	2501	2481	0	20	8	-0-
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-

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
02	26796	X	23198	-0-	-3598	-0-	20942	3	2256	9	N	2051	2017	0	34	8	-0-
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-

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
02	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	9630	3	3585	9	N	3259	3185	0	77	8	30
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

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
02	3108	X	765	-0-	-2343	-0-	465	3	300	9	Y	273	267	0	6	8	-0-
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-

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
02	16072	X	3115	-0-	-12957	-0-	2556	3	559	9	N	508	349	0	159	8	-0-
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-

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
02	29646	X	29646	-0-	-0-	-0-	24585	3	5061	9	N	4601	4538	0	63	8	-0-
03	25653	X	25653	-0-	-0-	-0-	21767	3	3886	9	N	3533	3479	0	54	8	-0-
04	23974	X	23974	-0-	-0-	-0-	20158	3	3816	9	N	3469	3395	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-

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
02	9420	X	977	-0-	-8443	-0-	775	3	202	9	Y	184	74	0	110	8	-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	3887	3	534	9	Y	485	362	0	123	8	-0-
04	4140	X	2679	-0-	-1461	-0-	2351	3	328	9	Y	298	182	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-

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
02	12936	X	8841	-0-	-4095	-0-	7114	3	1727	9	N	1570	1479	0	91	8	-0-
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-

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
02	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	7296	3	1130	9	N	1027	978	0	49	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

02	25284	X	15970	-0-	-9314	-0-	13526	3	2444	9	Y	2222	2133	0	89	8	-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

02	26411	X	26411	-0-	-0-	-0-	22313	3	4098	9	Y	3725	3567	0	158	8	-0-
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-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

02	34027	X	34027	-0-	-0-	-0-	30772	3	3255	9	Y	2959	2931	0	28	8	-0-
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-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

02	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15154	3	956	9	Y	869	863	0	6	8	-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

02	8568	X	3769	-0-	-4799	-0-	2805	3	964	9	Y	876	857	0	12	8	68
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

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

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
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1	1	2952	3	Y	708	381	0	39	8	483
							46	4	779	9							
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-

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

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
02	18144	X	14436	-0-	-3708	-0-	11031	3	3405	9	N	3095	3059	0	36	8	361
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

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

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
02	12964	X	9449	-0-	-3515	-0-	7273	3	2176	9	N	1978	1928	0	29	8	401
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	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	7783	3	2600	9	N	2364	2286	0	19	8	485
07	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	9394	3	2866	9	N	2605	2643	0	16	8	431

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

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
02	7364	X	2785	-0-	-4579	-0-	2508	3	277	9	N	252	219	0	33	8	-0-
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-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287355 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10742 - 17969

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
02	26712	X	23600	-0-	-3112	-0-	19919	3	3681	9	N	3346	3230	0	116	8	-0-
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-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

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
02	5292	X	1076	-0-	-4216	-0-	495	3	581	9	N	528	515	0	13	8	-0-
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-

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
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	8229	2	94	4	Y	1854	1748	0	41	8	142
							2039	9									
03	11005	X	8224	-0-	-2781	-0-	6578	2	74	4	Y	1429	1459	0	40	8	72
							1572	9									
04	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	9495	2	104	4	Y	2058	1968	0	52	8	110
							2264	9									
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	2	82	4	Y	1616	1584	0	40	8	71
							1778	9									
07	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	9887	2	799	4	Y	2110	2025	0	67	8	89
							2321	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 287399 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11980 - 20187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	7702	2	120	4	Y	2659	2554	0	29	8	206
							2925	9									
03	11625	X	11105	-0-	-520	-0-	8098	2	119	4	Y	2625	2662	0	35	8	134
							2888	9									
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	8171	2	125	4	Y	2750	2700	0	35	8	149
							3025	9									
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	2	121	4	Y	2701	2660	0	32	8	120
							2971	9									
07	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	9770	2	1125	4	Y	2962	2900	0	55	8	127
							3258	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	9983	3	2103	9	Y	1912	1879	0	33	8	-0-
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-

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
02	14140	X	12309	-0-	-1831	-0-	9487	3	2822	9	Y	2565	2515	0	50	8	-0-
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-

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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	4	29	9	Y	26					93
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

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
02	32340	X	29697	-0-	-2643	-0-	27423	3	2274	9	N	2067	2028	0	39	8	-0-
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	16756	-0-	-16135	-0-	15302	3	1454	9	N	1322	1285	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-

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
02	33348	X	29419	-0-	-3929	-0-	27900	3	1519	9	N	1381	1358	0	23	8	-0-
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	29679	-0-	-2902	-0-	28223	3	1456	9	N	1324	1303	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-

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
02	32816	X	26682	-0-	-6134	-0-	24042	3	2640	9	N	2400	2362	0	38	8	-0-
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	26394	-0-	-3211	-0-	24020	3	2374	9	N	2158	2124	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-

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
02	11004	X	6108	-0-	-4896	-0-	4740	3	61	4	Y	1188	1185	0	7	8	90
							1307	9									
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									

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
02	11284	X	7503	-0-	-3781	-0-	5630	3	83	4	Y	1627	1628	0	8	8	123
							1790	9									
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									

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
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	3	70	9	Y	64	43	0	21	8	-0-
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-

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
02	44784	X	44784	-0-	-0-	-0-	42667	3	93	4	Y	1840	1719	0	18	8	410
							2024	9									
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									

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
02	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	21013	3	1349	9	N	1226	1338	0	11	8	331
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

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
02	14420	X	11211	-0-	-3209	-0-	8627	3	2584	9	Y	2349	2249	0	96	8	21
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

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
02	9492	X	8491	-0-	-1001	-0-	6674	2	88	4	Y	1572	1457	0	12	8	371
							1729	9									
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									

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
02	6160	X	1449	-0-	-4711	-0-	924	2	18	4	Y	461	440	0	21	8	-0-
							507	9									
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									

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

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
02	1232	N	811	-0-	-421	-0-	29	4	782	9	N	711	738	0			256
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

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
02	12964	X	4185	-0-	-8779	-0-	2341	2	1844	9	Y	1676	1627	0	49	8	-0-
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-

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

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
02	18648	X	3916	-0-	-14732	-0-	1368	3	2548	9	Y	2316	2236	0	80	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

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
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

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
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-

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
02	5404	X	3891	-0-	-1513	-0-	2850	3	43	4	Y	907	860	0	9	8	70
							998	9									
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									

BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

02	20580	X	1729	-0-	-18851	-0-	875	3	854	9	N	776	537	0	239	8	-0-
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-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

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-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

02	8148	X	6839	-0-	-1309	-0-	6569	3	9	4	Y	237	307	0			26
							261	9									
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									

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
02	5544	X	2032	-0-	-3512	-0-	1458	3	574	9	N	522	446	0	76	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2026

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
02	48259	X	48259	-0-	-0-	-0-	39361	3	8898	9	N	8089	8012	0	77	8	-0-
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-

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
02	6944	X	6133	-0-	-811	-0-	4431	3	1702	9	N	1547	1523	0	24	8	-0-
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-

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
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-

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
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	381	1	6560	3	Y	1018	994	0	24	8	-0-
							1120	9									
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	394	1	6429	3	Y	968	942	0	26	8	-0-
							1065	9									
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	333	1	5409	3	Y	1169	1124	0	45	8	-0-
							1286	9									
05	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	469	1	5192	3	Y	1203	1175	0	28	8	-0-
							1323	9									
06	6180	X	6061	-0-	-119	-0-	377	1	4571	3	Y	1012	996	0	16	8	-0-
							1113	9									
07	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	517	1	5971	3	Y	1121	1107	0	14	8	-0-
							1233	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	31696	X	27631	-0-	-4065	-0-	23425	3	4206	9	Y	3824	3754	0	70	8	-0-
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-

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
02	20244	X	19960	-0-	-284	-0-	16794	3	3166	9	Y	2878	2806	0	72	8	-0-
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-

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
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-

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
02	21728	X	20870	-0-	-858	-0-	18285	3	2585	9	Y	2350	2299	0	51	8	-0-
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-

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
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-

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
02	9660	X	6070	-0-	-3590	-0-	4347	3	1723	9	N	1566	1506	0	60	8	-0-
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-

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
02	19376	X	10474	-0-	-8902	-0-	8512	3	1962	9	N	1784	1761	0	23	8	-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7476	X	6476	-0-	-1000	-0-	14 222	1 9	6240	3	Y	202	197	0	5	8	-0-
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-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

02	24080	X	20946	-0-	-3134	-0-	19446	3	1500	9	N	1364	1326	0	38	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

02	11200	X	9133	-0-	-2067	-0-	7704	3	1429	9	N	1299	1283	0	16	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

02	14196	X	10131	-0-	-4065	-0-	7890	3	2241	9	N	2037	2010	0	27	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

02	22568	X	19418	-0-	-3150	-0-	15030	3	4388	9	N	3989	3936	0	53	8	-0-
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-

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
02	7532	X	5603	-0-	-1929	-0-	4198	3	1405	9	N	1277	1247	0	30	8	-0-
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-

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
02	17444	X	10637	-0-	-6807	-0-	1	1	8619	3	Y	1834	1838	0	57	8	36
							2017	9									
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	15013	-0-	-3215	-0-	2	1	12485	3	Y	2296	2210	0	96	8	23
							2526	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									

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
02	20076	X	18577	-0-	-1499	-0-	1	1	14958	3	Y	3289	3194	0	69	8	65
							3618	9									
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	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	4	1	18797	3	Y	3272	3172	0	109	8	34
							3599	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									

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
02	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	16216	3	3430	9	N	3118	3079	0	39	8	-0-
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-

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
02	7364	X	5410	-0-	-1954	-0-	3904	3	1506	9	Y	1369	1297	0	72	8	-0-
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-

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
02	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	22396	3	1244	9	Y	1131	1020	0	111	8	-0-
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-

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
02	26376	X	23948	-0-	-2428	-0-	20493	3	3455	9	N	3141	3093	0	48	8	-0-
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-

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
02	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	20365	3	5332	9	N	4847	4788	0	59	8	-0-
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-

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
02	16604	X	14392	-0-	-2212	-0-	11845	3	2547	9	N	2315	2199	0	116	8	-0-
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-

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
02	29244	X	29244	-0-	-0-	-0-	25718	3	3526	9	N	3205	3165	0	40	8	-0-
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-

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
02	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	16027	3	5099	9	N	4635	4557	0	78	8	-0-
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-

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
02	24304	X	22800	-0-	-1504	-0-	19115	3	3685	9	N	3350	3295	0	55	8	-0-
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-

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
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

02	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	24335	3	3015	9	Y	2741	2669	0	72	8	-0-
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-

ARCHER 56-2-5 WELL #: 2H RRCID -> 289587 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10975 - 15877

02	14196	X	11270	-0-	-2926	-0-	9027	3	2243	9	N	2039	2019	0	20	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	6740	3	1219	9	N	1108	1099	0	9	8	-0-
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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

02	19600	X	18883	-0-	-717	-0-	15706	3	3177	9	N	2888	2846	0	42	8	-0-
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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

02	14980	X	13669	-0-	-1311	-0-	11862	3	1807	9	N	1643	1627	0	16	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

02	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	40447	3	3018	9	N	2744	2676	0	68	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

02	8232	X	8200	-0-	-32	-0-	6637	3	1563	9	N	1421	1407	0	14	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

02	14336	X	13813	-0-	-523	-0-	10897	3	2916	9	N	2651	2573	0	78	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289702 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11436 - 18799

02	10584	X	2345	-0-	-8239	-0-	1726	3	619	9	Y	563	513	0	50	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

02	7532	X	6138	-0-	-1394	-0-	4520	3	1618	9	N	1471	1416	0	55	8	-0-
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-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

02	15596	X	10926	-0-	-4670	-0-	8140	3	2786	9	N	2533	2503	0	30	8	-0-
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-

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
02	12628	X	8809	-0-	-3819	-0-	7192	3	1617	9	N	1470	1451	0	19	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

02	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	12170	3	2067	9	N	1879	1855	0	24	8	-0-
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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

02	12488	X	2333	-0-	-10155	-0-	1834	3	499	9	Y	454	391	0	63	8	-0-
03	13826	X	3106	-0-	-10720	-0-	2479	3	627	9	Y	570	510	0	60	8	-0-
04	13380	X	2042	-0-	-11338	-0-	1735	3	307	9	Y	279	219	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-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

02	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	11442	3	2254	9	Y	2049	2027	0	22	8	-0-
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	13261	3	2620	9	Y	2382	2362	0	20	8	-0-
04	14670	X	12927	-0-	-1743	-0-	10595	3	2332	9	Y	2120	2091	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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

02	18648	X	14259	-0-	-4389	-0-	11481	3	2778	9	Y	2525	2497	0	28	8	-0-
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-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

02	12208	X	8303	-0-	-3905	-0-	6634	3	1669	9	N	1517	1461	0	56	8	-0-
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-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

02	21280	X	19393	-0-	-1887	-0-	16366	3	3027	9	Y	2752	2696	0	56	8	-0-
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-

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
02	12544	X	11330	-0-	-1214	-0-	9380	3	1950	9	N	1773	1764	0	9	8	-0-
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-

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
02	19740	X	13861	-0-	-5879	-0-	9926	3	3935	9	Y	3577	3486	0	91	8	-0-
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-

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
02	16940	X	16259	-0-	-681	-0-	13081	3	3178	9	N	2889	2846	0	43	8	-0-
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-

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
02	25788	X	24576	-0-	-1212	-0-	21731	3	2845	9	Y	2586	2529	0	57	8	-0-
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-

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
02	17444	X	10238	-0-	-7206	-0-	8512	3	1726	9	Y	1569	1516	0	53	8	-0-
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-

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
02	20944	X	11900	-0-	-9044	-0-	10085	3	1815	9	Y	1650	1627	0	23	8	-0-
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-

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
02	11648	X	10372	-0-	-1276	-0-	6490	3	3882	9	Y	3529	3435	0	94	8	-0-
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-

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
02	24251	X	24251	-0-	-0-	-0-	21560	3	2691	9	Y	2446	2373	0	73	8	-0-
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-

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
02	12488	X	10311	-0-	-2177	-0-	8019	3	2292	9	N	2084	2048	0	36	8	-0-
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-

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
02	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	11917	3	2995	9	N	2723	2680	0	43	8	-0-
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-

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
02	14728	X	12846	-0-	-1882	-0-	10920	3	1926	9	N	1751	1731	0	20	8	-0-
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-

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
02	15624	X	11329	-0-	-4295	-0-	9710	3	1619	9	Y	1472	1411	0	61	8	-0-
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-

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
02	7308	X	6584	-0-	-724	-0-	5299	3	1285	9	Y	1168	1137	0	31	8	-0-
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-

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
02	19320	X	9008	-0-	-10312	-0-	6635	3	2373	9	N	2157	2145	0	12	8	-0-
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-

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
02	23100	X	20906	-0-	-2194	-0-	18963	3	1943	9	Y	1766	1738	0	28	8	-0-
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-

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
02	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	18366	3	2541	9	N	2310	2286	0	24	8	-0-
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-

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
02	18676	X	17460	-0-	-1216	-0-	8	1	15006	3	Y	2224	2179	0	45	8	-0-
							2446	9									
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-

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
02	15064	X	14910	-0-	-154	-0-	7	1	13125	3	Y	1616	1597	0	19	8	-0-
							1778	9									
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-

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
02	16436	X	8181	-0-	-8255	-0-	3	1	6236	3	Y	1765	1740	0	25	8	-0-
							1942	9									
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-

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
02	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	9132	3	2721	9	N	2474	2447	0	27	8	-0-
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-

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
02	18004	X	13909	-0-	-4095	-0-	11408	3	2501	9	N	2274	2219	0	55	8	-0-
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-

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
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	5852	X	5575	-0-	-277	-0-	4016	3	1559	9	Y	1417	1402	0	15	8	-0-
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-

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
02	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	13551	3	3604	9	Y	3276	3225	0	51	8	-0-
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-

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
02	6216	X	5952	-0-	-264	-0-	4570	3	1382	9	Y	1256	1221	0	35	8	-0-
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-

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
02	10388	X	7867	-0-	-2521	-0-	6271	3	1596	9	Y	1451	1436	0	15	8	-0-
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-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1905	-0-	-447	-0-	1259	3	646	9	Y	587	578	0	9	8	-0-
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-

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11312	X	9442	-0-	-1870	-0-	6774	2	22	3	Y	2310	2166	0	47	8	177
							105	4	2541	9							
03	10726	X	8269	-0-	-2457	-0-	5971	2	21	3	Y	1992	2036	0	31	8	102
							86	4	2191	9							
04	9720	X	8438	-0-	-1282	-0-	6037	2	21	3	Y	2084	2051	0	22	8	113
							88	4	2292	9							
05	10447	X	7683	-0-	-2764	-0-	5713	2	19	3	Y	1774	1787	0	20	8	80
							1951	9									
06	10110	X	6220	-0-	-3890	-0-	4415	2	16	3	Y	1567	1560	0	17	8	70
							65	4	1724	9							
07	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	7678	2	23	3	Y	2371	2308	0	31	8	102
							757	4	2608	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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	13642	-0-	-1506	-0-	11253	3	2389	9	Y	2172	2115	0	55	8	20
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

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	7032	3	85	4	Y	1515	1684	0	11	8	413
							1667	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4872	X	3043	-0-		-1829	-0-	2239	3	35	4	Y	699	681	0	10	8	54
								769	9									
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									

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. GAS	(I) 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	6860	X	5199	-0-		-1661	-0-	3809	2	156	3	N	1122	1115	0	16	8	22
								1234	9									
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									

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. GAS	(I) 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	9341	X	9341	-0-		-0-	-0-	7753	3	1588	9	Y	1444	1407	0	37	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	1680	N	-0-	-0-		-1680	-0-					N	228	14	8			698
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

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. GAS	(I) 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	9100	X	5382	-0-		-3718	-0-	3568	3	74	4	Y	1582	1606	0	5	8	120
								1740	9									
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									

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	422	395	0	17	8	39
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

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11640 - 21994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20048	X	14856	-0-	-5192	-0-	1 2449	1 9	12406	3	Y	2226	2127	0	77	8	43
03	22941	X	22941	-0-	-0-	-0-	4 3202	1 9	19735	3	Y	2911	2736	0	185	8	33
04	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	3 2994	1 9	21273	3	Y	2722	2701	0	19	8	35
05	34340	X	34340	-0-	-0-	-0-	6 3115	1 9	31219	3	Y	2832	2668	0	171	8	28
06	38903	X	38903	-0-	-0-	-0-	18 3100	1 9	35785	3	Y	2818	2477	0	335	8	34
07	25083	X	25083	-0-	-0-	-0-	12 2967	1 9	22104	3	Y	2697	2507	0	197	8	27

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	X	4359	-0-	-8773	-0-	3280	3	1079	9	Y	981	950	0	26	8	19
03	14539	X	12414	-0-	-2125	-0-	2 2212	1 9	10200	3	Y	2011	1909	0	97	8	24
04	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	2 2126	1 9	13827	3	Y	1933	1921	0	11	8	25
05	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	3 2098	1 9	16099	3	Y	1907	1817	0	96	8	19
06	12000	X	11697	-0-	-303	-0-	5 1994	1 9	9698	3	Y	1813	1655	0	154	8	23
07	16492	X	12792	-0-	-3700	-0-	6 2292	1 9	10494	3	Y	2084	1980	0	105	8	22

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21952	X	13237	-0-	-8715	-0-	9611	3	3626	9	Y	3296	3186	0	110	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	20366	3	3860	9	Y	3509	3469	0	40	8	-0-
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-

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
02	31388	X	27563	-0-	-3825	-0-	22767	3	4796	9	Y	4360	4328	0	32	8	-0-
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-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

02	15905	X	15905	-0-	-0-	-0-	13228	3	2677	9	Y	2434	2385	0	49	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	4150	3	2025	9	Y	1841	1817	0	24	8	-0-
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-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

02	24500	X	17272	-0-	-7228	-0-	13621	3	3651	9	Y	3319	3275	0	44	8	-0-
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-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

02	39312	X	14669	-0-	-24643	-0-	11592	3	3077	9	Y	2797	2733	0	64	8	-0-
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-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

02	29260	X	13934	-0-	-15326	-0-	10718	3	3216	9	Y	2924	2746	0	93	8	222
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

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

02	28672	X	28028	-0-	-644	-0-	23250	3	4778	9	Y	4344	4259	0	85	8	-0-
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-

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
02	23240	X	20157	-0-	-3083	-0-	18175	3	1982	9	Y	1802	1766	0	36	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26068	X	20638	-0-	-5430	-0-	18020	3	2618	9	Y	2380	2332	0	48	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33572	X	30826	-0-	-2746	-0-	28248	3	2578	9	Y	2344	2290	0	54	8	-0-
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-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	13070	3	3049	9	Y	2772	2747	0	25	8	-0-
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-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	12540	3	2944	9	Y	2676	2660	0	16	8	-0-
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-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	3986	-0-	-7298	-0-	2719	3	1267	9	Y	1152	1143	0	9	8	-0-
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-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	10727	3	2593	9	N	2357	2338	0	19	8	-0-
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-

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
02	23060	X	23060	-0-	-0-	-0-	19247	3	3813	9	Y	3466	3442	0	24	8	-0-
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-

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
02	33152	X	26360	-0-	-6792	-0-	22995	3	3365	9	Y	3059	2992	0	67	8	-0-
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-

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
02	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	1115	1	11519	3	Y	1382	1322	0	60	8	-0-
							1520	9									
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									

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
02	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	9857	3	2463	9	Y	2239	2232	0	7	8	-0-
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-

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
02	14056	X	10524	-0-	-3532	-0-	614	1	6344	3	Y	3242	3170	0	72	8	-0-
							3566	9									
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									

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

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
02	12292	X	8152	-0-	-4140	-0-	622	1	6426	3	Y	1004	978	0	26	8	-0-
							1104	9									
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									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

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
02	19936	X	16860	-0-	-3076	-0-	1381	1	14273	3	Y	1096	1015	0	81	8	-0-
							1206	9									
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									

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

MO	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

MO	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
02	13188	X	-0-	-0-	-13188	-0-	Y	73	34	0	39	8	-0-
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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

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
02	26908	X	25795	-0-	-1113	-0-	21264	3	4531	9	Y	4119	4064	0	55	8	-0-
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-

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
02	18872	X	14347	-0-	-4525	-0-	11252	3	3095	9	Y	2814	2799	0	15	8	-0-
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-

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
02	19600	X	19185	-0-	-415	-0-	16567	3	2618	9	Y	2380	2336	0	44	8	-0-
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-

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
02	19488	X	18967	-0-	-521	-0-	15975	3	2992	9	Y	2720	2680	0	40	8	-0-
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-

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
02	31220	X	25369	-0-	-5851	-0-	23332	3	2037	9	Y	1852	1834	0	18	8	-0-
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-

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
02	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	21620	3	2335	9	Y	2123	2098	0	25	8	-0-
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-

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
02	26040	X	22365	-0-	-3675	-0-	20394	3	1971	9	Y	1792	1767	0	25	8	-0-
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-

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
02	33516	X	28880	-0-	-4636	-0-	303 2684	1 9	25893	3	Y	2440	2410	0	30	8	-0-
03	32798	X	29153	-0-	-3645	-0-	271 2677	1 9	26205	3	Y	2434	2405	0	29	8	-0-
04	31740	X	22505	-0-	-9235	-0-	258 1862	1 9	20385	3	Y	1693	1653	0	40	8	-0-
05	32798	X	28607	-0-	-4191	-0-	360 2004	1 9	26243	3	Y	1822	1786	0	36	8	-0-
06	30990	X	26488	-0-	-4502	-0-	508 1889	1 9	24091	3	Y	1717	1696	0	21	8	-0-
07	31961	X	24809	-0-	-7152	-0-	658 1766	1 9	22385	3	Y	1605	1590	0	15	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 14HA RRCID -> 292386 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10268 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26852	X	20796	-0-	-6056	-0-	17273	3	3523	9	Y	3203	3146	0	57	8	-0-
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-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292387 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10200 - 20546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21448	X	16756	-0-	-4692	-0-	14009	3	2747	9	Y	2497	2451	0	46	8	-0-
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-

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 13HR RRCID -> 292389 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10672 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21812	X	21743	-0-	-69	-0-	17665	3	4078	9	Y	3707	3659	0	48	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 15H RRCID -> 292505 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10266 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23688	X	22284	-0-	-1404	-0-	238 1689	1 9	20357	3	Y	1535	1510	0	25	8	-0-
03	22155	X	22155	-0-	-0-	-0-	209 1708	1 9	20238	3	Y	1553	1523	0	30	8	-0-
04	17940	X	13748	-0-	-4192	-0-	152 1638	1 9	11958	3	Y	1489	1456	0	33	8	-0-
05	24707	X	14780	-0-	-9927	-0-	177 1729	1 9	12874	3	Y	1572	1548	0	24	8	-0-
06	23910	X	15351	-0-	-8559	-0-	280 1779	1 9	13292	3	Y	1617	1602	0	15	8	-0-
07	24676	X	15149	-0-	-9527	-0-	378 1892	1 9	12879	3	Y	1720	1708	0	12	8	-0-

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
02	10752	X	7393	-0-	-3359	-0-	5003	3	2390	9	Y	2173	2111	0	62	8	-0-
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-

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
02	11900	X	10986	-0-	-914	-0-	8897	3	2089	9	Y	1899	1893	0	6	8	-0-
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-

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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
02	41160	X	34344	-0-	-6816	-0-	342	1	29246	3	Y	4324	4278	0	46	8	-0-
							4756	9									
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									

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
02	23968	X	14895	-0-	-9073	-0-	10640	3	4255	9	Y	3868	3801	0	67	8	-0-
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-

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
02	16324	X	15326	-0-	-998	-0-	12570	3	2756	9	Y	2505	2474	0	31	8	-0-
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-

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. (I) GAS 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	42168	X	27248	-0-	-14920	-0-	276	1	23534	3	Y	3125	3099	0	26	8	-0-
							3438	9									
03	40672	X	25448	-0-	-15224	-0-	227	1	21969	3	Y	2956	2935	0	21	8	-0-
							3252	9									
04	37830	X	22144	-0-	-15686	-0-	243	1	19198	3	Y	2457	2422	0	35	8	-0-
							2703	9									
05	36177	X	27422	-0-	-8755	-0-	332	1	24212	3	Y	2616	2583	0	33	8	-0-
							2878	9									
06	29250	X	26798	-0-	-2452	-0-	493	1	23372	3	Y	2666	2647	0	19	8	-0-
							2933	9									
07	30163	X	27642	-0-	-2521	-0-	698	1	23756	3	Y	2898	2883	0	15	8	-0-
							3188	9									

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. (I) GAS 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	29960	X	25107	-0-	-4853	-0-	251	1	21451	3	Y	3095	3072	0	23	8	-0-
							3405	9									
03	41478	X	23057	-0-	-18421	-0-	206	1	19878	3	Y	2703	2689	0	14	8	-0-
							2973	9									
04	40140	X	19489	-0-	-20651	-0-	216	1	17023	3	Y	2045	2013	0	32	8	-0-
							2250	9									
05	41478	X	21957	-0-	-19521	-0-	267	1	19448	3	Y	2038	2009	0	29	8	-0-
							2242	9									
06	29070	X	19897	-0-	-9173	-0-	367	1	17409	3	Y	1928	1911	0	17	8	-0-
							2121	9									
07	27807	X	22726	-0-	-5081	-0-	583	1	19857	3	Y	2078	2063	0	15	8	-0-
							2286	9									

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. (I) GAS 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	29736	X	24924	-0-	-4812	-0-	255	1	21785	3	Y	2622	2594	0	28	8	-0-
							2884	9									
03	31372	X	25059	-0-	-6313	-0-	227	1	21980	3	Y	2593	2566	0	27	8	-0-
							2852	9									
04	30360	X	19577	-0-	-10783	-0-	218	1	17192	3	Y	1970	1940	0	30	8	-0-
							2167	9									
05	31372	X	22354	-0-	-9018	-0-	272	1	19846	3	Y	2033	2011	0	22	8	-0-
							2236	9									
06	26760	X	25374	-0-	-1386	-0-	474	1	22477	3	Y	2203	2189	0	14	8	-0-
							2423	9									
07	27590	X	25686	-0-	-1904	-0-	663	1	22573	3	Y	2227	2215	0	12	8	-0-
							2450	9									

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. (I) GAS 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	12572	X	9578	-0-	-2994	-0-	7759	3	1819	9	Y	1654	1634	0	20	8	-0-
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-

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. (I) GAS 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	23828	X	17597	-0-	-6231	-0-	14583	3	3014	9	Y	2740	2702	0	38	8	-0-
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-

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
02	22932	X	15061	-0-	-7871	-0-	13052	3	2009	9	Y	1826	1812	0	14	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 292811 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10240 - 18393

02	27412	X	17288	-0-	-10124	-0-	167	1	14249	3	Y	2611	2587	0	24	8	-0-
							2872	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 C WELL #: 19H RRCID -> 292882 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12445 - 22662

02	10164	X	9673	-0-	-491	-0-	183	1	7850	3	Y	1491	1463	0	28	8	-0-
							1640	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

02	18585	X	18585	-0-	-0-	-0-	344	1	14768	3	Y	3157	3137	0	20	8	-0-
							3473	9									
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									

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
02	16604	X	13480	-0-	-3124	-0-	244 2771	1 9	10465	3	Y	2519	2472	0	47	8	-0-
03	18383	X	16158	-0-	-2225	-0-	330 2519	1 9	13309	3	Y	2290	2251	0	39	8	-0-
04	17790	X	15091	-0-	-2699	-0-	347 2230	1 9	12514	3	Y	2027	2001	0	26	8	-0-
05	18259	X	13774	-0-	-4485	-0-	325 2217	1 9	11232	3	Y	2015	1990	0	25	8	-0-
06	15600	X	11655	-0-	-3945	-0-	314 1794	1 9	9547	3	Y	1631	1597	0	34	8	-0-
07	16120	X	13868	-0-	-2252	-0-	374 2518	1 9	10976	3	Y	2289	2254	0	35	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

02	15512	X	12839	-0-	-2673	-0-	12105	3	734	9	Y	667	631	0	36	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 292912 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 9927 - 20042

02	31808	X	29283	-0-	-2525	-0-	25827	3	3456	9	Y	3142	3095	0	47	8	-0-
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-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 G WELL #: 14H RRCID -> 292919 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12105 - 22443

02	19460	X	18441	-0-	-1019	-0-	298 5349	1 9	12794	3	Y	4863	4827	0	36	8	-0-
03	21545	X	21280	-0-	-265	-0-	390 5182	1 9	15708	3	Y	4711	4681	0	30	8	-0-
04	20850	X	19609	-0-	-1241	-0-	399 4811	1 9	14399	3	Y	4374	4355	0	19	8	-0-
05	21545	X	19070	-0-	-2475	-0-	390 5200	1 9	13480	3	Y	4727	4707	0	20	8	-0-
06	20850	X	15678	-0-	-5172	-0-	357 4466	1 9	10855	3	Y	4060	4032	0	28	8	-0-
07	21266	X	17254	-0-	-4012	-0-	412 4762	1 9	12080	3	Y	4329	4302	0	27	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

02	14924	X	12002	-0-	-2922	-0-	209 2830	1 9	8963	3	Y	2573	2555	0	18	8	-0-
03	16337	X	14875	-0-	-1462	-0-	285 3082	1 9	11508	3	Y	2802	2785	0	17	8	-0-
04	15450	X	15091	-0-	-359	-0-	345 2309	1 9	12437	3	Y	2099	2087	0	12	8	-0-
05	15903	X	14434	-0-	-1469	-0-	315 3218	1 9	10901	3	Y	2925	2913	0	12	8	-0-
06	14880	X	10733	-0-	-4147	-0-	243 3116	1 9	7374	3	Y	2833	2817	0	16	8	-0-
07	15562	X	12122	-0-	-3440	-0-	293 3243	1 9	8586	3	Y	2948	2932	0	16	8	-0-

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

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
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-		117	1	5003	3	Y	964	945	0	19	8	-0-
								1060	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

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
02	6188	X	6031	-0-	-157	-0-		70	1	3009	3	Y	2684	2663	0	21	8	-0-
								2952	9									
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									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

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
02	19180	X	17916	-0-	-1264	-0-		333	1	14294	3	Y	2990	2967	0	23	8	-0-
								3289	9									
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									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

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
02	23996	X	18694	-0-	-5302	-0-		507	1	17524	3	Y	603	566	0	37	8	1
								663	9									
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									

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
02	25032	X	24432	-0-	-600	-0-	396	1	16981	3	Y	6414	6365	0	49	8	-0-
							7055	9									
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									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

02	16296	X	14489	-0-	-1807	-0-	11675	3	2814	9	Y	2558	2525	0	33	8	-0-
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-

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

02	13692	X	4560	-0-	-9132	-0-	3936	3	624	9	Y	567	393	0	174	8	-0-
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-

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

02	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	7221	3	1951	9	Y	1774	1747	0	27	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

02	10164	X	3585	-0-	-6579	-0-	2988	3	597	9	Y	543	540	0	3	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

02	33768	X	32236	-0-	-1532	-0-	28123	3	4113	9	Y	3739	3668	0	71	8	-0-
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-

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
02	13384	X	-0-	-0-	-13384	-0-					Y	645	588	0	57	8	-0-
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-

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
02	24808	X	11713	-0-	-13095	-0-	9675	3	2038	9	Y	1853	1811	0	42	8	-0-
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-

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
02	24360	X	20883	-0-	-3477	-0-	18036	3	2847	9	Y	2588	2543	0	45	8	-0-
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-

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
02	40068	X	37408	-0-	-2660	-0-	1864 5630	1 9	29914	3	Y	5118	4996	0	122	8	-0-
03	44919	X	44169	-0-	-750	-0-	2289 6395	1 9	35485	3	Y	5814	5503	0	311	8	-0-
04	43470	X	43197	-0-	-273	-0-	2251 5694	1 9	35252	3	Y	5176	4898	0	278	8	-0-
05	45774	X	45774	-0-	-0-	-0-	2474 6881	1 9	36419	3	Y	6255	6027	0	228	8	-0-
06	85864	X	85864	-0-	-0-	-0-	4222 17258	1 9	64384	3	Y	15689	15584	0	105	8	-0-
07	103852	X	103852	-0-	-0-	-0-	3666 22471	1 9	77715	3	Y	20428	20189	0	239	8	-0-

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
02	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	464 8758	1 9	16030	3	Y	7962	7929	0	36	8	12
03	24800	X	24540	-0-	-260	-0-	514 7764	1 9	16262	3	Y	7058	7026	0	34	8	10
04	24590	X	24590	-0-	-0-	-0-	567 2	1 4	16912 7109	3 9	Y	6463	6438	0	23	8	12
05	25017	X	20294	-0-	-4723	-0-	539 5501	1 9	14254	3	Y	5001	4983	0	20	8	10
06	24210	X	15413	-0-	-8797	-0-	350 4380	1 9	10683	3	Y	3982	3974	0	12	8	6
07	25017	X	16478	-0-	-8539	-0-	267 5870	1 9	10341	3	Y	5336	5321	0	10	8	11

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
02	25620	X	22263	-0-	-3357	-0-	18875	3	3388	9	Y	3080	3050	0	30	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 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
02	46592	X	34684	-0-	-11908	-0-	31765	3	2919	9	Y	2654	2605	0	49	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 293325 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10456 - 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
02	41086	X	41086	-0-	-0-	-0-	38327	3	2759	9	Y	2508	2475	0	33	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 293326 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10160 - 20710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55347	X	55347	-0-	-0-	-0-	53393	3	1954	9	Y	1776	1751	0	25	8	-0-
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-

BONSAI STATE 56-2-13-25 D WELL #: 22H RRCID -> 293363 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11930 - 24884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36260	X	32573	-0-	-3687	-0-	1607 5179	1 9	25787	3	Y	4708	4607	0	101	8	-0-
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-

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
02	28868	X	27002	-0-	-1866	-0-	1237 4483	1 9	21282	3	Y	4075	4015	0	60	8	-0-
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-

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
02	47432	X	43171	-0-	-4261	-0-	2071 5468	1 9	35632	3	Y	4971	4891	0	80	8	-0-
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-

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
02	53228	X	52754	-0-	-474	-0-	2598 5464	1 9	44692	3	Y	4967	4843	0	124	8	-0-
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-

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
02	29960	X	25083	-0-	-4877	-0-	1211 4444	1 9	19428	3	Y	4040	3957	0	83	8	-0-
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-

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
02	34244	X	29128	-0-		-5116	-0-	1445 4499	1 9	23184	3	Y	4090	3999	0	91	8	-0-
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-

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
02	34720	X	34125	-0-		-595	-0-	1583 5308	1 9	27234	3	Y	4825	4727	0	98	8	-0-
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-

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
02	14868	X	8620	-0-		-6248	-0-	7223	3	1397	9	Y	1270	1264	0	6	8	-0-
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-

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
02	28761	X	28761	-0-		-0-	-0-	22763	3	5998	9	Y	5453	5420	0	33	8	-0-
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-

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
02	18592	X	17479	-0-		-1113	-0-	13414	3	4065	9	Y	3695	3655	0	40	8	-0-
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-

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
02	29512	X	6380	-0-	-23132	-0-	5651	3	729	9	Y	663	661	0	2	8	-0-
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-

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
02	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	24423	3	3573	9	Y	3248	3228	0	20	8	-0-
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-

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
02	40096	X	36645	-0-	-3451	-0-	2524	1	30383	3	Y	3398	3322	0	76	8	-0-
							3738	9									
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									

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
02	36708	X	31365	-0-	-5343	-0-	2035	1	24505	3	Y	4386	4316	0	70	8	-0-
							4825	9									
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									

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
02	34692	X	25884	-0-	-8808	-0-	1447	1	17415	3	Y	6384	6257	0	127	8	-0-
							7022	9									
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									

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
02	15372	X	890	-0-	-14482	-0-	796	3	94	9	Y	85	79	0	6	8	-0-
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-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 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
02	26010	X	26010	-0-	-0-	-0-	19945	3	6065	9	Y	5514	5491	0	23	8	-0-
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-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	18578	3	5048	9	Y	4589	4568	0	21	8	-0-
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-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 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
02	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	23236	3	5886	9	Y	5351	5325	0	26	8	-0-
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-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31836	X	31409	-0-	-427	-0-	1990 5459	1 9	23960	3	Y	4963	4887	0	76	8	-0-
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-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	13968	3	3950	9	Y	3591	3584	0	7	8	-0-
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-

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
02	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	12881	3	4874	9	Y	4431	4402	0	29	8	-0-
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-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

02	21392	X	16136	-0-	-5256	-0-	1	1	10512	3	Y	5112	5030	0	41	8	102
							5623	9									
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	17851	-0-	-4903	-0-	2	1	12414	3	Y	4941	4901	0	54	8	52
							5435	9									
06	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	7	1	14373	3	Y	4425	4309	0	108	8	60
							4868	9									
07	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	8	1	15326	3	Y	5182	5115	0	71	8	56
							5700	9									

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

02	31024	X	17264	-0-	-13760	-0-	13686	3	3578	9	Y	3253	3189	0	64	8	-0-
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-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

02	41188	X	25046	-0-	-16142	-0-	1153	1	19833	3	Y	3691	3645	0	46	8	-0-
							4060	9									
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									

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

02	51324	X	42272	-0-	-9052	-0-	1953	1	33592	3	Y	6115	6018	0	97	8	-0-
							6727	9									
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									

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
02	21308	X	13486	-0-	-7822	-0-	10495	3	2991	9	Y	2719	2682	0	37	8	-0-
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-

CHERRY STATE 56-2-13-1 A WELL #: 11H RRCID -> 295422 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10894 - 23251

02	43400	X	38852	-0-	-4548	-0-	1876	1	30100	3	Y	6251	6074	0	177	8	-0-
							6876	9									
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									

CHERRY STATE 56-2-13-1 E WELL #: 31H RRCID -> 295439 COMPL. DATE 12/18/2022 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11738 - 23954

02	91980	X	84176	-0-	-7804	-0-	4808	1	77160	3	Y	2007	1737	0	270	8	-0-
							2208	9									
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									

CHERRY STATE 56-2-13-1 C WELL #: 13H RRCID -> 295454 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 10559 PERF.11033 - 23599

02	56504	X	39941	-0-	-16563	-0-	1801	1	28900	3	Y	8400	8288	0	112	8	-0-
							9240	9									
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									

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. (I) GAS 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	30268	X	27066	-0-	-3202	-0-	1252	1	20097	3	Y	5197	5111	0	86	8	-0-
							5717	9									
03	32184	X	32184	-0-	-0-	-0-	1577	1	24447	3	Y	5600	5398	0	202	8	-0-
							6160	9									
04	30150	X	29767	-0-	-383	-0-	1460	1	22862	3	Y	4950	4798	0	152	8	-0-
							5445	9									
05	29977	X	29321	-0-	-656	-0-	1479	1	21774	3	Y	5516	5382	0	134	8	-0-
							6068	9									
06	31140	X	28287	-0-	-2853	-0-	1413	1	21554	3	Y	4836	4778	0	58	8	-0-
							5320	9									
07	32178	X	26437	-0-	-5741	-0-	966	1	20480	3	Y	4537	4300	0	237	8	-0-
							4991	9									

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. (I) GAS 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	37884	X	31702	-0-	-6182	-0-	1494	1	23969	3	Y	5672	5617	0	55	8	-0-
							6239	9									
03	41943	X	35559	-0-	-6384	-0-	1742	1	26997	3	Y	6200	6149	0	51	8	-0-
							6820	9									
04	40590	X	33369	-0-	-7221	-0-	1596	1	24994	3	Y	6163	6102	0	61	8	-0-
							6779	9									
05	40052	X	34595	-0-	-5457	-0-	1765	1	25979	3	Y	6228	6188	0	40	8	-0-
							6851	9									
06	35880	X	31047	-0-	-4833	-0-	1543	1	23528	3	Y	5433	5412	0	21	8	-0-
							5976	9									
07	35557	X	30523	-0-	-5034	-0-	1142	1	24204	3	Y	4706	4697	0	9	8	-0-
							5177	9									

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. (I) GAS 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	70784	X	-0-	-0-	-70784	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	25032	X	20107	-0-	-4925	-0-	1283	1	15444	3	Y	3073	3001	0	72	8	-0-
							3380	9									
03	29326	X	24178	-0-	-5148	-0-	1745	1	19849	3	Y	2349	2283	0	66	8	-0-
							2584	9									
04	28380	X	21888	-0-	-6492	-0-	1664	1	17551	3	Y	2430	2385	0	45	8	-0-
							2673	9									
05	29326	X	22042	-0-	-7284	-0-	1516	1	17343	3	Y	2894	2860	0	34	8	-0-
							3183	9									
06	25170	X	14810	-0-	-10360	-0-	1048	1	11888	3	Y	1704	1670	0	34	8	-0-
							1874	9									
07	24180	X	13389	-0-	-10791	-0-	1402	1	10340	3	Y	1497	1466	0	31	8	-0-
							1647	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46424	X	41882	-0-	-4542	-0-		2661	1	32037	3	Y	6531	6421	0	110	8	-0-
								7184	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

02	59192	X	27253	-0-	-31939	-0-		22611	3	4642	9	Y	4220	4170	0	50	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

02	28420	X	25545	-0-	-2875	-0-		1752	1	21095	3	Y	2453	2391	0	62	8	-0-
								2698	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 E WELL #: 22H RRCID -> 295718 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11231 - 21698

02	52668	X	41142	-0-	-11526	-0-		36151	3	4991	9	Y	4537	4426	0	111	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 F WELL #: 16H RRCID -> 295729 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11590 - 24532

02	47152	X	43348	-0-	-3804	-0-		2761	1	33242	3	Y	6677	6531	0	146	8	-0-
								7345	9									
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									

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
02	42596	X	42596	-0-	-0-	-0-	2892	1	34818	3	Y	4442	4389	0	53	8	-0-
							4886	9									
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									

CLOAK STATE 56-3-9-8 D WELL #: 21H RRCID -> 295749 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10940 - 21466

02	43616	X	43616	-0-	-0-	-0-	38569	3	5047	9	Y	4588	4525	0	63	8	-0-
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-

CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

02	44716	X	10565	-0-	-34151	-0-	8456	3	2109	9	Y	1917	1867	0	50	8	-0-
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-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

02	43036	X	37032	-0-	-6004	-0-	28979	3	8053	9	Y	7321	7220	0	101	8	-0-
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-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

02	144928	X	115211	-0-	-29717	-0-	110430	3	4781	9	Y	4346	4232	0	114	8	-0-
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									

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
02	131460	X	111851	-0-	-19609	-0-	107368	3	4483	9	Y	4075	3995	0	80	8	-0-
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									

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
02	86296	X	75354	-0-	-10942	-0-	69533	3	5821	9	Y	5292	5178	0	114	8	-0-
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									

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
02	104132	X	76542	-0-	-27590	-0-	68039	3	8503	9	Y	7730	7619	0	111	8	-0-
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									

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
02	107212	X	87459	-0-	-19753	-0-	77512	3	9947	9	Y	9043	8901	0	142	8	-0-
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									

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
02	72436	X	41086	-0-	-31350	-0-	33232	3	7854	9	Y	7140	7038	0	102	8	-0-
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-

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
02	103740	X	103740	-0-	-0-	-0-	89190	3	14550	9	Y	13227	13016	0	211	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 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
02	31836	X	20718	-0-	-11118	-0-	941	1	16187	3	Y	3264	3223	0	41	8	-0-
							3590	9									
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									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 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
02	34748	X	27029	-0-	-7719	-0-	1183	1	20358	3	Y	4989	4890	0	99	8	-0-
							5488	9									
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									

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 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
02	27244	X	19632	-0-	-7612	-0-	882	1	15173	3	Y	3252	3211	0	41	8	-0-
							3577	9									
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									

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
02	30800	X	27306	-0-	-3494	-0-	1214	1	20882	3	Y	4736	4666	0	70	8	-0-
							5210	9									
03	33077	X	29748	-0-	-3329	-0-	1366	1	22275	3	Y	5552	5481	0	71	8	-0-
							6107	9									
04	31800	X	23570	-0-	-8230	-0-	1022	1	16584	3	Y	5422	5314	0	108	8	-0-
							5964	9									
05	32860	X	22397	-0-	-10463	-0-	1432	1	15850	3	Y	4650	4583	0	67	8	-0-
							5115	9									
06	29250	X	17242	-0-	-12008	-0-	1005	1	12188	3	Y	3681	3648	0	33	8	-0-
							4049	9									
07	30225	X	22433	-0-	-7792	-0-	1386	1	16008	3	Y	4581	4549	0	32	8	-0-
							5039	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	68992	X	60653	-0-	-8339	-0-	51932	3	8721	9	Y	7928	7896	0	32	8	-0-
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-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

02	35168	X	30374	-0-	-4794	-0-	1381	1	23749	3	Y	4767	4675	0	92	8	-0-
							5244	9									
03	38936	X	23185	-0-	-15751	-0-	1134	1	18490	3	Y	3237	3176	0	61	8	-0-
							3561	9									
04	37680	X	22527	-0-	-15153	-0-	1015	1	16474	3	Y	4580	4475	0	105	8	-0-
							5038	9									
05	36952	X	19961	-0-	-16991	-0-	1339	1	14816	3	Y	3460	3399	0	61	8	-0-
							3806	9									
06	32550	X	16229	-0-	-16321	-0-	998	1	12103	3	Y	2844	2813	0	31	8	-0-
							3128	9									
07	33635	X	20322	-0-	-13313	-0-	1290	1	14897	3	Y	3759	3728	0	31	8	-0-
							4135	9									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 296139 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 9950 PERF.10317 - 25293

02	102144	X	97417	-0-	-4727	-0-	90411	3	7006	9	Y	6369	6177	0	192	8	-0-
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	1	87865	3	Y	9766	9587	0	179	8	-0-
							10743	9									
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	1	88103	3	Y	8077	7997	0	80	8	-0-
							8885	9									

CEDAR 55-1-46-3 F WELL #: 71H RRCID -> 296257 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10657 - 20871

02	22064	X	20271	-0-	-1793	-0-	1501	1	18075	3	Y	632	589	0	43	8	-0-
							695	9									
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									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 A WELL #: 22H RRCID -> 296490 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11217 - 21176

02	61768	X	54058	-0-	-7710	-0-	49567	3	4491	9	Y	4083	4025	0	58	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 A WELL #: 11H RRCID -> 296572 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10930 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35280	X	33054	-0-	-2226	-0-	27508	3	5546	9	Y	5042	5017	0	25	8	-0-
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-

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 296617 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11677 PERF.12083 - 22309

02	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	314	1	7427	3	Y	743	733	0	10	8	-0-
							817	9									
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									

OLD PARTNER 54-1-30 UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 296631 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11880 - 22146

02	22680	X	17332	-0-	-5348	-0-	593	1	14025	3	Y	2467	2433	0	34	8	-0-
							2714	9									
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									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

02	69552	X	61768	-0-	-7784	-0-	58742	3	3026	9	Y	2751	2719	0	32	8	-0-
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-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 B WELL #: 21H RRCID -> 296966 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11075 - 21097

02	48776	X	47630	-0-	-1146	-0-	40515	3	7115	9	Y	6468	6432	0	36	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	35840	X	33884	-0-	-1956	-0-	28402	3	5482	9	Y	4984	4956	0	28	8	-0-
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-

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
02	49980	X	46354	-0-	-3626	-0-	40845	3	5509	9	Y	5008	4979	0	29	8	-0-
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-

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
02	40292	X	32318	-0-	-7974	-0-	1511	1	24245	3	Y	5965	5887	0	78	8	-0-
							6562	9									
03	44454	X	32768	-0-	-11686	-0-	1562	1	24217	3	Y	6354	6281	0	73	8	-0-
							6989	9									
04	43020	X	29213	-0-	-13807	-0-	1365	1	21382	3	Y	5878	5791	0	87	8	-0-
							6466	9									
05	44454	X	28522	-0-	-15932	-0-	1428	1	21018	3	Y	5524	5461	0	63	8	-0-
							6076	9									
06	37170	X	29710	-0-	-7460	-0-	1454	1	22176	3	Y	5527	5489	0	38	8	-0-
							6080	9									
07	35774	X	25007	-0-	-10767	-0-	903	1	19150	3	Y	4504	4481	0	23	8	-0-
							4954	9									

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
02	69748	X	51820	-0-	-17928	-0-	42631	3	9189	9	Y	8354	8325	0	29	8	-0-
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-

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
02	24555	X	24555	-0-	-0-	-0-	841	1	17448	3	Y	5696	5558	0	138	8	-0-
							6266	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

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
02	20776	X	20142	-0-		-634	-0-	699	1	14511	3	Y	4484	4376	0	108	8	-0-
								4932	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

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
02	43232	X	29127	-0-		-14105	-0-	1211	1	25124	3	Y	2538	2450	0	88	8	-0-
								2792	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 F WELL #: 13H RRCID -> 297136 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11682 - 21990

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
02	34972	X	34444	-0-		-528	-0-	1272	1	26397	3	Y	6159	6039	0	120	8	-0-
								6775	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 G WELL #: 14H RRCID -> 297137 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11751 - 22185

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
02	52528	X	26010	-0-		-26518	-0-	904	1	18768	3	Y	5762	5639	0	123	8	-0-
								6338	9									
03	58156	X	30170	-0-		-27986	-0-	1103	1	21526	3	Y	6855	6673	0	182	8	-0-
								7541	9									
04	56280	X	17741	-0-		-38539	-0-	704	1	12602	3	Y	4032	3906	0	126	8	-0-
								4435	9									
05	48081	X	31046	-0-		-17035	-0-	1331	1	23170	3	Y	5950	5841	0	109	8	-0-
								6545	9									
06	44220	X	22215	-0-		-22005	-0-	1001	1	16058	3	Y	4687	4563	0	124	8	-0-
								5156	9									
07	30163	X	18812	-0-		-11351	-0-	801	1	12709	3	Y	4820	4638	0	182	8	-0-
								5302	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	44780	X	44780	-0-	-0-	-0-	1840 4764	1 9	38176	3	Y	4331	4218	0	113	8	-0-
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-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 B WELL #: 16H RRCID -> 297142 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10203 - 25885

02	67280	X	67280	-0-	-0-	-0-	53325	3	13955	9	Y	12686	12525	0	161	8	-0-
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-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 C WELL #: 21H RRCID -> 297143 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10373 PERF.10194 - 25885

02	54180	X	53265	-0-	-915	-0-	42883	3	10382	9	Y	9438	9338	0	100	8	-0-
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-

BOWHAWK STATE 57-2-1-37 A WELL #: 15H RRCID -> 297151 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10331 - 25633

02	66691	X	66691	-0-	-0-	-0-	53734	3	12957	9	Y	11779	11602	0	177	8	-0-
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-

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297207 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11597 - 19073

02	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	941 6199	1 9	11327	3	Y	5635	5549	0	86	8	-0-
03	23276	X	23276	-0-	-0-	-0-	1365 6391	1 9	15520	3	Y	5810	5736	0	74	8	-0-
04	25262	X	25262	-0-	-0-	-0-	1596 6826	1 9	16840	3	Y	6205	6151	0	54	8	-0-
05	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	1796 6390	1 9	20547	3	Y	5809	5769	0	40	8	-0-
06	26395	X	26395	-0-	-0-	-0-	1715 5223	1 9	19457	3	Y	4748	4705	0	43	8	-0-
07	24219	X	24219	-0-	-0-	-0-	2301 4948	1 9	16970	3	Y	4498	4453	0	45	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 #: 13H RRCID -> 297208 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11799 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	19964	X	19179	-0-		-785	-0-	944 6866	1 9	11369	3	Y	6242	6161	0	81	8	-0-
03	22103	X	21860	-0-		-243	-0-	1224 6720	1 9	13916	3	Y	6109	6050	0	59	8	-0-
04	21318	X	21318	-0-		-0-	-0-	1250 6883	1 9	13185	3	Y	6257	6222	0	35	8	-0-
05	24863	X	24863	-0-		-0-	-0-	1487 6360	1 9	17016	3	Y	5782	5753	0	29	8	-0-
06	24893	X	24893	-0-		-0-	-0-	1501 6364	1 9	17028	3	Y	5785	5748	0	37	8	-0-
07	24438	X	24438	-0-		-0-	-0-	2268 5442	1 9	16728	3	Y	4947	4908	0	39	8	-0-

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 LIFT	(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	30884	X	21412	-0-		-9472	-0-	718 3721	1 9	16973	3	Y	3383	3368	0	15	8	-0-
03	34193	X	21617	-0-		-12576	-0-	688 4655	1 9	16274	3	Y	4232	4206	0	26	8	-0-
04	28380	X	20362	-0-		-8018	-0-	690 4512	1 9	15160	3	Y	4102	4086	0	16	8	-0-
05	29326	X	22557	-0-		-6769	-0-	851 4646	1 9	17060	3	Y	4224	4206	0	18	8	-0-
06	23460	X	22168	-0-		-1292	-0-	906 3841	1 9	17421	3	Y	3492	3474	0	18	8	-0-
07	23715	X	20738	-0-		-2977	-0-	835 3444	1 9	16459	3	Y	3131	3115	0	16	8	-0-

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 LIFT	(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	42756	X	35184	-0-		-7572	-0-	1303 3090	1 9	30791	3	Y	2809	2788	0	21	8	-0-
03	64405	X	64405	-0-		-0-	-0-	2442 4180	1 9	57783	3	Y	3800	3771	0	29	8	-0-
04	71386	X	71386	-0-		-0-	-0-	2924 4205	1 9	64257	3	Y	3823	3811	0	12	8	-0-
05	49525	X	49525	-0-		-0-	-0-	2136 4572	1 9	42817	3	Y	4156	4138	0	18	8	-0-
06	45810	X	36137	-0-		-9673	-0-	1621 3354	1 9	31162	3	Y	3049	3029	0	20	8	-0-
07	47337	X	40984	-0-		-6353	-0-	1777 4173	1 9	35034	3	Y	3794	3766	0	28	8	-0-

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 LIFT	(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	45248	X	32162	-0-		-13086	-0-	664 2992	1 9	28506	3	Y	2720	2678	0	42	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

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
02	31511	X	31511	-0-		-0-	-0-	1023 6302	1 9	24186	3	Y	5729	5661	0	68	8	-0-
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-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

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
02	25732	X	23020	-0-		-2712	-0-	770 6282	1 9	15968	3	Y	5711	5547	0	164	8	-0-
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-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297819 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11421 - 21329

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
02	30492	X	27968	-0-		-2524	-0-	892 8576	1 9	18500	3	Y	7796	7584	0	212	8	-0-
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-

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 297896 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11807 - 21664

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
02	63420	X	63131	-0-		-289	-0-	2718 4016	1 9	56397	3	Y	3651	3552	0	99	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	67200	X	35931	-0-	-31269	-0-	2347 5333	1 9	28251	3	Y	4848	4737	0	111	8	-0-
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-

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
02	36652	X	20506	-0-	-16146	-0-	792 3279	1 9	16435	3	Y	2981	2913	0	68	8	-0-
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-

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
02	32256	X	22924	-0-	-9332	-0-	861 4191	1 9	17872	3	Y	3810	3732	0	78	8	-0-
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-

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
02	52500	X	44870	-0-	-7630	-0-	1741 7006	1 9	36123	3	Y	6369	6136	0	233	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	75432	X	59387	-0-	-16045	-0-	3707 11054	1 9	44626	3	Y	10049	9877	0	172	8	-0-
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-

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
02	83160	X	66809	-0-	-16351	-0-	55090	3	11719	9	Y	10654	10586	0	68	8	-0-
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-

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
02	48888	X	41036	-0-	-7852	-0-	36349	3	4687	9	Y	4261	4201	0	60	8	-0-
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-

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
02	49504	X	42668	-0-	-6836	-0-	35703	3	6965	9	Y	6332	6239	0	93	8	-0-
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-

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
02	44828	X	41985	-0-	-2843	-0-	35134	3	6851	9	Y	6228	6165	0	63	8	-0-
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-

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60844	X	60391	-0-	-453	-0-	53222	3	7169	9	Y	6517	6416	0	101	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64068	X	64068	-0-	-0-	-0-	53205	3	10863	9	Y	9875	9739	0	136	8	-0-
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-

GREENWICH STATE 57-3-26-35 A WELL #: 11HA RRCID -> 298248 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10545 - 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
02	36176	X	36129	-0-	-47	-0-	32630	3	3499	9	Y	3181	3150	0	31	8	-0-
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									

GREENWICH STATE 57-3-26-35 B WELL #: 21HA RRCID -> 298249 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10625 - 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
02	113148	X	90865	-0-	-22283	-0-	85210	3	5655	9	Y	5141	5078	0	63	8	-0-
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									

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
02	26376	X	20825	-0-	-5551	-0-	17309	3	3516	9	Y	3196	3136	0	60	8	-0-
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									

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
02	55888	X	38357	-0-	-17531	-0-	379	1	32366	3	Y	5102	5004	0	98	8	-0-
							5612	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	51100	X	36112	-0-	-14988	-0-	32214	3	3898	9	Y	3544	3479	0	65	8	-0-
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									

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
02	75516	X	68357	-0-	-7159	-0-	65663	3	2694	9	Y	2449	2402	0	47	8	-0-
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									

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
02	72352	X	62179	-0-	-10173	-0-	641	1	54727	3	Y	6192	6096	0	96	8	-0-
							6811	9									
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									

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
02	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	31263	3	4767	9	Y	4334	4293	0	41	8	-0-
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									

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
02	130536	X	102430	-0-	-28106	-0-	1124	1	96031	3	Y	4795	4697	0	98	8	-0-
							5275	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG EASY 54-2-6 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 298321 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12274 - 22410

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
02	21784	X	10093	-0-		-11691	-0-		307	1	7253	3	Y	2303	2286	0	17	8	-0-
									2533	9									
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									

CASPER STATE 57-1-47-11 B WELL #: 13H RRCID -> 298322 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10272 - 25428

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
02	77784	X	63645	-0-		-14139	-0-		48401	3	15244	9	Y	13858	13808	0	50	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 C WELL #: 14H RRCID -> 298325 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10229 - 25077

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
02	123844	X	106620	-0-		-17224	-0-		89996	3	16624	9	Y	15113	14877	0	236	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 H WELL #: 17H RRCID -> 298420 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10683 - 25839

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
02	79296	X	77149	-0-		-2147	-0-		62853	3	14296	9	Y	12996	12876	0	120	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 G WELL #: 16H RRCID -> 298425 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 10005 PERF.10286 - 25701

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
02	95256	X	64402	-0-		-30854	-0-		52903	3	11499	9	Y	10454	10285	0	169	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 F WELL #: 22H RRCID -> 298426 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10903 - 23690

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
02	99372	X	80454	-0-		-18918	-0-		71338	3	9116	9	Y	8287	8139	0	148	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	82320	X	60523	-0-	-21797	-0-	1206	1	51773	3	Y	6858	6763	0	95	8	-0-
							7544	9									
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									

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
02	77140	X	54887	-0-	-22253	-0-	1085	1	46600	3	Y	6547	6430	0	117	8	-0-
							7202	9									
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									

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
02	80612	X	53147	-0-	-27465	-0-	974	1	41832	3	Y	9401	9253	0	148	8	-0-
							10341	9									
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									

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
02	72996	X	54709	-0-	-18287	-0-	1020	1	43800	3	Y	8990	8846	0	144	8	-0-
							9889	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	89124	X	69474	-0-	-19650	-0-	60318	3	9156	9	Y	8324	8269	0	55	8	-0-
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-

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
02	75180	X	61661	-0-	-13519	-0-	51159	3	10502	9	Y	9547	9503	0	44	8	-0-
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-

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
02	72268	X	58116	-0-	-14152	-0-	104	1	46815	3	Y	10179	10077	0	102	8	-0-
							11197	9									
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									

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
02	63168	X	49950	-0-	-13218	-0-	92	1	41377	3	Y	7710	7610	0	100	8	-0-
							8481	9									
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									

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
02	78456	X	3856	-0-	-74600	-0-	3605	3	251	9	Y	228	169	0	59	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	41132	X	36732	-0-		-4400	-0-		1257	1	29720	3	Y	5232	5165	0	67	8	-0-
									5755	9									
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									

BULLDOG STATE 55-4-12-7 D WELL #: 21HA RRCID -> 298725 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11215 - 21527

02	87220	X	74482	-0-		-12738	-0-		67133	3	7349	9	Y	6681	6622	0	59	8	-0-
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-

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298805 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10970 - 20946

02	61572	X	47852	-0-		-13720	-0-		81	1	36331	3	Y	10400	10298	0	102	8	-0-
									11440	9									
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									

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298832 COMPL. DATE 08/18/2024 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11106 - 20885

02	47572	X	43480	-0-		-4092	-0-		75	1	33721	3	Y	8804	8706	0	98	8	-0-
									9684	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(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	31724	X	29389	-0-		-2335	-0-	580	1	20056	3	Y	7957	7924	0	37	8	12
								8753	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	58968	X	57262	-0-		-1706	-0-	49825	3	7437	9	Y	6761	6718	0	43	8	-0-
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-

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 LIFT	(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	15932	X	15932	-0-		-0-	-0-	353	1	12189	3	Y	3082	3069	0	14	8	5
								3390	9									
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									

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 LIFT	(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	78232	X	62175	-0-		-16057	-0-	121	1	54241	3	Y	7103	6941	0	162	8	-0-
								7813	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

OAK 55-1-31-30 A WELL #: 13H RRCID -> 299053 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11547 - 21157

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
02	52080	X	45639	-0-	-6441	-0-	80	1	36099	3	Y	8600	8457	0	143	8	-0-
							9460	9									
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									

OAK 55-1-31-30 C WELL #: 14H RRCID -> 299065 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11458 - 21028

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
02	47656	X	38987	-0-	-8669	-0-	68	1	30589	3	Y	7573	7413	0	160	8	-0-
							8330	9									
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									

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299130 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11353 - 21529

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
02	60844	X	51427	-0-	-9417	-0-	92	1	41075	3	Y	9327	9109	0	218	8	-0-
							10260	9									
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									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 I WELL #: 13H RRCID -> 299158 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11191 - 20916

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
02	74876	X	74876	-0-	-0-	-0-	64787	3	10089	9	Y	9172	9130	0	42	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIERRA STATE 54-1-7-6 G WELL #: 23H RRCID -> 299164 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12830 - 23159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	78820	X	57242	-0-		-21578	-0-	1146 6874	1 9	49222	3	Y	6249	6137	0	112	8	-0-
03	87265	X	61698	-0-		-25567	-0-	1314 7417	1 9	52967	3	Y	6743	6653	0	90	8	-0-
04	80760	X	60346	-0-		-20414	-0-	1435 7113	1 9	51798	3	Y	6466	6406	0	60	8	-0-
05	77004	X	56429	-0-		-20575	-0-	1400 6647	1 9	48382	3	Y	6043	5989	0	54	8	-0-
06	65280	X	54951	-0-		-10329	-0-	1555 6179	1 9	47217	3	Y	5617	5539	0	78	8	-0-
07	63364	X	53459	-0-		-9905	-0-	1553 6336	1 9	45570	3	Y	5760	5688	0	72	8	-0-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299169 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11521 - 21929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	55384	X	49583	-0-		-5801	-0-	95 6830	1 9	42658	3	Y	6209	6092	0	117	8	-0-
03	61318	X	55080	-0-		-6238	-0-	110 7278	1 9	47692	3	Y	6616	6531	0	85	8	-0-
04	59340	X	51009	-0-		-8331	-0-	101 6438	1 9	44470	3	Y	5853	5795	0	58	8	-0-
05	55335	X	50010	-0-		-5325	-0-	451 7432	1 9	42127	3	Y	6756	6705	0	51	8	-0-
06	53310	X	45505	-0-		-7805	-0-	335 7941	1 9	37229	3	Y	7219	7162	0	57	8	-0-
07	55087	X	45406	-0-		-9681	-0-	469 8688	1 9	36249	3	Y	7898	7836	0	62	8	-0-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 E WELL #: 15HA RRCID -> 299181 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10947 - 21254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38612	X	35233	-0-		-3379	-0-	30336	3	4897	9	Y	4452	4429	0	23	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	61936	X	-0-	-0-		-61936	-0-					Y	331	318	0	13	8	-0-
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-

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. GAS	(I) 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	51520	X	45656	-0-		-5864	-0-	37262	3	8394	9	Y	7631	7594	0	37	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	39032	X	38021	-0-	-1011	-0-	32425	3	5596	9	Y	5087	5043	0	44	8	-0-
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-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 C WELL #: 21HB RRCID -> 299243 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9785 - 25144

02	123844	X	112305	-0-	-11539	-0-	103559	3	8746	9	Y	7951	7776	0	175	8	-0-
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-

MONROE STATE 32 WELL #: 21HA RRCID -> 299270 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11289 - 13680

02	27297	X	27297	-0-	-0-	-0-	24474	3	2823	9	Y	2566	2553	0	13	8	-0-
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-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 F WELL #: 11HA RRCID -> 299271 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11351 - 21331

02	43120	X	39086	-0-	-4034	-0-	32502	3	6584	9	Y	5985	5963	0	22	8	-0-
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-

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 G WELL #: 23HA RRCID -> 299272 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.12194 - 21206

02	51912	X	47309	-0-	-4603	-0-	43354	3	3955	9	Y	3595	3557	0	38	8	-0-
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-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 299314 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11546 - 21722

02	52472	X	36091	-0-	-16381	-0-	64	1	28753	3	Y	6613	6489	0	124	8	-0-
							7274	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON STATE 57-2-19-31 E WELL #: 14HB RRCID -> 299397 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9557 - 25095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113568	X	98441	-0-	-15127	-0-	92571	3	5870	9	Y	5336	5158	0	178	8	-0-
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-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 D WELL #: 13H RRCID -> 299426 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9561 - 24257

02	133577	X	133577	-0-	-0-	-0-	118621	3	14956	9	Y	13596	13357	0	239	8	-0-
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-

RIVERTON STATE 57-2-19-31 A WELL #: 11HB RRCID -> 299456 COMPL. DATE 09/29/2024 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9628 - 24824

02	100660	X	100660	-0-	-0-	-0-	88817	3	11843	9	Y	10766	10567	0	199	8	-0-
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-

CASPER STATE 57-1-47-11 D WELL #: 21H RRCID -> 299479 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10636 - 25612

02	114576	X	92045	-0-	-22531	-0-	81654	3	10391	9	Y	9446	9265	0	181	8	-0-
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-

SONIC STATE 57-3-22-15 D WELL #: 13H RRCID -> 299543 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10256 - 20440

02	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	5962	3	3846	9	Y	3496	3407	0	89	8	-0-
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									

SONIC STATE 57-3-22-15 B WELL #: 21H RRCID -> 299544 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10365 - 20713

02	101596	X	101596	-0-	-0-	-0-	84259	3	17337	9	Y	15761	15593	0	168	8	-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT	(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	41980	X	41980	-0-		-0-		-0-	1940	1	23356	3	Y	15167	14936	0	231	8	-0-
									16684	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	47992	X	34697	-0-		-13295		-0-	1251	1	29572	3	N	3522	3522	0			-0-
									3874	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	78372	X	65149	-0-		-13223		-0-	1278	1	54864	3	Y	8188	8049	0	139	8	-0-
									9007	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	41916	X	14735	-0-		-27181		-0-	1030	1	12403	3	Y	1184	974	0	210	8	-0-
									1302	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	41614	X	41614	-0-	-0-	-0-	2377	1	28616	3	Y	9655	9465	0	190	8	-0-
							10621	9									
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									

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
02	48833	X	48833	-0-	-0-	-0-	2537	1	30538	3	Y	14325	14149	0	176	8	-0-
							15758	9									
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									

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. (I) GAS 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	98448	X	92753	-0-	-5695	-0-	1785	1	76642	3	Y	13024	12830	0	194	8	-0-
							14326	9									
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									

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. (I) GAS 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	112252	X	105107	-0-	-7145	-0-	91835	3	13272	9	Y	12065	11916	0	149	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 LIFT	(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	93156	X	62778	-0-		-30378		-0-	1222 9072	1 9	52484	3	Y	8247	8086	0	161	8	-0-
03	98735	X	61253	-0-		-37482		-0-	1281 8304	1 9	51668	3	Y	7549	7438	0	111	8	-0-
04	91650	X	64723	-0-		-26927		-0-	1528 8059	1 9	55136	3	Y	7326	7249	0	77	8	-0-
05	94705	X	74084	-0-		-20621		-0-	1841 8605	1 9	63638	3	Y	7823	7745	0	78	8	-0-
06	69930	X	61755	-0-		-8175		-0-	1756 6678	1 9	53321	3	Y	6071	5972	0	99	8	-0-
07	69502	X	61512	-0-		-7990		-0-	1812 6552	1 9	53148	3	Y	5956	5863	0	93	8	-0-

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 LIFT	(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	48776	X	38721	-0-		-10055		-0-	1291 6920	1 9	30510	3	Y	6291	6244	0	47	8	-0-
03	54002	X	37296	-0-		-16706		-0-	1208 7498	1 9	28590	3	Y	6816	6768	0	48	8	-0-
04	46710	X	31496	-0-		-15214		-0-	1107 6073	1 9	24316	3	Y	5521	5489	0	32	8	-0-
05	46965	X	34523	-0-		-12442		-0-	1348 6149	1 9	27026	3	Y	5590	5560	0	30	8	-0-
06	41490	X	27749	-0-		-13741		-0-	1007 7387	1 9	19355	3	Y	6715	6678	0	37	8	-0-
07	42873	X	34539	-0-		-8334		-0-	1260 8438	1 9	24841	3	Y	7671	7625	0	46	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299955 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12467 - 22310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	68404	X	66344	-0-		-2060		-0-	2118 14152	1 9	50074	3	Y	12865	12758	0	107	8	-0-
03	75733	X	65603	-0-		-10130		-0-	2042 15236	1 9	48325	3	Y	13851	13741	0	110	8	-0-
04	69600	X	57111	-0-		-12489		-0-	1912 13196	1 9	42003	3	Y	11996	11924	0	72	8	-0-
05	73439	X	62953	-0-		-10486		-0-	2327 13980	1 9	46646	3	Y	12709	12639	0	70	8	-0-
06	71070	X	31591	-0-		-39479		-0-	1209 7134	1 9	23248	3	Y	6485	6445	0	40	8	-0-
07	73439	X	58017	-0-		-15422		-0-	2224 11958	1 9	43835	3	Y	10871	10776	0	95	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 299956 COMPL. DATE 03/17/2025 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12217 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	51772	X	49418	-0-		-2354		-0-	1646 8854	1 9	38918	3	Y	8049	7935	0	114	8	-0-
03	57319	X	50120	-0-		-7199		-0-	1658 9240	1 9	39222	3	Y	8400	8272	0	128	8	-0-
04	55470	X	44556	-0-		-10914		-0-	1580 8256	1 9	34720	3	Y	7505	7423	0	82	8	-0-
05	57319	X	51242	-0-		-6077		-0-	2033 8443	1 9	40766	3	Y	7675	7593	0	82	8	-0-
06	52950	X	45111	-0-		-7839		-0-	1842 7840	1 9	35429	3	Y	7127	7045	0	82	8	-0-
07	54715	X	45345	-0-		-9370		-0-	1782 8432	1 9	35131	3	Y	7665	7584	0	81	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SONIC STATE 57-3-22-15 C WELL #: 12H RRCID -> 299964 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10192 - 20557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105028	X	15133	-0-	-89895	-0-	10912	3	4221	9	Y	3837	3783	0	54	8	-0-
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									

SONIC STATE 57-3-22-15 E WELL #: 22HA RRCID -> 299966 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10438 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	143080	X	135361	-0-	-7719	-0-	118346	3	17015	9	Y	15468	15345	0	123	8	-0-
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									

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
02	159964	X	127673	-0-	-32291	-0-	109724	3	17949	9	Y	16317	16226	0	91	8	-0-
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									

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
02	71344	X	58342	-0-	-13002	-0-	596	1	50891	3	Y	6232	6106	0	126	8	-0-
							6855	9									
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									

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
02	89012	X	65459	-0-	-23553	-0-	666	1	56849	3	Y	7222	7082	0	140	8	-0-
							7944	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	102396	X	81656	-0-	-20740	-0-	866	1	73964	3	Y	6205	6135	0	70	8	-0-
							6826	9									
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									

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
02	128968	X	65457	-0-	-63511	-0-	61003	3	4454	9	Y	4049	3960	0	89	8	-0-
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									

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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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-

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
02	66024	X	50514	-0-	-15510	-0-	41023	3	9491	9	Y	8628	8548	0	80	8	-0-
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-

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
02	89460	X	52445	-0-	-37015	-0-	2190	1	45451	3	Y	4367	4261	0	106	8	-0-
							4804	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	133896	X	73260	-0-		-60636	-0-		2891	1	59988	3	Y	9437	8990	0	447	8	-0-
									10381	9									
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									

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. GAS	(I) 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	62020	X	45360	-0-		-16660	-0-		1438	1	33994	3	Y	9025	8968	0	57	8	-0-
									9928	9									
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									

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. GAS	(I) 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	47096	X	38420	-0-		-8676	-0-		1116	1	26381	3	Y	9930	9875	0	55	8	-0-
									10923	9									
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									

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. GAS	(I) 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	137480	X	119080	-0-		-18400	-0-		4594	1	95332	3	Y	17413	17127	0	286	8	-0-
									19154	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	137872	X	100452	-0-	-37420	-0-	4234	1	87866	3	Y	7593	7441	0	152	8	-0-
							8352	9									
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									

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
02	145068	X	112981	-0-	-32087	-0-	4367	1	90610	3	Y	16367	16042	0	325	8	-0-
							18004	9									
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									

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
02	131768	X	114375	-0-	-17393	-0-	106938	3	7437	9	Y	6761	6596	0	165	8	-0-
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									

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
02	121940	X	99015	-0-	-22925	-0-	3953	1	82018	3	Y	11858	11666	0	192	8	-0-
							13044	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	102924	X	102924	-0-	-0-	-0-	4239	1	87961	3	Y	9749	9604	0	145	8	-0-
							10724	9									
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									

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
02	106652	X	93815	-0-	-12837	-0-	83744	3	10071	9	Y	9155	9051	0	104	8	-0-
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									

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
02	66500	X	66030	-0-	-470	-0-	1352	1	58063	3	Y	6014	5956	0	58	8	-0-
							6615	9									
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									

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
02	221424	X	99851	-0-	-121573	-0-	77105	3	22746	9	Y	20678	20382	0	296	8	-0-
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-

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
02	210896	X	44500	-0-	-166396	-0-	33254	3	11246	9	Y	10224	9991	0	233	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	251580	X	115851	-0-	-135729	-0-	104575	3	11276	9	Y	10251	10063	0	188	8	-0-
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-

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
02	166544	X	80972	-0-	-85572	-0-	62209	3	18763	9	Y	17057	16927	0	130	8	-0-
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-

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
02	179704	X	69604	-0-	-110100	-0-	59118	3	10486	9	Y	9533	9402	0	131	8	-0-
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-

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
02	48412	X	3194	-0-	-45218	-0-	2597	3	597	9	Y	543	469	0	74	8	-0-
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-

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
02	175644	X	46447	-0-	-129197	-0-	38436	3	8011	9	Y	7283	7061	0	222	8	-0-
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-

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
02	270284	X	83556	-0-	-186728	-0-	66844	3	16712	9	Y	15193	14979	0	214	8	-0-
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-

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
02	287028	X	83274	-0-	-203754	-0-	70592	3	12682	9	Y	11529	11352	0	177	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. GAS	(I) 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	263284	X	70045	-0-		-193239	-0-	126 13395	1 9	56524	3	Y	12177	11959	0	218	8	-0-
03	291493	X	72897	-0-		-218596	-0-	137 13357	1 9	59403	3	Y	12143	11979	0	164	8	-0-
04	92970	X	60033	-0-		-32937	-0-	113 10038	1 9	49882	3	Y	9125	9023	0	102	8	-0-
05	86366	X	59189	-0-		-27177	-0-	475 14339	1 9	44375	3	Y	13035	12940	0	95	8	-0-
06	78030	X	46230	-0-		-31800	-0-	285 14190	1 9	31755	3	Y	12900	12807	0	93	8	-0-
07	77562	X	55105	-0-		-22457	-0-	509 15188	1 9	39408	3	Y	13807	13697	0	110	8	-0-

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. GAS	(I) 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	256620	X	78057	-0-		-178563	-0-	140 14992	1 9	62925	3	Y	13629	13345	0	284	8	-0-
03	284115	X	81866	-0-		-202249	-0-	149 16819	1 9	64898	3	Y	15290	15076	0	214	8	-0-
04	107190	X	55018	-0-		-52172	-0-	98 11809	1 9	43111	3	Y	10735	10621	0	114	8	-0-
05	94054	X	56804	-0-		-37250	-0-	437 15513	1 9	40854	3	Y	14103	13982	0	121	8	-0-
06	86160	X	52659	-0-		-33501	-0-	307 18250	1 9	34102	3	Y	16591	16470	0	121	8	-0-
07	86428	X	59319	-0-		-27109	-0-	540 17042	1 9	41737	3	Y	15493	15349	0	144	8	-0-

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. GAS	(I) 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	253120	X	97419	-0-		-155701	-0-	174 19320	1 9	77925	3	Y	17564	17325	0	239	8	-0-
03	280240	X	104013	-0-		-176227	-0-	192 20433	1 9	83388	3	Y	18575	18388	0	187	8	-0-
04	116610	X	82129	-0-		-34481	-0-	145 18079	1 9	63905	3	Y	16435	16330	0	105	8	-0-
05	112964	X	92389	-0-		-20575	-0-	724 24002	1 9	67663	3	Y	21820	21717	0	103	8	-0-
06	104370	X	76786	-0-		-27584	-0-	495 21206	1 9	55085	3	Y	19278	19170	0	108	8	-0-
07	107849	X	86101	-0-		-21748	-0-	820 21844	1 9	63437	3	Y	19858	19730	0	128	8	-0-

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. GAS	(I) 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	188580	X	93724	-0-		-94856	-0-	128 36374	1 9	57222	3	Y	33067	32848	0	219	8	-0-
03	208785	X	104081	-0-		-104704	-0-	177 27156	1 9	76748	3	Y	24687	24500	0	187	8	-0-
04	202050	X	91975	-0-		-110075	-0-	156 22911	1 9	68908	3	Y	20828	20710	0	118	8	-0-
05	121458	X	92592	-0-		-28866	-0-	704 26043	1 9	65845	3	Y	23675	23566	0	109	8	-0-
06	108390	X	83555	-0-		-24835	-0-	509 26410	1 9	56636	3	Y	24009	23886	0	123	8	-0-
07	104067	X	80247	-0-		-23820	-0-	744 21977	1 9	57526	3	Y	19979	19861	0	118	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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	220612	X	70183	-0-		-150429	-0-	118 17201	1 9	52864	3	Y	15637	15364	0	273	8	-0-
03	244249	X	79697	-0-		-164552	-0-	134 21159	1 9	58404	3	Y	19235	19019	0	216	8	-0-
04	236370	X	73682	-0-		-162688	-0-	122 19917	1 9	53643	3	Y	18106	17965	0	141	8	-0-
05	88815	X	73297	-0-		-15518	-0-	527 23454	1 9	49316	3	Y	21322	21194	0	128	8	-0-
06	79290	X	73090	-0-		-6200	-0-	414 26656	1 9	46020	3	Y	24233	24077	0	156	8	-0-
07	79701	X	73295	-0-		-6406	-0-	614 25165	1 9	47516	3	Y	22877	22728	0	149	8	-0-

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	(I) 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	249368	X	141490	-0-		-107878	-0-	265 22551	1 9	118674	3	Y	20501	20103	0	398	8	-0-
03	276086	X	146864	-0-		-129222	-0-	284 23109	1 9	123471	3	Y	21008	20705	0	303	8	-0-
04	176490	X	130176	-0-		-46314	-0-	240 24233	1 9	105703	3	Y	22030	21856	0	174	8	-0-
05	182373	X	138697	-0-		-43676	-0-	1134 31561	1 9	106002	3	Y	28692	28505	0	187	8	-0-
06	154350	X	115765	-0-		-38585	-0-	771 29220	1 9	85774	3	Y	26564	26373	0	191	8	-0-
07	156643	X	126393	-0-		-30250	-0-	1244 28931	1 9	96218	3	Y	26301	26094	0	207	8	-0-

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	(I) 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	200368	X	90840	-0-		-109528	-0-	184 8282	1 9	82374	3	Y	7529	7295	0	234	8	-0-
03	221836	X	94472	-0-		-127364	-0-	199 7821	1 9	86452	3	Y	7110	6936	0	174	8	-0-
04	214680	X	85848	-0-		-128832	-0-	174 9051	1 9	76623	3	Y	8228	8112	0	116	8	-0-
05	85898	X	85898	-0-		-0-	-0-	774 12747	1 9	72377	3	Y	11588	11487	0	101	8	-0-
06	103290	X	78679	-0-		-24611	-0-	569 14791	1 9	63319	3	Y	13446	13337	0	109	8	-0-
07	100564	X	86625	-0-		-13939	-0-	926 14098	1 9	71601	3	Y	12816	12696	0	120	8	-0-

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	(I) 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	605238	X	77444	-0-		-527794	-0-	2352 19485	1 9	55607	3	Y	17714	17587	0	127	8	-0-
03	132525	X	71114	-0-		-61411	-0-	2181 17314	1 9	51619	3	Y	15740	15603	0	137	8	-0-
04	128250	X	59831	-0-		-68419	-0-	2028 13240	1 9	44563	3	Y	12036	11944	0	92	8	-0-
05	132525	X	63102	-0-		-69423	-0-	2385 12902	1 9	47815	3	Y	11729	11642	0	87	8	-0-
06	128250	X	57525	-0-		-70725	-0-	2291 11176	1 9	44058	3	Y	10160	10066	0	94	8	-0-
07	85746	X	58440	-0-		-27306	-0-	2296 10875	1 9	45269	3	Y	9886	9791	0	95	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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		79096	-0-	79096	579831	2534	1	59905	3	Y	15143	15002	0	141	8	-0-
							16657	9									
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									

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
02	0		137743	-0-	137743	768744	308	1	112965	3	Y	22245	22160	0	85	8	-0-
							24470	9									
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									

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
02	0		114732	-0-	114732	622797	247	1	90430	3	Y	21868	21796	0	72	8	-0-
							24055	9									
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									

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
02	0		111689	-0-	111689	678558	245	1	89787	3	Y	19688	19623	0	65	8	-0-
							21657	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
02	0		130870	-0-	130870	426049	295	1	108179	3	Y	20360	20204	0	156	8	-0-
							22396	9									
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									

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. (I) GAS 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		106099	-0-	106099	504354	249	1	91461	3	Y	13081	13009	0	72	8	-0-
							14389	9									
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									

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. (I) GAS 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		112209	-0-	112209	577036	272	1	99842	3	Y	10995	10932	0	63	8	-0-
							12095	9									
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									

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. (I) GAS 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		85644	-0-	85644	510886	186	1	68252	3	Y	15642	15552	0	90	8	-0-
							17206	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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		117327	-0-	117327	512693	280 14232	1 9	102815	3	Y	12938	12838	0	100	8	-0-
03	0		150571	-0-	150571	663264	507 13258	1 9	136806	3	Y	12053	11905	0	148	8	-0-
04	779292	X	116028	-0-	-663264	-0-	407 10902	1 9	104719	3	Y	9911	9780	0	131	8	-0-
05	182280	X	97489	-0-	-84791	-0-	403 11666	1 9	85420	3	Y	10605	10555	0	50	8	-0-
06	176400	X	95551	-0-	-80849	-0-	333 10930	1 9	84288	3	Y	9936	9893	0	43	8	-0-
*07	182280	X	93577	-0-	-88703	-0-	285 10712	1 9	82580	3	Y	9738	9686	0	52	8	-0-

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. (I) GAS 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		41454	-0-	41454	261726	86 9807	1 9	31561	3	Y	8915	8843	0	72	8	-0-
03	0		8639	-0-	8639	270365	23 2360	1 9	6256	3	Y	2145	2112	0	33	8	-0-
04	279393	X	9028	-0-	-270365	-0-	26 2372	1 9	6630	3	Y	2156	2085	0	71	8	-0-
05	103106	X	3809	-0-	-99297	-0-	12 1232	1 9	2565	3	Y	1120	1098	0	22	8	-0-
06	99780	X	4146	-0-	-95634	-0-	13 946	1 9	3187	3	Y	860	839	0	21	8	-0-
*07	103106	X	4774	-0-	-98332	-0-	11 1456	1 9	3307	3	Y	1324	1300	0	24	8	-0-

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. (I) GAS 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		137931	-0-	137931	693766	309 24316	1 9	113306	3	Y	22105	22035	0	70	8	-0-
03	0		107291	-0-	107291	801057	332 17353	1 9	89606	3	Y	15775	15674	0	101	8	-0-
04	902701	X	101644	-0-	-801057	-0-	333 15554	1 9	85757	3	Y	14140	14045	0	95	8	-0-
05	229958	X	115329	-0-	-114629	-0-	465 16205	1 9	98659	3	Y	14732	14694	0	38	8	-0-
06	222540	X	100006	-0-	-122534	-0-	343 13001	1 9	86662	3	Y	11819	11788	0	31	8	-0-
*07	229958	X	111084	-0-	-118874	-0-	337 13085	1 9	97662	3	Y	11895	11857	0	38	8	-0-

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. (I) GAS 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		166695	-0-	166695	687742	403 18699	1 9	147593	3	Y	16999	16903	0	96	8	-0-
03	0		148483	-0-	148483	836225	493 15056	1 9	132934	3	Y	13687	13547	0	140	8	-0-
04	963776	X	127551	-0-	-836225	-0-	447 12078	1 9	115026	3	Y	10980	10858	0	122	8	-0-
05	240529	X	146964	-0-	-93565	-0-	629 12971	1 9	133364	3	Y	11792	11742	0	50	8	-0-
06	232770	X	139015	-0-	-93755	-0-	504 11175	1 9	127336	3	Y	10159	10115	0	44	8	-0-
*07	240529	X	139393	-0-	-101136	-0-	444 10478	1 9	128471	3	Y	9525	9474	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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		130416	-0-	130416	740559	305	1	111955	3	Y	16505	16461	0	44	8	-0-
							18156	9									
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									

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. (I) GAS 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		123349	-0-	123349	608751	300	1	109820	3	Y	12026	11957	0	69	8	-0-
							13229	9									
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									

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. (I) GAS 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		21630	-0-	21630	327444	45	1	16664	3	Y	4474	4419	0	55	8	-0-
							4921	9									
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									

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. (I) GAS 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		68179	-0-	68179	347282	168	1	61742	3	Y	5699	5626	0	73	8	-0-
							6269	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
02	0		78133	-0-		78133	483223	164	1	60024	3	Y	16314	16243	0	71	8	-0-
								17945	9									
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									

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. GAS	(I) 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		80731	-0-		80731	448383	176	1	64458	3	Y	14634	14572	0	62	8	-0-
								16097	9									
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									

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. GAS	(I) 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		188542	-0-		188542	804309	420	1	153993	3	Y	31026	30970	0	56	8	-0-
								34129	9									
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									

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. GAS	(I) 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		146506	-0-		146506	669650	328	1	120163	3	Y	23650	23599	0	51	8	-0-
								26015	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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. GAS	(I) 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		81358	-0-		81358	474378	765 15276	1 9	65317	3	Y	13887	13541	0	346	8	-0-
03	0		2959	-0-		2959	477337	15 1472	1 9	1472	3	Y	1338	1216	0	122	8	-0-
04	0		661	-0-		661	477998	3 422	1 9	236	3	Y	384	327	0	57	8	-0-
05	494760	X	16762	-0-		-477998	-0-	188 2840	1 9	13734	3	Y	2582	2519	0	63	8	-0-
06	185970	X	83517	-0-		-102453	-0-	1446 13529	1 9	68542	3	Y	12299	12101	0	198	8	-0-
07	192169	X	41754	-0-		-150415	-0-	1007 6480	1 9	34267	3	Y	5891	5808	0	83	8	-0-

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. GAS	(I) 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		254948	-0-		254948	769947	2650 25951	1 9	226347	3	Y	23592	23139	0	453	8	-0-
03	0		262224	-0-		262224	1032171	2415 26507	1 9	233302	3	Y	24097	23782	0	315	8	-0-
04	0		209702	-0-		209702	1241873	2423 16135	1 9	191144	3	Y	14668	14329	0	339	8	-0-
05	1448702	X	206829	-0-		-1241873	-0-	2594 15209	1 9	189026	3	Y	13826	13599	0	227	8	-0-
06	285660	X	117593	-0-		-168067	-0-	2239 9254	1 9	106100	3	Y	8413	8307	0	106	8	-0-
07	295182	X	63793	-0-		-231389	-0-	1695 4412	1 9	57686	3	Y	4011	3928	0	83	8	-0-

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. GAS	(I) 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		12257	-0-		12257	28234	112 2619	1 9	9526	3	Y	2381	2138	0	243	8	-0-
03	0		2997	-0-		2997	31231	18 1260	1 9	1719	3	Y	1145	981	0	164	8	-0-
04	0		2710	-0-		2710	33941	28 496	1 9	2186	3	Y	451	264	0	187	8	-0-
05	34638	X	697	-0-		-33941	-0-	7 164	1 9	526	3	Y	149	45	0	104	8	-0-
06	41190	X	-0-	-0-		-41190	-0-					Y	-0-					-0-
07	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. GAS	(I) 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		7271	-0-		7271	182787	75 782	1 9	6414	3	Y	711	698	0	13	8	-0-
03	0		151343	-0-		151343	334130	1340 20518	1 9	129485	3	Y	18653	18363	0	290	8	-0-
04	0		110297	-0-		110297	444427	1179 16159	1 9	92959	3	Y	14690	14305	0	385	8	-0-
05	515661	X	71234	-0-		-444427	-0-	765 14752	1 9	55717	3	Y	13411	13153	0	258	8	-0-
06	261720	X	33998	-0-		-227722	-0-	641 2969	1 9	30388	3	Y	2699	2548	0	151	8	-0-
07	270444	X	367	-0-		-270077	-0-	8 76	1 9	283	3	Y	69	40	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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		17829	-0-		17829	150781	165 3588	1 9	14076	3	Y	3262	3162	0	100	8	-0-
03	0		104240	-0-		104240	255021	855 20811	1 9	82574	3	Y	18919	18552	0	367	8	-0-
04	0		89117	-0-		89117	344138	922 15443	1 9	72752	3	Y	14039	13603	0	436	8	-0-
05	459027	X	114889	-0-		-344138	-0-	1337 16132	1 9	97420	3	Y	14665	14266	0	399	8	-0-
06	162960	X	50739	-0-		-112221	-0-	867 8765	1 9	41107	3	Y	7968	7770	0	198	8	-0-
07	168392	X	2006	-0-		-166386	-0-	46 408	1 9	1552	3	Y	371	309	0	62	8	-0-

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
02	0		242149	-0-		242149	959692	2535 23114	1 9	216500	3	Y	21013	20752	0	261	8	-0-
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-

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
02	0		93498	-0-		93498	480886	201 19730	1 9	73567	3	Y	17936	17876	0	60	8	-0-
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-

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
02	0		90325	-0-		90325	492137	197 18069	1 9	72059	3	Y	16426	16352	0	74	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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		166104	-0-	166104	807112	1735	1	148202	3	Y	14697	14362	0	335	8	-0-
							16167	9									
03	0		205644	-0-	205644	1012756	1898	1	183379	3	Y	18515	18267	0	248	8	-0-
							20367	9									
04	0		174141	-0-	174141	1186897	1972	1	155552	3	Y	15106	14834	0	272	8	-0-
							16617	9									
05	1346719	X	159822	-0-	-1186897	-0-	1985	1	144645	3	Y	11993	11812	0	181	8	-0-
							13192	9									
06	393060	X	84991	-0-	-308069	-0-	1641	1	77791	3	Y	5054	4945	0	109	8	-0-
							5559	9									
07	406162	X	71162	-0-	-335000	-0-	1907	1	64912	3	Y	3948	3859	0	89	8	-0-
							4343	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	113626					Y	-0-					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	118951					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		5323	-0-	5323	5323	114	1	3524	3	Y	1532	1512	0	20	8	-0-
							1685	9									
01	0		162998	-0-	162998	168321	2254	1	118967	3	Y	37979	37730	0	249	8	-0-
							41777	9									
02	0		112237	-0-	112237	280558	1968	1	84481	3	Y	23444	23226	0	218	8	-0-
							25788	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS	(I) 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		10817	-0-		10817	10817	258	1	7954	3	Y	2368	2296	0	72	8	-0-
								2605	9									
01	0		170801	-0-		170801	181618	2324	1	122666	3	Y	41646	41313	0	333	8	-0-
								45811	9									
02	0		101155	-0-		101155	282773	1745	1	74923	3	Y	22261	22010	0	251	8	-0-
								24487	9									
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									

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 13HA RRCID -> 302050 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10934 - 20755

*12	0		67748	-0-		67748	67748	49936	3	17812	9	Y	16193	15926	0	267	8	-0-
*01	0		82066	-0-		82066	149814	60130	3	21936	9	Y	19942	19391	0	551	8	-0-
*02	0		53647	-0-		53647	203461	38047	3	15600	9	Y	14182	13948	0	234	8	-0-
*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-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 22HA RRCID -> 302051 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11133 - 19972

*12	0		94427	-0-		94427	94427	75787	3	18640	9	Y	16945	16633	0	312	8	-0-
*01	0		202758	-0-		202758	297185	167448	3	35310	9	Y	32100	31528	0	572	8	-0-
*02	0		130144	-0-		130144	427329	107922	3	22222	9	Y	20202	19852	0	350	8	-0-
*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-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 302052 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10835 - 20821

*12	0		64446	-0-		64446	64446	48609	3	15837	9	Y	14397	14208	0	189	8	-0-
*01	0		93247	-0-		93247	157693	70998	3	22249	9	Y	20226	19914	0	312	8	-0-
*02	0		69361	-0-		69361	227054	53127	3	16234	9	Y	14758	14615	0	143	8	-0-
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 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
02	868	X	713	-0-	-155	-0-	422	1	40	4	Y	228	47	1			303
							251	9									
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	463	1	589	4	Y	260	355	1			208
							286	9									
04	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	564	1	261	4	Y	344	321	1			231
							378	9									
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	1	335	2	Y	343	444	1			253
							377	9									

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

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-

BARRACUDA 49 WELL #: 1 RRCID -> 283806 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10401 - 12410

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					175
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-

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

02	5208	X	4588	-0-	-620	-0-	280	1	4230	2	N	71	169	0			364
							78	9									
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

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

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

DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

02	1456	X	298	-0-	-1158	-0-	129	2	169	9	Y	154					490
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

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

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-

BULL RUN WELL #: 401AH RRCID -> 285084 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10755 - 15017

02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	438	1	2877	3	Y	460	461	0			23
							1	4	506	9							
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							

CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1	1	1945	2	Y	-0-	21	1			-0-
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-

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	1048	1	5788	3	Y	41	43	0			2
							1	4	45	9							
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							

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	1	1	3248	2	Y	99	76	1			32
							109	9									
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									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

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

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
02	10808	X	8630	-0-	-2178	-0-	793	1	7319	3	Y	471	480	0			42
							518	9									
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							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

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
02	15960	X	73	-0-		-15887	-0-	1	1	15	3	Y	52	49	0			3
								57	9									
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							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

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
02	24836	X	7500	-0-		-17336	-0-	653	1	6744	3	Y	93	92	0			5
								1	4	102	9							
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							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

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
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-

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

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
02	26488	X	6917	-0-		-19571	-0-	99	1	6419	2	Y	362	675	0			64
								1	4	398	9							
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-

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

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
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 404BH RRCID -> 285520 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 10821 PERF. N/A

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

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

02	1372	X	795	-0-	-577	-0-	613	1	182	9	Y	165	46	0			148
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									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

02	14112	X	12696	-0-	-1416	-0-	265	1	11377	2	Y	931	979	0			203
							30	4	1024	9							
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

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

02	27216	X	24771	-0-	-2445	-0-	860	1	21809	2	Y	1886	2162	0			165
							27	4	2075	9							
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							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

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
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

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

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
02	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	1064	1	19064	2	N	739	873	0			663
							813	9									
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							

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 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
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									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

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
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									

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. GAS	(I) 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	5712	X	1026	-0-		-4686	-0-		282	1	1	4	Y	675	638	0			121
									743	9									
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									

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. GAS	(I) 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	45491	X	45491	-0-		-0-	-0-		2056	1	41050	2	Y	2148	1837	0			572
									22	4	2363	9							
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							

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. GAS	(I) 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	9520	X	862	-0-		-8658	-0-		325	1	537	9	Y	488	605	0			162
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							

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. GAS	(I) 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	13353	X	13353	-0-		-0-	-0-		431	1	11792	2	Y	1016	1405	0			236
									12	4	1118	9							
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									

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
02	6020	X	1168	-0-	-4852	-0-	681	1	487	9	Y	443	458	0			319
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									

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
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	840	1	8992	2	N	799	955	0			506
							738	4	879	9							
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							

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
02	14084	X	12042	-0-	-2042	-0-	10886	2	1156	9	N	1051	1124	0			622
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									

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
02	18088	X	6854	-0-	-11234	-0-	51	1	5682	2	N	1010	1523	0			51
							10	4	1111	9							
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									

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
02	15372	X	11706	-0-	-3666	-0-	420	1	9282	2	N	1821	1719	0			766
							1	4	2003	9							
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-	1120	1	12109	2	N	1148	1139	0			634
							1263	9									
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	3735	-0-	-4805	-0-	125	1	2634	2	Y	886	1076	0			25
							1	4	975	9							
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

BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

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

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
02	2128	X	1281	-0-	-847	-0-	938	1	2	4	Y	310	112	0			234
							341	9									
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									

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

02	4116	X	1607	-0-	-2509	-0-	587	1	1020	9	Y	927	687	0			831
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									

GRANT WELL #: 406BH RRCID -> 285669 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11055 - 15356

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-

GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

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-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

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-

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1176	X	1129	-0-	-47	-0-	680	1	449	3	Y	-0-					-0-
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-

BULL RUN WELL #: 406BH RRCID -> 285782 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10813 - 15169

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-

BULL RUN WELL #: 402BH RRCID -> 285834 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10828 - 14883

02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1151	1	4435	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

02	10444	X	9661	-0-	-783	-0-	59	1	8638	2	Y	876	1018	0			96
							964	9									
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

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

02	24948	X	24387	-0-	-561	-0-	876	1	21070	2	Y	2195	2489	0			192
							26	4	2415	9							
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							

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
02	12152	X	5985	-0-	-6167	-0-	980	1	4584	3	Y	383	397	0			34
							421	9									
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							

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

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-

BURNSIDE WELL #: 406BH RRCID -> 285984 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10823 - 15302

02	17724	X	9557	-0-	-8167	-0-	827	1	8300	3	Y	391	419	0			35
							430	9									
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							

BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

02	T. A.		15320	-0-	15320	15320	967	1	13753	3	Y	545	501	0			49
							600	9									
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							

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
02	7336	X	4691	-0-	-2645	-0-	879	1	2623	3	Y	1081	1106	0			97
							1189	9									
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							

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
02	5600	X	3931	-0-	-1669	-0-	133	1	2538	2	Y	1056	1012	0			130
							98	4	1162	9							
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							

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
02	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	488	1	14691	2	Y	2519	2615	0			472
							2771	9									
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									

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
02	8876	X	607	-0-	-8269	-0-	157	1	409	2	Y	36					478
							1	4	40	9							
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									

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
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-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

02	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	380	1	13856	2	Y	1515	1549	0			284
							1667	9									
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									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

02	8344	X	1028	-0-	-7316	-0-	308	1	633	2	N	79					851
							87	9									
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									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

02	18060	X	13687	-0-	-4373	-0-	868	1	11045	3	Y	1613	1621	0			145
							1774	9									
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							

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. GAS LIFT	(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	9408	X	8133	-0-		-1275		-0-	353	1	6391	2	Y	1238	1231	0			270
									27	4	1362	9							
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

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	9016	X	7909	-0-		-1107		-0-	428	1	7144	2	Y	306	459	1			134
									337	9									
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	7820	-0-		-700		-0-	531	1	7013	2	Y	251	357	1	180	7	148
									276	9									
07	8742	X	7197	-0-		-1545		-0-	815	1	6049	2	Y	303	272	1			179
									333	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. GAS LIFT	(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	14277	X	14277	-0-		-0-		-0-	841	1	12253	2	N	1075	2161	1			118
									1183	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	17500	X	14351	-0-		-3149		-0-	1204	1	12354	2	N	174	194	0			413
									602	4	191	9							
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									

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
02	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	1168	1	11635	2	N	963	1397	0			722
							375	4	1059	9							
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							

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
02	12572	X	4086	-0-	-8486	-0-	75	1	1489	2	Y	2275	2251	0			76
							19	4	2503	9							
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									

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
02	19868	X	19868	-0-	-0-	-0-	27	1	18337	2	Y	1367	1363	0			160
							1504	9									
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							

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
02	15372	X	1063	-0-	-14309	-0-	31	1	12	4	Y	927	943	0			31
							1020	9									
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									

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
02	8568	X	2464	-0-	-6104	-0-	104	1	77	4	Y	2075	2217	0			255
							2283	9									
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							

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
02	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	26	1	20385	2	Y	1428	1396	0			167
							1571	9									
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									

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
02	8204	X	6530	-0-	-1674	-0-	18	1	4336	2	Y	1978	1878	0			232
							2176	9									
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							

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
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	875	1	8083	3	Y	1236	1241	0			43
							1360	9									
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									

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
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	43	95	1			14
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

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
02	8176	X	4735	-0-	-3441	-0-	1	1	4670	2	Y	58	68	1			19
							64	9									
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									

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
02	9072	X	8790	-0-	-282	-0-	735	1	6621	3	Y	1304	1328	0			45
							1434	9									
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									

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
02	13356	X	12153	-0-	-1203	-0-	860	1	10107	3	Y	1078	1086	0			38
							1186	9									
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									

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
02	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	882	1	10429	3	Y	820	829	0			29
							902	9									
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									

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
02	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	2	1	8358	2	Y	1004	881	1			360
							1104	9									
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

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1	1	7803	2	Y	97	154	1			32
							107	9									
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

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	280	1	27147	2	N	1881	1810	0			660
							4	4	2069	9							
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									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
02	588	X	493	-0-	-95	-0-	455	1	1	4	Y	34	62	0			26
							37	9									
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									

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
02	16212	X	9049	-0-	-7163	-0-	1	1	8974	2	Y	67	71	1			22
							74	9									
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									

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
02	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1	1	5600	2	Y	269	247	1			88
							296	9									
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

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
02	5796	X	3766	-0-	-2030	-0-	1	1	3611	2	Y	140	178	1			46
							154	9									
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									

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
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	1	1	5290	2	Y	95	84	1			31
							105	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	4734	-0-	-3358	-0-	669	1	3661	3	Y	367	369	0			33
							404	9									
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							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

02	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	20153	2	100	9	Y	91					316
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

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

02	420	N	311	-0-	-109	-0-	310	1	1	4	Y	-0-	26	0			-0-
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									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

02	12712	X	8578	-0-	-4134	-0-	796	1	7397	3	Y	350	355	0			31
							385	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	11573	-0-	-1251	-0-	880	1	9843	3	Y	773	771	0	69
							850	9							
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					

BURNSIDE WELL #: 407AH RRCID -> 287036 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10501 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9828	X	6714	-0-	-3114	-0-	727	1	5415	3	Y	520	533	0	47
							572	9							
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					

BURNSIDE WELL #: 408BH RRCID -> 287040 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10785 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8568	X	5509	-0-	-3059	-0-	813	1	4387	3	Y	281	292	0	25
							309	9							
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					

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	602	1	8179	2	Y	942	874	0	318
							1036	9							
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							

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
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-

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 10902 - 15427

02	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	948	1	6575	3	Y	910	926	0			687
							2	4	1001	9							
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							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10642 - 15366

02	12292	X	11905	-0-	-387	-0-	867	1	9887	3	Y	1046	1060	0			36
							1151	9									
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									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10741 - 15281

02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	1014	1	6291	3	Y	787	760	0			27
							866	9									
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									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 10719 - 15237

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-

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

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
02	18900	X	17138	-0-		-1762	-0-		1562	1	14170	2	Y	1278	1677	0			424
									1406	9									
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							

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

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
02	19873	X	19873	-0-		-0-	-0-		131	1	18398	2	Y	1216	1218	0			306
									6	4	1338	9							
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									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

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
02	11732	X	10526	-0-		-1206	-0-		339	1	8292	2	Y	1720	1535	0			458
									3	4	1892	9							
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							

LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
02	19684	X	15274	-0-	-4410	-0-	1	1	15226	2	Y	43	64	1			14
							47	9									
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									

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
02	13524	X	-0-	-0-	-13524	-0-					N	30					431
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

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
02	2800	X	373	-0-	-2427	-0-	347	1	1	4	Y	23	20	0			17
							25	9									
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									

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
02	30604	X	12862	-0-	-17742	-0-	1	1	12714	2	Y	134	140	1			44
							147	9									
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									

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
02	27636	X	27403	-0-	-233	-0-	74	1	26108	2	Y	1110	1281	0			121
							1221	9									
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

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
02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	947	1	3931	3	Y	166	163	0		8
							1	4	183	9						
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						

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

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-

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

02	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	1246	1	13582	3	Y	1478	1495	0		51
							1626	9								
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								

JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-				-0-
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-

JACKSON WELL #: 407AH RRCID -> 288004 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11461 - 15218

02	12292	X	12196	-0-	-96	-0-	980	1	9625	3	Y	1446	1462	0		50
							1591	9								
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								

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
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-

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288082 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10986 - 20822

02	26628	X	22160	-0-	-4468	-0-	147	1	19591	2	Y	2202	2518	0			241
							2422	9									
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

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

02	27104	X	13057	-0-	-14047	-0-	132	1	11890	2	Y	939	1117	0			26
							2	4	1033	9							
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

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

02	3108	X	2712	-0-	-396	-0-	1	1	2462	2	N	226	329	1			101
							249	9									
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	2831	-0-	-176	-0-	1	1	2483	2	N	315	392	1	16	7	170
							347	9									

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	699	1	5685	2	Y	269	293	0			194
							296	9									
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									

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
02	24640	X	23927	-0-	-713	-0-	352	1	22146	2	Y	1293	1433	0			229
							7	4	1422	9							
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									

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	1	1	6533	2	Y	5	19	0			-0-
							1	4	6	9							
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

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 31H RRCID -> 288297 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10608 - 17789

02	12936	X	12395	-0-	-541	-0-	349	1	10633	2	Y	1280	1409	0			227
							5	4	1408	9							
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									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	27664	X	21734	-0-	-5930	-0-	764	1	18847	2	Y	1929	1872	0			346
							1	4	2122	9							
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									

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

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
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	375	1	3018	2	Y	111	143	0			80
							122	9									
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									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

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
02	23791	X	23791	-0-	-0-	-0-	1010	1	21577	2	Y	1093	1018	0			196
							2	4	1202	9							
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									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC D WELL #: 22H RRCID -> 288360 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11228 - 21837

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
02	26796	X	23328	-0-	-3468	-0-	144	1	22062	2	Y	1018	1190	0			28
							2	4	1120	9							
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

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

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
02	15064	X	14866	-0-	-198	-0-	1094	1	12029	2	N	1225	1098	0			519
							395	4	1348	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	440	1	7123	2	Y	941	867	0			317
							1035	9									
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									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22064	X	4471	-0-	-17593	-0-	95	1	3990	2	Y	350	652	0			62
							1	4	385	9							
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									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31836	X	14299	-0-	-17537	-0-	348	1	11238	2	Y	2465	2833	0			68
							1	4	2712	9							
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

CROWLEY 7527 ALLOC. A WELL #: 12H RRCID -> 288613 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10955 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41850	X	16094	-0-	-25756	-0-	862	1	14429	2	Y	730	663	0			246
							803	9									
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									

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
02	12908	X	2823	-0-	-10085	-0-	222	1	1734	2	Y	777	847	0		169
							12	4	855	9						
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

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
02	13748	X	8499	-0-	-5249	-0-	622	1	7496	3	Y	346	362	0		12
							381	9								
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								

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	45	1		3
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-

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
02	8008	X	1193	-0-	-6815	-0-	796	1	397	9	Y	361	373	0		32
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								

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
02	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	795	1	257	9	Y	234	221	0		21
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14112	X	6888	-0-	-7224	-0-	1	1	6823	2	Y	58	61	1			19
							64	9									
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									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
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

BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

02	7896	X	7429	-0-	-467	-0-	1117	1	4925	3	Y	1261	1209	0			280
							1387	9									
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									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

02	31220	X	14738	-0-	-16482	-0-	169	1	13251	2	Y	1197	1361	0			33
							1	4	1317	9							
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

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13104	X	11995	-0-	-1109	-0-	842	1	10355	3	Y	725	739	0			25
							798	9									
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-

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

02	1848	X	1331	-0-	-517	-0-	617	1	1	4	Y	648	617	0			117
							713	9									
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

02	1400	N	926	-0-	-474	-0-	643	1	1	4	Y	256	242	0			46
							282	9									
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4592	X	3161	-0-	-1431	-0-	548	1	1443	3	Y	552	548	0	45
							563	4	607	9					
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					

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	976	1	9546	3	Y	288	374	0	60
							500	4	317	9					
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2021	-0-	-1815	-0-	422	1	784	3	Y	740	702	0	134
							1	4	814	9					
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					

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	737	1	6340	3	Y	484	566	0	101
							377	4	532	9					
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							

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 LIFT	(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	13575	X	13575	-0-		-0-		-0-	1043	1	11186	3	Y	738	858	0			154
									534	4	812	9							
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									

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 LIFT	(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	10536	X	10536	-0-		-0-		-0-	890	1	8594	3	Y	543	612	0			114
									455	4	597	9							
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									

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 LIFT	(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	12503	X	12503	-0-		-0-		-0-	1032	1	10890	3	Y	48	58	0			10
									528	4	53	9							
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							

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 LIFT	(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	7308	X	4285	-0-		-3023		-0-	1449	1	1365	3	Y	526	503	0			107
									892	4	579	9							
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							

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
02	2268	N	1106	-0-	-1162	-0-	795	1	1	4	Y	282	274	0			51
							310	9									
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

02	756	N	616	-0-	-140	-0-	60	1	28	3	Y	479	482	0			86
							1	4	527	9							
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-

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P250H RRCID -> 289256 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11156 - 18958

02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	720	1	1418	3	Y	707	669	0			128
							2	4	778	9							
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							

CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

02	3612	X	105	-0-	-3507	-0-	37	1	68	9	Y	62	249	0			24
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	1221	-0-	-143	-0-	734	1	487	9	Y	443	474	0			89
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	694	1	508	9	Y	462	472	0			79
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	704	1	319	9	Y	290	256	0			113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8917	X	8917	-0-		-0-	-0-		631	1	5237	3	Y	1060	999	0			381
									1883	4	1166	9							
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							

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5878	X	5878	-0-		-0-	-0-		470	1	3431	3	Y	522	537	0			188
									1403	4	574	9							
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-		78	1	1796	3	Y	255	288	0			128
									6	4	281	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3474	-0-		-810	-0-		738	1	1497	3	Y	1111	1073	0			287
									17	4	1222	9							
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							

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
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-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	740	1	17	4	Y	319	303	0			82
							351	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	850	1	20	4	Y	173	173	0			45
							190	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

02	4172	X	832	-0-	-3340	-0-	724	1	1	4	Y	97	98	0			23
							107	9									
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

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-

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 LIFT (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	4340	X	926	-0-	-3414	-0-	507	1	1	4	Y	380	384	0			90
							418	9									
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									

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 LIFT (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	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	815	1	19	4	Y	207	199	0			53
							228	9									
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									

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 LIFT (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	828	N	828	-0-	-0-	-0-	663	1	15	4	Y	136	131	0			35
							150	9									
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									

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 LIFT (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	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	465	1	1038	3	Y	334	354	0			42
							291	4	367	9							
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									

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
02	1792	X	1554	-0-	-238	-0-	416	1	260	4	Y	798	807	0			100
							878	9									
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							

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
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	619	1	1423	3	Y	330	265	0			166
							44	4	363	9							
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									

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
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-

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
02	2016	X	1369	-0-	-647	-0-	332	1	208	4	Y	754	759	0			94
							829	9									
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							

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. GAS 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	2940	X	2349	-0-	-591	-0-	371	1	1091	3	Y	595	644	0			74
							232	4	655	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

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	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	698	1	4167	3	Y	748	768	0			93
							437	4	823	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

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	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	560	1	548	3	Y	1179	1157	0			147
							350	4	1297	9							
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									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

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	6328	X	4919	-0-	-1409	-0-	1023	1	964	3	Y	2093	2019	0			426
							630	4	2302	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13692	X	2302	-0-		-11390	-0-	630	1	1428	3	Y	221	237	0			52
								1	4	243	9							
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

02	4340	X	909	-0-		-3431	-0-	513	1	1	4	Y	359	325	0			85
								395	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

02	1008	X	1002	-0-		-6	-0-	789	1	18	4	Y	177	170	0			46
								195	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

02	1596	N	1499	-0-		-97	-0-	766	1	18	4	Y	650	629	0			168
								715	9									
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									

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
02	6832	X	1430	-0-		-5402	-0-	485	1	685	3	Y	235	222	0		56
								1	4	259	9						
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						

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
02	4844	X	2554	-0-		-2290	-0-	478	1	932	3	Y	593	594	0		49
								492	4	652	9						
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						

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
02	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	813	1	19	4	Y	492	466	0		127
								541	9								
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								

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
02	5264	X	4462	-0-		-802	-0-	568	1	2900	3	Y	580	693	0		72
								356	4	638	9						
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						

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
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-

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

02	1988	N	773	-0-	-1215	-0-	532	1	1	4	Y	218	280	0			52
							240	9									
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-

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

02	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	738	1	5803	3	Y	621	615	0			223
							2202	4	683	9							
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							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

02	952	N	657	-0-	-295	-0-	274	1	281	4	Y	93	93	0			8
							102	9									
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									

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

02	5796	X	278	-0-	-5518	-0-	1	1	13	3	Y	239	257	0			20
							1	4	263	9							
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-

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

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	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	247	1	539	3	Y	487	488	0			40
							254	4	536	9							
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

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	4144	X	2277	-0-	-1867	-0-	491	1	1501	3	Y	227	173	0			114
							35	4	250	9							
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							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

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	2436	X	946	-0-	-1490	-0-	353	1	593	9	Y	539	385	0			208
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	2382	-0-	-966	-0-	404	1	1552	3	Y	360	405	0			73
							30	4	396	9							
06	3240	X	2461	-0-	-779	-0-	502	1	1350	3	Y	506	493	0			86
							52	4	557	9							
07	2139	X	1457	-0-	-682	-0-	468	1	643	3	Y	233	228	0			91
							90	4	256	9							

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

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	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	1074	1	1012	3	Y	4	3	0			1
							661	4	4	9							
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							

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
02	6132	X	4338	-0-		-1794	-0-	1434	1	1351	3	Y	609	599	0			124
								883	4	670	9							
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							

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
02	5919	X	5919	-0-		-0-	-0-	2054	1	1935	3	Y	605	598	0			123
								1264	4	666	9							
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							

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
02	2334	X	2334	-0-		-0-	-0-	847	1	798	3	Y	152	164	0			31
								522	4	167	9							
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							

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
02	972	X	972	-0-		-0-	-0-	815	1	2	4	Y	141	143	0			25
								155	9									
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							

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
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-

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

02	5488	X	4878	-0-	-610	-0-	465	1	2825	3	Y	1179	1173	0			147
							291	4	1297	9							
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

02	4620	X	828	-0-	-3792	-0-	571	1	37	4	Y	200	237	0			76
							220	9									
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

02	6412	X	4376	-0-	-2036	-0-	551	1	2949	3	Y	764	923	0			291
							36	4	840	9							
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	8232	X	-0-	-0-	-8232	-0-					Y	-0-	84	0			-0-
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							

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312	X	8987	-0-	-9325	-0-	154	1	7631	2	Y	1092	1237	0			30
							1	4	1201	9							
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

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26936	X	20023	-0-	-6913	-0-	75	1	19360	2	Y	533	632	0			15
							2	4	586	9							
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

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	136	1	15774	2	Y	2152	2061	0			179
							435	4	2367	9							
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									

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	37	1	9651	2	Y	578	859	0			48
							366	4	636	9							
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									

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 LIFT	(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	10378	X	10378	-0-		-0-		-0-	30	1	9457	2	Y	477	471	0		40
									366	4	525	9						
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								

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 LIFT	(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	21700	X	20853	-0-		-847		-0-	943	1	19108	2	Y	727	705	0		95
									2	4	800	9						
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						

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 LIFT	(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	21084	X	20304	-0-		-780		-0-	708	1	18927	2	Y	607	590	0		79
									1	4	668	9						
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						

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 LIFT	(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	7336	X	1668	-0-		-5668		-0-	979	1	1	4	Y	625	617	0		82
									688	9								
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								

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 LIFT (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	25339	X	25339	-0-	-0-	-0-	747	1	22654	2	Y	1760	1746	0			230
							2	4	1936	9							
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							

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 LIFT (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	23912	X	17977	-0-	-5935	-0-	974	1	14847	2	Y	1958	1949	0			256
							2	4	2154	9							
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							

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 LIFT (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	17836	X	16988	-0-	-848	-0-	926	1	14495	2	Y	1424	1408	0			186
							1	4	1566	9							
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							

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 LIFT (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	30884	X	8294	-0-	-22590	-0-	72	1	6639	2	Y	1136	1162	0			94
							333	4	1250	9							
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	1	1	16599	2	Y	230	281	1			75
							253	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1	1	6056	2	N	476	547	1			213
							524	9									
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	24	-0-	-7261	-0-	1	1	23	9	N	21	57	1	3	7	11

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	1280	1	5957	2	Y	721	886	0			133
							2	4	793	9							
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									

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	1604	1	7052	2	Y	995	1207	0			183
							2	4	1095	9							
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									

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
02	21952	X	17273	-0-	-4679	-0-	610	1	13706	2	Y	2688	3167	0			309
							2957	9									
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									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63542	X	63542	-0-	-0-	-0-	54281	3	9261	9	Y	8419	8376	0			177
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

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65284	X	65284	-0-	-0-	-0-	57059	3	8225	9	Y	7477	7442	0			157
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

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28924	X	24538	-0-	-4386	-0-	896	1	22553	3	N	990	983	0			221
							1089	9									
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									

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21504	X	20575	-0-	-929	-0-	896	1	18366	3	N	1194	1139	0			266
							1313	9									
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									

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
02	34773	X	34773	-0-	-0-	-0-	27553	3	7220	9	Y	6564	6519	0			138
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

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	805	1	10253	3	Y	2404	2293	0			534
							2644	9									
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-

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

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-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

02	26096	X	19887	-0-	-6209	-0-	1294	1	18458	3	Y	123	130	0			27
							135	9									
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									

BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

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-

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
02	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	1542	1	35937	3	Y	902	884	0			44
							1	4	992	9							
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							

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
02	37660	X	35418	-0-	-2242	-0-	1426	1	30636	3	Y	3051	2918	0			677
							3356	9									
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									

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
02	46872	X	44162	-0-	-2710	-0-	1777	1	40937	3	Y	1316	1264	0			292
							1448	9									
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									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	3920	X	51	-0-	-3869	-0-	38	3	13	9	Y	12	25	0			6
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-

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
02	49700	X	36577	-0-	-13123	-0-	1166	1	34146	3	Y	1150	1091	0			255
							1265	9									
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									

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
02	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	13301	2	2	4	Y	2583	2677	0			173
							2841	9									
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									

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
02	29158	X	29158	-0-	-0-	-0-	25551	2	4	4	Y	3275	3462	0			219
							3603	9									
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									

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
02	17276	X	9825	-0-	-7451	-0-	269	1	7597	2	Y	1777	1365	0			412
							4	4	1955	9							
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17640	X	16839	-0-	-801	-0-	15059	2	2	4	Y	1616	1749	0			108
							1778	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27636	X	14352	-0-	-13284	-0-	12547	2	3	4	Y	1638	1766	0			110
							1802	9									
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17640	X	4531	-0-	-13109	-0-	99	1	3932	2	Y	453	650	0			105
							2	4	498	9							
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									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43399	X	43399	-0-	-0-	-0-	40297	2	3102	9	Y	2820	2807	0			94
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	50288	X	49355	-0-	-933	-0-	46264	2	3091	9	Y	2810	2793	0			94
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

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
02	29484	X	26418	-0-	-3066	-0-	23083	2	3335	9	Y	3032	3012	0			101
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

FOX 37 A4 WELL #: 3LA RRCID -> 293679 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10826 - 22263

02	26124	X	19535	-0-	-6589	-0-	16354	2	3181	9	Y	2892	2880	0			96
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

UL SUGARLOAF D 20-37-48 WELL #: 5104H RRCID -> 294731 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11800 - 21084

02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	Y	10	17	0			-0-
							6	4	11	9							
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-

UL BIGHORN B 21-30-19 WELL #: 5202H RRCID -> 294732 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12039 - 21756

02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	63	1	2035	2	Y	2073	1957	0			119
							58	4	2280	9							
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									

UL ROY E 18-4-13 WELL #: 5205H RRCID -> 294733 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11622 - 18982

02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	147	1	4944	2	Y	4773	4994	0			174
							36	4	5250	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

02	32732	X	20227	-0-	-12505	-0-	166	1	17673	2	Y	2170	2085	0			175
							1	4	2387	9							
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							

TOWNSEN A4 WELL #: 12UA RRCID -> 295018 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10831 - 21728

02	35364	X	30915	-0-	-4449	-0-	260	1	26923	2	Y	3392	3425	0			274
							1	4	3731	9							
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							

TOWNSEN A5 WELL #: 5LA RRCID -> 295019 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10749 - 21129

02	29428	X	27426	-0-	-2002	-0-	91	1	26025	2	Y	1190	1130	0			96
							1	4	1309	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 2LA RRCID -> 295024 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10973 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45102	X	45102	-0-	-0-	-0-	971	1	43122	2	Y	776	778	0			37
							155	4	854	9							
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							

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
02	13804	X	13351	-0-	-453	-0-	399	1	11749	2	Y	1035	1010	0			49
							64	4	1139	9							
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							

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
02	26245	X	26245	-0-	-0-	-0-	824	1	20822	2	Y	4061	4044	0			192
							132	4	4467	9							
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							

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
02	5068	X	4311	-0-	-757	-0-	209	1	2559	2	Y	1373	1374	0			65
							33	4	1510	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TOWNSEN A7 WELL #: 19H RRCID -> 295087 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11171 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	33348	X	33171	-0-		-177	-0-	133	1	31128	2	Y	1735	1651	0			140
								1	4	1909	9							
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							

POCONO 65 WELL #: 10UA RRCID -> 295089 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10698 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19404	X	16168	-0-		-3236	-0-	433	1	14307	2	Y	1235	1231	0			58
								69	4	1359	9							
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							

TOWNSEN A3 WELL #: 4LA RRCID -> 295159 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10996 - 22345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26432	X	25173	-0-		-1259	-0-	128	1	23215	2	Y	1663	1577	0			134
								1	4	1829	9							
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							

TOWNSEN A2 WELL #: 11UA RRCID -> 295168 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10822 - 22287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45780	X	37945	-0-		-7835	-0-	369	1	32286	2	Y	4808	4894	0			388
								1	4	5289	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

ARROW STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295654 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10108 - 18063

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	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			25
								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									

ARROW STATE B WELL #: 452H RRCID -> 295655 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10301 - 18188

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	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			23
								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									

HEMDALE STATE A WELL #: 431H RRCID -> 295656 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10025 - 17893

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	36764	X	27835	-0-		-8929	-0-	25631	3	122	4	N	1893	1894	0	25	8	84
								2082	9									
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									

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

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	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			47
								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									

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
02	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	817	1	19058	3	Y	4956	4959	0			116
							5452	9									
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									

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
02	28091	X	28091	-0-	-0-	-0-	824	1	20797	3	Y	5882	5880	0			137
							6470	9									
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									

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
02	27076	X	26479	-0-	-597	-0-	956	1	20248	3	Y	4795	4790	0			112
							5275	9									
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									

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
02	103066	X	103066	-0-	-0-	-0-	8	1	91281	3	Y	10706	10721	0			250
							11777	9									
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									

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
02	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	953	1	29230	3	Y	7445	7444	0			174
							8190	9									
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									

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
02	35943	X	35943	-0-	-0-	-0-	822	1	28850	3	Y	5701	5697	0			133
							6271	9									
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									

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
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			42
							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									

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
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			53
							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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) 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	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			20
								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									

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. GAS	(I) 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	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			30
								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									

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43167	X	43167	-0-		-0-	-0-	377	1	35264	2	Y	6818	6802	0			118
								26	4	7500	9							
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									

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. GAS	(I) 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	17294	X	17294	-0-		-0-	-0-	187	1	13442	2	Y	2960	2929	0			246
								409	4	3256	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	35892	X	35892	-0-	-0-	-0-	358	1	28194	2	Y	6650	6637	0			115
							25	4	7315	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14476	X	9635	-0-	-4841	-0-	268	1	7753	2	Y	1450	1446	0			25
							19	4	1595	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-	337	1	20991	2	Y	4949	4942	0			86
							23	4	5444	9							
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									

RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	82	1	16975	2	Y	1306	1270	0			109
							289	4	1437	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	22694	X	22694	-0-		-0-	-0-	24	1	21753	2	Y	834	886	0			98
								917	9									
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							

BRENNAN DALE WELL #: 451H RRCID -> 296734 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12174 - 19554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	21565	X	21565	-0-		-0-	-0-	302	1	16105	2	Y	4670	4653	0			81
								21	4	5137	9							
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									

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. GAS LIFT	(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	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

POCONO WEST A2 WELL #: 5H RRCID -> 296738 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11190 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	48686	X	48686	-0-		-0-	-0-	1296	1	46383	2	Y	727	754	0			34
								207	4	800	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A3 WELL #: 7CH RRCID -> 296739 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11354 - 18291

MO	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
02	43352	X	43352	-0-	-0-	-0-		1187	1	38150	2	Y	3477	3451	0			164
								190	4	3825	9							
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							

ZEMAN-STATE A8 WELL #: 2LA RRCID -> 296740 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11057 - 18290

MO	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
02	36400	X	11636	-0-	-24764	-0-		174	1	9982	2	Y	1229	1271	0			151
								128	4	1352	9							
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							

ZEMAN-STATE A9 WELL #: 6H RRCID -> 296741 COMPL. DATE 07/21/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11589 - 18821

MO	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
02	34204	X	34204	-0-	-0-	-0-		320	1	32423	2	Y	1114	1068	0			137
								236	4	1225	9							
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							

ZEMAN-STATE A10 WELL #: 11UA RRCID -> 296742 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10662 - 18240

MO	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
02	30925	X	30925	-0-	-0-	-0-		34	1	29189	2	Y	1547	1517	0			181
								1702	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	28280	X	26929	-0-	-1351	-0-	16	1	26209	2	Y	260	290	0			22
							418	4	286	9							
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									

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
02	49964	X	49964	-0-	-0-	-0-	1226	1	43277	2	Y	4786	4722	0			226
							196	4	5265	9							
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							

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
02	24169	X	24169	-0-	-0-	-0-	656	1	21714	2	Y	1540	1542	0			73
							105	4	1694	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	48300	X	46968	-0-		-1332	-0-	421	1	40151	2	Y	5788	5776	0			100
								29	4	6367	9							
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									

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	(I) 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	58135	X	58135	-0-		-0-	-0-	456	1	48251	2	Y	8542	8525	0			148
								32	4	9396	9							
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									

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	(I) 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	53198	X	53198	-0-		-0-	-0-	357	1	44106	3	Y	7941	7963	0			185
								8735	9									
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									

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	(I) 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	52724	X	51322	-0-		-1402	-0-	280	1	45377	3	Y	5150	5161	0			120
								5665	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS 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	25032	X	18357	-0-	-6675	-0-	560	1	16644	2	Y	966	947	0			46
							90	4	1063	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 434H RRCID -> 297177 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11419 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5856	-0-	-5652	-0-	114	1	4161	2	Y	1430	1446	0			25
							8	4	1573	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 402H RRCID -> 297179 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11870 - 19287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	297	1	20217	2	Y	5484	5467	0			95
							21	4	6032	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 421H RRCID -> 297190 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11975 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	262	1	11656	2	Y	3445	3498	0			60
							18	4	3790	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS 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	68174	X	68174	-0-	-0-	-0-	381	1	59508	3	Y	7532	7520	0			176
							8285	9									
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									

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
02	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	278	1	11530	2	Y	4061	4039	0			70
							19	4	4467	9							
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									

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
02	127568	X	85288	-0-	-42280	-0-	82106	3	3182	9	Y	2893	2940	0			61
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

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
02	79128	X	43788	-0-	-35340	-0-	43698	3	90	9	Y	82	80	0			2
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

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
02	114380	X	95428	-0-	-18952	-0-	91857	3	3571	9	Y	3246	3284	0			68
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 304H RRCID -> 297401 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10587 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21490	X	21490	-0-		-0-	-0-	320	1	16546	2	Y	4184	4172	0			73
								22	4	4602	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 453H RRCID -> 297404 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11837 - 19362

02	10288	X	10288	-0-		-0-	-0-	258	1	6992	2	Y	2745	2803	0			48
								18	4	3020	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 452H RRCID -> 297623 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12175 - 19522

02	19075	X	19075	-0-		-0-	-0-	287	1	14347	2	Y	4019	4007	0			70
								20	4	4421	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 413H RRCID -> 298068 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11824 - 19138

02	12867	X	12867	-0-		-0-	-0-	261	1	8567	2	Y	3655	3636	0			63
								18	4	4021	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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	(I) 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	183260	X	140101	-0-		-43159	-0-	4831	1	131218	3	N	3684	3719	0			128
								4052	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	197092	X	157927	-0-		-39165	-0-	5110	1	149652	3	N	2876	2868	0			142
								1	4	3164	9							
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	170240	X	133335	-0-		-36905	-0-	4315	1	124971	3	N	3680	3598	0			181
								1	4	4048	9							
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	153972	X	132184	-0-		-21788	-0-	4514	1	124582	3	N	2807	2826	0			98
								3088	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	171808	X	129954	-0-		-41854		-0-	4541 2801	1 9	122612	3	N	2546	2663	0			89
03	190216	X	124392	-0-		-65824		-0-	4108 1601	1 9	118683	3	N	1455	1491	0			53
04	169740	X	129213	-0-		-40527		-0-	4328 2286	1 4	121753 846	3 9	N	769	796	0			26
05	162781	X	119065	-0-		-43716		-0-	4450 356	1 4	113840 419	3 9	N	381	392	0			15
06	139650	X	111309	-0-		-28341		-0-	4819 297	1 9	106193	3	N	270	272	0			13
07	143871	X	114311	-0-		-29560		-0-	4892 252	1 9	109167	3	N	229	231	0			11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	174160	X	155054	-0-		-19106		-0-	4986 1	1 4	146035 4032	3 9	N	3665	3631	0			181
03	165478	X	143412	-0-		-22066		-0-	4679 34	1 4	135186 3513	3 9	N	3194	3256	0			119
04	160140	X	158883	-0-		-1257		-0-	5257 15	1 4	150103 3508	3 9	N	3189	3183	0			125
05	171678	X	157507	-0-		-14171		-0-	5315 44	1 4	149298 2850	3 9	N	2591	2612	0			104
06	166140	X	128460	-0-		-37680		-0-	4556 31	1 4	121031 2842	3 9	N	2584	2577	0			111
07	171678	X	145612	-0-		-26066		-0-	5166 2	1 4	137406 3038	3 9	N	2762	2740	0			133

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	176764	X	137013	-0-		-39751		-0-	1 716	1 4	133644 2652	3 9	N	2411	2405	0	18	8	108
03	163618	X	142083	-0-		-21535		-0-	136557 2861	3 9	2665	4	N	2601	2599	0			110
04	158340	X	130713	-0-		-27627		-0-	128319 2310	3 9	84	4	N	2100	2103	0			107
05	163618	X	132229	-0-		-31389		-0-	129786 1680	3 9	763	4	Y	1527	1533	0			101
06	146790	X	120312	-0-		-26478		-0-	118630 1532	3 9	150	4	Y	1393	1414	0			80
07	151683	X	122050	-0-		-29633		-0-	119955 2047	3 9	48	4	Y	1861	1851	0			90

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199752	X	146594	-0-		-53158		-0-	1 784	1 4	143499 2310	3 9	N	2100	2084	0	21	8	94
03	221154	X	150090	-0-		-71064		-0-	144844 2298	3 9	2948	4	N	2089	2094	0			89
04	214020	X	136727	-0-		-77293		-0-	134921 1715	3 9	91	4	N	1559	1568	0			80
05	209157	X	140203	-0-		-68954		-0-	137755 1612	3 9	836	4	Y	1465	1448	0			17
06	157080	X	128439	-0-		-28641		-0-	126560 1716	3 9	163	4	Y	1560	1568	0			89
07	162316	X	127757	-0-		-34559		-0-	126113 1593	3 9	51	4	Y	1448	1467	0			70

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
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			2
									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									

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
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			17
									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									

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
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			29
									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									

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. GAS	(I) 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	34804	X	11329	-0-		-23475	-0-		9	1	3565	2	Y	6979	6924	0	62	1	28
									78	4	7677	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CORBETS A4 WELL #: 3LA RRCID -> 299712 COMPL. DATE 07/27/2024 TOTAL DEPTH 11456 PERF.12009 - 22130

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
02	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	186	1	7248	3	Y	3429	3375	0			173
							3772	9									
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									

CONDOR WELL #: 431CH RRCID -> 299792 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12213 - 21287

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
02	86604	X	63177	-0-	-23427	-0-	2079	1	50839	3	Y	7378	7222	0			605
							2143	4	8116	9							
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							

ARROW STATE E WELL #: 601H RRCID -> 299829 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 10461 PERF.11038 - 18619

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
02	106466	X	106466	-0-	-0-	-0-	1	1	104122	3	N	1595	1582	0	21	8	71
							588	4	1755	9							
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									

CROWLEY-SAUL A3 WELL #: 10UA RRCID -> 299845 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10774 - 28131

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
02	22568	X	18553	-0-	-4015	-0-	13271	2	5282	9	Y	4802	4748	0			160
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

HELLBENDER STATE 150 WELL #: H302BE RRCID -> 299856 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11453 - 15928

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
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	28	2	647	9	N	588	525	1			419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	423	631	1			211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2026

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	330	2	345	9	N	314	273	1	224
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

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	EOM BALANCE
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1187	2	568	9	N	516	446	1	367
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

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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			46
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

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	EOM BALANCE
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	807	1	694	9	N	631	691	0	75
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							

AUTOBAHN 34-117 WELL #: 4H RRCID -> 299861 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11762 - 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	EOM BALANCE
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			144
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPI CHAPMAN 34-163 WELL #: 2H RRCID -> 299862 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11048 - 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
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	1058	1	1301	9	N	1183	1151	0			141
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									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H401BE RRCID -> 299867 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11448 - 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
02	2800	N	2900	-0-	100	100	294	1	1390	2	N	1105	938	1			442
							1216	9									
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									

LOBO 34-147 WELL #: 2H RRCID -> 299868 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11564 - 15685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	1831	1	17609	2	N	424	495	0			204
							466	9									
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									

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
02	14728	X	13642	-0-	-1086	-0-	350	1	11378	2	N	1724	1827	1			236
							18	4	1896	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	125	1	393	9	N	357	354	1			192
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

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
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	665	1	194	9	Y	176	152	0			76
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

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
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1337	1	191	9	Y	174	150	0			75
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

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
02	16940	X	12204	-0-	-4736	-0-	790	1	9969	2	Y	1307	1327	0			348
							7	4	1438	9							
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							

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. (I) GAS 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	19544	X	14482	-0-	-5062	-0-	289	1	8629	2	Y	5057	5234	0			197
							1	4	5563	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

UL BENNY EAST 18-29-30 WA WELL #: 1H RRCID -> 299893 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11757 - 21897

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
02	5768	X	1192	-0-	-4576	-0-	116	1	5	4	Y	974	978	0	9	1	4
							1071	9									
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									

UL BENNY EAST 18-29-30 WB WELL #: 4H RRCID -> 299894 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12354 - 22414

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
02	8204	X	6498	-0-	-1706	-0-	2	1	4530	2	Y	1777	1776	0	16	1	7
							11	4	1955	9							
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									

UL BENNY EAST 18-29-30 TB WELL #: 3H RRCID -> 299895 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11379 - 21735

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
02	22960	X	5043	-0-	-17917	-0-	2	1	3182	2	Y	1683	1688	0	15	1	7
							8	4	1851	9							
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							

AVARY 121 WELL #: 1BS RRCID -> 299896 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11725 - 13482

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
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	39	1	28	9	Y	25	17	0			15
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

SARATOGA 34-161 WELL #: 1WB RRCID -> 299899 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 11737 PERF.15894 - 21798

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
02	2044	X	1859	-0-	-185	-0-	869	3	990	9	Y	900	1263	0			296
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
02	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	920	1	481	9	N	437	460	0	52
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							

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	EOM BALANCE
02	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	154	1	16929	2	Y	1228	1219	0	565
							1	4	1351	9					
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

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	EOM BALANCE
02	44240	X	28793	-0-	-15447	-0-	22245	2	6548	9	Y	5953	5858	0	198
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	92	1	10177	3	Y	1670	1723	0	86
							1837	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINCHESTER 34-142 WELL #: 3H RRCID -> 300027 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11100 - 15564

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
02	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1208	1	202	9	Y	184	156	0			79
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

MORAN A1 WELL #: 16H RRCID -> 300039 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11732 PERF.12166 - 18737

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MORAN A1 WELL #: 9UA RRCID -> 300040 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11687 - 18386

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H301BE RRCID -> 300072 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11614 - 14909

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
02	2856	X	1794	-0-	-1062	-0-	104	1	1274	2	N	378	352	1			142
							416	9									
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									

REEF RUNNER STATE 162 WELL #: H201BE RRCID -> 300073 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11525 - 15904

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
02	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	106	1	779	2	N	399	330	1			159
							439	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	5124	X	88	-0-	-5036	-0-	24	2	1	4	Y	57	55	0			2
							63	9									
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									

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
02	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	322	1	12384	2	N	1715	1819	1			235
							18	4	1887	9							
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									

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
02	1764	N	1236	-0-	-528	-0-	1	1	586	2	Y	590	597	0			6
							649	9									
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

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
02	3108	X	35	-0-	-3073	-0-	22	1	7	4	Y	5					425
							6	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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
GAR UNIT WELL #: 406AH RRCID -> 300115 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10336 PERF.11105 - 21440																		
02	83183	X	83183	-0-		-0-	-0-	3359	1	68558	2	Y	9958	9958	0	6	8	138
								312	4	10954	9							
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							
CROWLEY-SAUL A2 WELL #: 5H RRCID -> 300127 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11471 - 28828																		
02	24976	X	17126	-0-		-7850	-0-	13960	2	3166	9	Y	2878	2852	0			96
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
GAR UNIT WELL #: 407AH RRCID -> 300137 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10194 PERF.11056 - 21390																		
02	85932	X	69580	-0-		-16352	-0-	2740	1	55314	2	Y	10246	10190	0	7	8	142
								255	4	11271	9							
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							
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 1 RRCID -> 300180 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10632 - 20278																		
02	13216	X	13205	-0-		-11	-0-	905	1	10988	2	Y	1193	1428	0			137
								1312	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GAR UNIT WELL #: 403AH RRCID -> 300195 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10250 PERF.11104 - 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
02	55944	X	-0-	-0-	-55944	-0-					Y	-0-	44	0			-0-
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							

GAR UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 300252 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10301 PERF.11155 - 20893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85092	X	60904	-0-	-24188	-0-	2608	1	45800	2	Y	11140	11096	0	7	8	154
							242	4	12254	9							
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							

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. (I) GAS 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	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	63	1	857	2	Y	1111	1120	0			43
							1	4	1222	9							
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									

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
02	11284	X	6242	-0-	-5042	-0-	67	1	4560	2	Y	1461	1994	0			67
							8	4	1607	9							
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	15825	X	15825	-0-	-0-	-0-	13644	2	41	4	Y	1945	1913	0			32
							2140	9									
06	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	10774	2	387	4	Y	2422	2383	0			120
							2664	9									
07	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	12876	2	110	4	Y	473	562	0			31
							520	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CASPER A2 WELL #: 15UA RRCID -> 300293 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11814 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2324	N	1657	-0-		-667	-0-	45	1	689	3	Y	839	807	0			42
								923	9									
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									

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. GAS	(I) 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	29232	X	17339	-0-		-11893	-0-	725	1	9288	2	Y	6606	6552	0	59	1	27
								59	4	7267	9							
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							

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. GAS	(I) 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	36927	X	36927	-0-		-0-	-0-	19	1	20028	2	Y	15167	15050	0	134	1	61
								196	4	16684	9							
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									

GAR UNIT WELL #: 404AH RRCID -> 300332 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10385 PERF.11105 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	70582	X	70582	-0-		-0-	-0-	2700	1	54599	2	Y	11847	11802	0	6	8	164
								251	4	13032	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL GENE PARMESAN A2 WELL #: 28BS RRCID -> 300340 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11622 - 21845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAR UNIT WELL #: 402CH RRCID -> 300345 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11720 - 22029

02	253540	X	48695	-0-	-204845	-0-	1885	1	43873	2	Y	2511	2567	0	35
							175	4	2762	9					
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					

GAR UNIT WELL #: 402DH RRCID -> 300346 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11920 - 15940

02	49784	X	37058	-0-	-12726	-0-	2213	1	32278	2	Y	2146	2133	0	30
							206	4	2361	9					
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					

WOMAC 5875 WELL #: 1 RRCID -> 300362 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10932 - 17016

02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	126	1	9039	2	Y	1002	902	0	461
							1	4	1102	9					
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	1	1	5984	2	Y	981	989	0			10
							1079	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9548	X	5725	-0-	-3823	-0-	5194	2	2	4	N	481	665	0			301
							529	9									
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	185640	X	4732	-0-	-180908	-0-	178	1	4266	2	Y	246	364	0			3
							17	4	271	9							
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							

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
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-

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
02	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	149	1	5423	2	Y	1381	1338	0			348
							4	4	1519	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	59332	X	51738	-0-	-7594	-0-	2272	1	48030	2	Y	1114	1187	0			15
							211	4	1225	9							
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							

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
02	281111	X	281111	-0-	-0-	-0-	11011	1	247070	2	Y	20006	19838	0	16	8	277
							1023	4	22007	9							
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							

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
02	5348	X	2182	-0-	-3166	-0-	280	1	1574	2	N	298	195	0			786
							328	9									
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

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
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	490	1	41	2	N	125	333	1			123
							138	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GAR UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 300533 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11205 - 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
02	121744	X	64523	-0-	-57221	-0-	3229	1	51327	2	Y	8788	8716	0			122
							300	4	9667	9							
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							

GAR UNIT WELL #: 405AH RRCID -> 300586 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10955 - 21172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55395	X	55395	-0-	-0-	-0-	2326	1	44790	2	Y	7330	7285	0	7	8	101
							216	4	8063	9							
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							

STATE CVX 22 WELL #: 2266 RRCID -> 300600 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10476 - 14838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	308	1	9096	2	N	578	761	0			606
							636	9									
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

SCHWALBE-SONOMA STATE 120 WELL #: 1H RRCID -> 300601 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10766 - 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
02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	272	1	4932	2	Y	422	138	1			641
							69	4	464	9							
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	87	1	2483	3	Y	1613	1644	0			82
							1774	9									
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	280	1	1755	3	Y	648	649	0			368
							713	9									
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56448	X	47221	-0-	-9227	-0-	1566	1	38284	3	Y	5234	5228	0			429
							1614	4	5757	9							
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436	X	904	-0-	-1532	-0-	146	1	105	2	N	594	644	0			153
							653	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76188	X	805	-0-	-75383	-0-	215	1	527	2	Y	56					624
							1	4	62	9							
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									

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
02	33656	X	16059	-0-	-17597	-0-	21	1	11165	2	Y	4430	4454	0			51
							4873	9									
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

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
02	15288	X	5	-0-	-15283	-0-	1	1	4	9	Y	4	3	0			1
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									

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
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL 18 BENNY WEST F WELL #: 6H RRCID -> 301228 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 11782 PERF.12181 - 27624

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
02	325883	X	55003	-0-	-270880	-0-	21	1	36838	2	Y	16412	16282	0	145	1	66
							91	4	18053	9							
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									

UL 18 BENNY WEST D WELL #: 4AH RRCID -> 301288 COMPL. DATE 08/16/2025 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11839 - 26129

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
02	457683	X	59517	-0-	-398166	-0-	20	1	42090	2	Y	15730	15603	0	139	1	63
							104	4	17303	9							
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									

UL 18 BENNY WEST A WELL #: 1AH RRCID -> 301289 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11768 - 18974

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
02	429184	X	53962	-0-	-375222	-0-	13	1	42507	2	Y	10306	10224	0	91	1	41
							105	4	11337	9							
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									

UL 18 BENNY WEST E WELL #: 5BS RRCID -> 301290 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11503 - 21342

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
02	359495	X	38213	-0-	-321282	-0-	10	1	29570	2	Y	7782	7716	0	69	1	31
							73	4	8560	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
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	-0-					238
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	238	1			-0-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINGO STATE II WELL #: 76H RRCID -> 296411 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10218 - 20270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
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-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
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-

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 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
02	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	6706	1	6702	3	Y	1090	1041	1			66
							73	4	1199	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	2560	1	2573	3	Y	424	343	0			522
							102	4	466	9							
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	3565	-0-	-992	-0-	3112	3	1	4	Y	411	656	0			230
							452	9									

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
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	3062	1	3051	3	Y	484	583	0			620
							102	4	532	9							
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	3399	-0-	-569	-0-	2649	3	1	4	Y	681	1002	0			366
							749	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38607	X	38607	-0-	-0-	-0-	18575	1	18568	3	Y	476	420	1	7	8	188
							940	4	524	9							
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							

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	83	1	4	8	1
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	9226	1	9228	3	Y	1328	1380	1			81
							73	4	1461	9							
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									

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
02	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	12468	1	12466	3	Y	1666	1618	0			131
							173	4	1833	9							
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	13517	-0-	-929	-0-	11815	3	1702	9	Y	1547	1605	0			88

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
02	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	8195	1	8193	3	Y	1116	1095	0			94
							173	4	1228	9							
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	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	11830	3	1208	9	Y	1098	1138	0			65

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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. GAS LIFT (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	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	7005	1	7004	3	Y	1524	1502	0			100
							102	4	1676	9							
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									

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. GAS LIFT (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	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	13163	1	13165	3	Y	1014	976	1			249
							988	4	1115	9							
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									

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. GAS LIFT (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	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	2431	1	2431	3	Y	1305	1283	0			84
							102	4	1436	9							
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									

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. GAS LIFT (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	25034	X	25034	-0-	-0-	-0-	11387	1	11392	3	Y	1152	1109	1			274
							988	4	1267	9							
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	-447	-0-	-0-	1068	1	9956	3	Y	1239	1275	1			270
							1363	9									
06	12420	X	4667	-7753	-0-	-0-	395	1	3631	3	Y	583	853	1			-0-
							641	9									
07	12834	X	1846	-10988	-0-	-0-	98	1	1525	3	Y	203	87	1			116
							223	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

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	EOM BALANCE
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	5379	1	5379	3	Y	1208	1199	0	91
							705	4	1329	9					
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	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	264	1	5548	3	Y	1221	1233	0	90
							1343	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

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	EOM BALANCE
02	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	3962	1	3963	3	Y	586	433	1	203
							988	4	645	9					
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

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	EOM BALANCE
02	32829	X	32829	-0-	-0-	-0-	14959	1	14962	3	Y	2003	2015	0	147
							705	4	2203	9					
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	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	816	1	17110	3	Y	2008	2053	0	143
							2209	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

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	EOM BALANCE
02	7756	X	5441	-0-	-2315	-0-	2110	1	2104	3	Y	217	473	1	-0-
							988	4	239	9					
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	1402	1	1401	3	Y	731	718	1			80
							173	4	804	9							
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

RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24821	X	24821	-0-	-0-	-0-	11269	1	11270	3	Y	1176	1242	1			116
							988	4	1294	9							
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									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 1H RRCID -> 286768 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10600 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15932	X	6061	-0-	-9871	-0-	2842	1	2801	3	Y	143	125	0	7	8	65
							261	4	157	9							
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							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 3H RRCID -> 286770 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10800 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	10478	1	10472	3	Y	1424	1401	1			91
							73	4	1566	9							
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

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

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	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	9094	1	9099	3	Y	1239	1267	1			119
							988	4	1363	9							
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									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

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	23057	X	23057	-0-	-0-	-0-	10765	1	10768	3	Y	1319	1385	1			88
							73	4	1451	9							
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									

TETRIS 21601 18 WELL #: 3H RRCID -> 286941 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11200 - 15680

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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	1727	1	1729	3	Y	718	699	1			78
							173	4	790	9							
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

SCRAMBLE 21802 WELL #: 2H RRCID -> 287050 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10600 - 15200

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	14308	X	4237	-0-	-10071	-0-	1708	1	2078	3	Y	173	130	0	23	8	72
							261	4	190	9							
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							

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

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	23146	X	23146	-0-	-0-	-0-	10589	1	10578	3	Y	1799	1795	0			282
							1979	9									
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	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	11179	3	11	4	Y	1609	1597	0			363
							1770	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

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	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	9641	1	9652	3	Y	1405	1448	0			231
							1546	9									
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	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	10732	3	11	4	Y	1268	1264	0			287
							1395	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

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	20440	X	20440	-0-	-0-	-0-	8998	1	8997	3	Y	1582	1579	0			115
							705	4	1740	9							
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	12613	-0-	-2205	-0-	496	1	10410	3	Y	1552	1578	0			113
							1707	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

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	21448	X	8515	-0-	-12933	-0-	3925	1	3801	3	Y	480	419	0	28	8	214
							261	4	528	9							
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							

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
02	18340	X	6348	-0-		-11992	-0-	3032	1	2827	3	Y	207	218	0	18	8	82
								261	4	228	9							
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							

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
02	22443	X	22443	-0-		-0-	-0-	10310	1	10275	3	Y	1439	1457	0			114
								275	4	1583	9							
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							

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
02	9405	X	9405	-0-		-0-	-0-	3891	1	4074	3	Y	1059	984	0			75
								275	4	1165	9							
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							

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
02	13550	X	13550	-0-		-0-	-0-	5845	1	5854	3	Y	1661	1663	1			91
								24	4	1827	9							
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	9806	1	9814	3	Y	1818	1828	1			92
							24	4	2000	9							
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									

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	7326	1	7327	3	Y	4174	4189	0	5	8	52
							13	4	4591	9							
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							

PISTOL 21801 WELL #: 3H RRCID -> 288645 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11400 - 19250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	13671	1	13731	3	Y	1623	1538	0			257
							397	4	1785	9							
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									

PISTOL 21801 WELL #: 1H RRCID -> 288684 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11305 - 18800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21252	X	17412	-0-	-3840	-0-	7714	1	7600	3	Y	1546	1996	0			-0-
							397	4	1701	9							
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									

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
02	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	10034	1	10037	3	Y	1718	1672	1			113
							73	4	1890	9							
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-

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
02	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	12206	1	12209	3	Y	1183	1170	1			71
							73	4	1301	9							
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									

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
02	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	13021	1	13071	3	Y	1824	1818	0			255
							397	4	2006	9							
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									

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
02	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	10259	1	10282	3	Y	1539	1577	0			110
							275	4	1693	9							
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							

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 LIFT (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	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	9895	1	9719	3	Y	1765	1806	0			134
							275	4	1942	9							
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							

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 LIFT (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	21616	X	11100	-0-	-10516	-0-	5109	1	5118	3	Y	366	385	1	30	8	138
							470	4	403	9							
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							

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 LIFT (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	25000	X	25000	-0-	-0-	-0-	11581	1	11560	3	Y	1668	1702	1			65
							24	4	1835	9							
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									

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 LIFT (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	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	3826	1	3829	3	Y	1202	1201	1			65
							24	4	1322	9							
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									

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. (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	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-		16405	1	16407	3	Y	4004	3977	0			301
								705	4	4404	9							
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	22150	X	22150	-0-	-0-	-0-		811	1	17005	3	Y	3940	4016	0			280
								4334	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. (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	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-		18028	1	18031	3	Y	3243	3220	0	22	8	157
								98	4	3567	9							
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									

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. (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	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-		3396	1	3402	3	Y	1130	1122	0	7	8	57
								98	4	1243	9							
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									

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. (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	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-		6068	1	6068	3	Y	1505	1488	0	10	8	80
								98	4	1656	9							
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									

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
02	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	13023	1	13025	3	Y	2200	2136	0			176
							173	4	2420	9							
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	9994	-0-	-3088	-0-	7731	3	2263	9	Y	2057	2123	0			118

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
02	39687	X	39687	-0-	-0-	-0-	18925	1	18930	3	Y	1599	1592	1			109
							73	4	1759	9							
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									

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
02	29875	X	29875	-0-	-0-	-0-	13883	1	13881	3	Y	1762	1732	0			138
							173	4	1938	9							
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	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	15456	3	1882	9	Y	1711	1781	0			93

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
02	49391	X	49391	-0-	-0-	-0-	23178	1	23177	3	Y	2603	2536	0			208
							173	4	2863	9							
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	27481	X	27481	-0-	-0-	-0-	24689	3	2792	9	Y	2538	2630	0			145

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
02	42429	X	42429	-0-	-0-	-0-	20358	1	20361	3	Y	1488	1480	1			100
							73	4	1637	9							
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									

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
02	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	3244	1	5644	3	Y	1391	1334	0	22	8	95
							51	4	1530	9							
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							

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
02	15512	X	5099	-0-	-10413	-0-	2650	1	1401	3	Y	906	805	0	19	8	147
							51	4	997	9							
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							

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
02	29897	X	29897	-0-	-0-	-0-	13505	1	13506	3	Y	2396	2269	0	121	8	50
							250	4	2636	9							
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							

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
02	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	7738	1	7739	3	Y	1815	1736	0	64	8	47
							250	4	1997	9							
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							

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
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	5758	1	5756	3	Y	1744	1693	0	49	8	34
							250	4	1918	9							
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							

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
02	29441	X	29441	-0-	-0-	-0-	13427	1	13465	3	Y	2090	1963	0	120	8	44
							250	4	2299	9							
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							

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
02	15148	X	4741	-0-	-10407	-0-	2001	1	1283	3	Y	1278	1244	0	27	8	80
							51	4	1406	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	6772	-0-		-1824	-0-	3086	1	1911	3	Y	1567	1554	0	16	8	93
								51	4	1724	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2961	-0-		-91	-0-	1075	1	797	3	Y	944	829	0	9	8	108
								51	4	1038	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16912	X	14149	-0-		-2763	-0-	5300	1	6319	3	Y	2254	2214	0	35	8	179
								51	4	2479	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18553	X	18553	-0-		-0-	-0-	8141	1	8139	3	Y	1974	1940	0			131
								102	4	2171	9							
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									

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. 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	16334	X	16334	-0-		-0-		-0-		7110	1	7109	3	Y	1830	1802	0			119
										102	4	2013	9							
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									

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. 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	35754	X	35754	-0-		-0-		-0-		16352	1	16356	3	Y	2612	2553	1			278
										173	4	2873	9							
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

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. 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	29210	X	29210	-0-		-0-		-0-		13258	1	13253	3	Y	2296	2263	1			240
										173	4	2526	9							
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

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. 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	35250	X	35250	-0-		-0-		-0-		15567	1	15566	3	Y	3650	3602	0			233
										102	4	4015	9							
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									

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
02	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	16797	1	16822	3	Y	3365	3551	1			319
							372	4	3702	9							
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							

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
02	31866	X	31866	-0-	-0-	-0-	14009	1	14008	3	Y	3410	3389	0	20	8	175
							98	4	3751	9							
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									

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
02	50215	X	50215	-0-	-0-	-0-	23519	1	23518	3	Y	2800	2788	0	16	8	136
							98	4	3080	9							
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									

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
02	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	7808	1	7810	3	Y	2530	2555	0	11	8	119
							98	4	2783	9							
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									

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
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	8946	1	8946	3	Y	2785	2765	0	15	8	137
							98	4	3064	9							
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									

HIGHWAY 22506 A 1-7-10 WELL #: 01H RRCID -> 302114 COMPL. DATE 06/10/2026 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11500 - 26892

06	41736	X	NO RPT	-0-	-41736	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	215636	X	NO RPT	-0-	-215636	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIGHWAY 22506 B 1-7-10 WELL #: 02H RRCID -> 302115 COMPL. DATE 06/10/2026 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11500 - 26953

06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	53536	X	NO RPT	-0-	-53536	-0-					Y	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1060	1	9116	3	N	405	360	1	39	8	176
							15	4	446	9							
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1489	1	9240	3	N	492	191	1			477
							90	4	541	9							
04	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	1375	1	9650	3	N	417	526	1			368
							12	4	459	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							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	9331	3	8	4	Y	646	603	1	25	8	142
							711	9									
03	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9323	3	30	4	Y	488	391	1			239
							537	9									
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	5632	3	152	4	Y	282	474	1			47
							310	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	1277	1	12717	3	Y	618	595	1	16	8	70
							11	4	680	9							
03	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	1455	1	14633	3	Y	811	789	1			92
							5	4	892	9							
04	13920	X	8157	-0-	-5763	-0-	737	1	7009	3	Y	373	409	1			56
							1	4	410	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							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14728	X	14027	-0-	-701	-0-	12888	3	80	4	Y	963	911	1	25	8	99
							1059	9									
03	16306	X	15188	-0-	-1118	-0-	13927	3	268	4	Y	903	863	1			139
							993	9									
04	14400	X	11624	-0-	-2776	-0-	10915	3	203	4	Y	460	491	1			108
							506	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									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31724	X	29335	-0-	-2389	-0-	886	1	27347	3	Y	967	732	1	3	8	414
							38	4	1064	9							
03	35795	X	35795	-0-	-0-	-0-	1069	1	33761	3	Y	825	902	1			337
							57	4	908	9							
04	33630	X	29107	-0-	-4523	-0-	958	1	27270	3	Y	756	745	1			348
							47	4	832	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	1998	1	13912	3	Y	591	337	1	3	8	397
							12	4	650	9							
03	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	2423	1	15640	3	Y	518	540	1			375
							1	4	570	9							
04	10650	X	5963	-0-	-4687	-0-	764	1	4986	3	Y	194	356	1			213
							213	9									
05	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	1539	1	10329	3	Y	125	178	1			160
							138	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									

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. GAS LIFT (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	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	4599	3	148	4	N	1954	1878	1	4	8	264
							2149	9									
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	5626	3	224	4	N	2012	1848	1			428
							2213	9									
04	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	5335	3	212	4	N	1258	1324	1			362
							1384	9									
05	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	4316	3	201	4	N	1458	1478	1			342
							1604	9									
06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	4448	3	218	4	N	1430	1491	1			281
							1573	9									
07	125	X	125	-0-	-0-	-0-	40	4	85	9	N	77	168	1			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. GAS LIFT (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	9436	X	9110	-0-	-326	-0-	8563	3	4	4	Y	494	495	1	15	8	51
							543	9									
03	10447	X	9522	-0-	-925	-0-	8891	3	14	4	Y	561	504	1			108
							617	9									
04	10140	X	9600	-0-	-540	-0-	9050	3	19	4	Y	483	533	1			58
							531	9									
05	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9417	3	47	4	Y	464	445	1			77
							510	9									
06	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	8995	3	80	4	Y	327	351	1			53
							360	9									
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4212	3	26	4	Y	251	270	1			34
							276	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	14304	3	27	4	N	923	950	1			124
							1015	9									
03	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	16827	3	7	4	N	1325	937	1			512
							1458	9									
04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9469	3	2	4	N	319	564	1			267
							351	9									
05	17865	X	17865	-0-	-0-	-0-	16881	3	4	4	N	891	913	1			245
							980	9									
06	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	19595	3	243	4	N	994	1108	1			131
							1093	9									
07	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	18722	3	25	4	N	871	920	1			82
							958	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	13544	-0-		-1800		-0-	1143	1	11768	3	Y	575	548	1	19	8	72
									633	9									
03	16554	X	13615	-0-		-2939		-0-	1223	1	11762	3	Y	573	528	1			117
									630	9									
04	15690	X	9852	-0-		-5838		-0-	717	1	8545	3	Y	536	562	1			91
									590	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									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9583	X	9583	-0-		-0-		-0-	3044	1	6297	3	N	206	189	0	60	8	164
									15	4	227	9							
03	11346	X	11346	-0-		-0-		-0-	4103	1	6901	3	N	303	189	0			278
									9	4	333	9							
04	11046	X	11046	-0-		-0-		-0-	3971	1	6660	3	N	370	378	0			270
									8	4	407	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									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18368	X	13628	-0-		-4740		-0-	3881	1	9690	3	Y	26	24	8			158
									28	4	29	9							
03	20336	X	16045	-0-		-4291		-0-	4300	1	11612	3	Y	83	179	1			62
									42	4	91	9							
04	19740	X	10730	-0-		-9010		-0-	4101	1	6596	3	Y	-0-					62
									33	4									
05	16585	X	4358	-0-		-12227		-0-	980	1	3365	3	Y	-0-					62
									13	4									
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									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15950	X	15950	-0-		-0-		-0-	1352	1	13576	3	N	698	756	0	95	8	152
									254	4	768	9							
03	16727	X	16727	-0-		-0-		-0-	1938	1	13791	3	N	811	749	0			214
									106	4	892	9							
04	16460	X	16460	-0-		-0-		-0-	999	1	14477	3	N	867	931	0			150
									30	4	954	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	2052	1	14187	3	Y	807	724	1	4	8	286
							12	4	888	9							
03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	2747	1	17755	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									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

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

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	11292	3	4	4	Y	2388	2338	1	27	8	251
							2627	9									
03	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	10284	3	16	4	Y	2079	1930	1			400
							2287	9									
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	12966	3	27	4	Y	2143	2284	1			259
							2357	9									
05	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	10820	3	34	4	Y	1607	1598	1			268
							1768	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									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							

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	(I) 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	17752	X	-0-	-0-		-17752	-0-					Y	-0-					213
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

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	(I) 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	27303	X	27303	-0-		-0-	-0-	1296	1	22165	3	Y	3434	3342	0	18	8	296
								65	4	3777	9							
03	29039	X	29039	-0-		-0-	-0-	1158	1	23285	3	Y	4166	4203	0			259
								13	4	4583	9							
04	13047	X	13047	-0-		-0-	-0-	757	1	10983	3	Y	1093	1121	0			231
								105	4	1202	9							
05	12843	X	12843	-0-		-0-	-0-	583	1	11023	3	Y	903	937	0			197
								244	4	993	9							
06	11887	X	11887	-0-		-0-	-0-	563	1	10372	3	Y	758	831	0			124
								118	4	834	9							
07	12288	X	12288	-0-		-0-	-0-	1271	1	10230	3	Y	642	653	0			113
								81	4	706	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	(I) 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	9134	X	9134	-0-		-0-	-0-	2163	1	5974	3	Y	906	941	1			129
								997	9									
03	10906	X	10906	-0-		-0-	-0-	2848	1	7014	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	10559	X	10559	-0-		-0-		-0-	1409	1	7699	3	Y	1305	1298	1	1	8	335
									15	4	1436	9							
03	11490	X	11490	-0-		-0-		-0-	1549	1	8171	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							

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
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							

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	2652	-0-		-5608		-0-	126	1	2186	3	Y	305	383	0	18	8	25
									4	4	336	9							
03	11592	X	11592	-0-		-0-		-0-	485	1	10111	3	Y	902	871	0			56
									4	4	992	9							
04	8640	X	4113	-0-		-4527		-0-	241	1	3519	3	Y	299	292	0			63
									24	4	329	9							
05	8928	X	4505	-0-		-4423		-0-	191	1	3676	3	Y	509	461	0			111
									78	4	560	9							
06	8850	X	4791	-0-		-4059		-0-	206	1	3815	3	Y	660	663	0			108
									44	4	726	9							
07	9145	X	6009	-0-		-3136		-0-	561	1	4521	3	Y	810	775	0			143
									36	4	891	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
02	20514	X	20514	-0-		-0-		-0-	1052	1	18290	3	Y	1017	1100	0	21	8	86
									53	4	1119	9							
03	22014	X	22014	-0-		-0-		-0-	961	1	19468	3	Y	1433	1430	0			89
									9	4	1576	9							
04	12945	X	12945	-0-		-0-		-0-	766	1	11284	3	Y	724	660	0			153
									99	4	796	9							
05	15058	X	15058	-0-		-0-		-0-	687	1	13026	3	Y	964	907	0			210
									285	4	1060	9							
06	13429	X	13429	-0-		-0-		-0-	638	1	11911	3	Y	682	780	0			112
									130	4	750	9							
07	14713	X	14713	-0-		-0-		-0-	1525	1	12346	3	Y	677	670	0			119
									97	4	745	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	9135	X	9135	-0-		-0-	-0-	7247	3	16	4	N	1702	1614	1			294
								1872	9									
03	10636	X	10636	-0-		-0-	-0-	8414	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									

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
02	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-	3030	3	58	4	N	737	575	1	39	8	338
								811	9									
03	7620	X	7620	-0-		-0-	-0-	6165	3	143	4	N	1193	934	1			597
								1312	9									
04	7502	X	7502	-0-		-0-	-0-	6247	3	284	4	N	883	1131	1			349
								971	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									

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
02	12041	X	12041	-0-		-0-	-0-	10796	3	2	4	N	1130	905	1	3	8	429
								1243	9									
03	15181	X	15181	-0-		-0-	-0-	13565	3	2	4	N	1467	1266	1			630
								1614	9									
04	12928	X	12928	-0-		-0-	-0-	11937	3	5	4	N	896	1102	1			424
								986	9									
05	11187	X	11187	-0-		-0-	-0-	10156	3	34	4	N	906	896	1			434
								997	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									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11254	X	11254	-0-		-0-	-0-	3339	1	6947	3	N	816	887	1			222
								70	4	898	9							
03	14948	X	14948	-0-		-0-	-0-	4313	1	9341	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	5712	X	4598	-0-		-1114		-0-	2800	3	23	4	N	1614	1589	1	33	8	331
									1775	9									
03	6324	X	5906	-0-		-418		-0-	3934	3	36	4	N	1760	1796	1			295
									1936	9									
04	6330	X	6330	-0-		-0-		-0-	894	1	3578	3	N	1663	1425	1			533
									29	4	1829	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							

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11796	X	11796	-0-		-0-		-0-	2286	1	7962	3	Y	1165	949	1	3	8	488
									266	4	1282	9							
03	11017	X	11017	-0-		-0-		-0-	2030	1	7964	3	Y	808	571	1			725
									134	4	889	9							
04	10669	X	10669	-0-		-0-		-0-	1723	1	7664	3	Y	1081	1133	1			673
									93	4	1189	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							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	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-

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	14721	-0-		-651		-0-	177	1	13242	3	Y	1150	944	1	10	8	369
									37	4	1265	9							
03	17019	X	16742	-0-		-277		-0-	195	1	15471	3	Y	933	929	1			373
									50	4	1026	9							
04	17548	X	17548	-0-		-0-		-0-	199	1	16297	3	Y	907	930	1			350
									54	4	998	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

MO	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
02	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-		3405	1	8273	3	Y	1540	1297	1	17	8	483
								22	4	1694	9							
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-		3783	1	10696	3	Y	1332	1451	1			364
								16	4	1465	9							
04	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-		3648	1	9600	3	Y	1372	1462	1			274
								18	4	1509	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							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

MO	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
02	6832	X	4302	-0-	-2530	-0-		769	1	2749	3	Y	700	633	1	32	8	65
								14	4	770	9							
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-		1336	1	9021	3	Y	2111	2072	1			104
								37	4	2322	9							
04	7320	X	5939	-0-	-1381	-0-		1284	1	3762	3	Y	788	787	1			105
								26	4	867	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							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

MO	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
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							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

MO	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
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9212	X	3071	-0-	-6141	-0-	1001	1	1506	3	Y	511	382	1			338
							2	4	562	9							
03	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	1673	1	7462	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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	2333	1	8786	3	Y	411	164	1	6	8	401
							25	4	452	9							
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	4395	1	7850	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							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432	X	16951	-0-	-2481	-0-	1640	1	12677	3	Y	2337	1974	1			566
							63	4	2571	9							
03	20863	X	17292	-0-	-3571	-0-	2246	1	12743	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7971	X	7971	-0-		-0-	-0-	2790	1	4038	3	N	978	720	1	25	8	433
								67	4	1076	9							
03	9335	X	9335	-0-		-0-	-0-	3595	1	4342	3	N	1210	1106	1			537
								67	4	1331	9							
04	8541	X	8541	-0-		-0-	-0-	2900	1	4399	3	N	1065	1283	1			319
								70	4	1172	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							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11705	X	11705	-0-		-0-	-0-	336	1	10681	3	Y	621	674	1	6	8	110
								5	4	683	9							
03	9624	X	9624	-0-		-0-	-0-	272	1	8582	3	Y	692	697	1			105
								9	4	761	9							
04	8730	X	1789	-0-		-6941	-0-	40	1	1576	3	Y	155	219	1			41
								2	4	171	9							
05	11598	X	11598	-0-		-0-	-0-	259	1	8746	3	Y	2346	2115	1			272
								12	4	2581	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							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

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

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12096	X	1632	-0-		-10464	-0-	38	1	788	3	Y	733	772	0	34	8	61
								806	9									
03	13392	X	7955	-0-		-5437	-0-	272	1	5548	3	Y	1939	1879	0			121
								2	4	2133	9							
04	12990	X	3399	-0-		-9591	-0-	172	1	2391	3	Y	744	708	0			157
								18	4	818	9							
05	11997	X	5395	-0-		-6602	-0-	216	1	4126	3	Y	877	843	0			191
								88	4	965	9							
06	7680	X	4544	-0-		-3136	-0-	182	1	3463	3	Y	787	849	0			129
								33	4	866	9							
07	7967	X	4531	-0-		-3436	-0-	411	1	3332	3	Y	693	700	0			122
								26	4	762	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7759	X	7759	-0-		-0-	-0-	6716	3	5	4	N	944	897	1	13	8	213
								1038	9									
03	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	5804	3	13	4	N	658	548	1			323
								724	9									
04	8545	X	8545	-0-		-0-	-0-	7483	3	138	4	N	840	1024	1			139
								924	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									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	7730	-0-		-782	-0-	5715	3	21	4	Y	1813	1716	1	11	8	190
								1994	9									
03	10064	X	10064	-0-		-0-	-0-	7122	3	167	4	Y	2523	2324	1			389
								2775	9									
04	9120	X	7951	-0-		-1169	-0-	5834	3	131	4	Y	1805	1771	1			423
								1986	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									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

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

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9755	X	9755	-0-		-0-	-0-	674	1	7168	3	Y	1709	1593	1	1	8	181
								33	4	1880	9							
03	9886	X	9886	-0-		-0-	-0-	703	1	7356	3	Y	1634	1607	1			208
								30	4	1797	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					149
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							

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
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	186	1	4521	3	Y	943	951	1	1	8	126
							27	4	1037	9							
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	208	1	5271	3	Y	1074	1031	1			169
							5	4	1181	9							
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	202	1	4955	3	Y	831	849	1			151
							6	4	914	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							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20300	X	16676	-0-	-3624	-0-	581	1	13841	3	N	2006	1994	1	6	8	333
							47	4	2207	9							
03	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	643	1	15736	3	N	4005	3640	1			698
							150	4	4406	9							
04	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	622	1	23198	3	N	6068	6336	1			430
							128	4	6675	9							
05	20181	X	14789	-0-	-5392	-0-	643	1	11397	3	N	2467	2544	1			353
							35	4	2714	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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
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

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. (I) GAS 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	6636	X	3188	-0-	-3448	-0-	255	1	2536	3	Y	355	433	1	1	8	58
							6	4	391	9							
03	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	2297	1	13065	3	Y	2029	1797	1			290
							150	4	2232	9							
04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1147	1	11002	3	Y	1401	1502	1			189
							108	4	1541	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18284	X	12184	-0-	-6100	-0-	3289	1	7829	3	Y	893	883	1	1	8	218
							84	4	982	9							
03	22010	X	16018	-0-	-5992	-0-	4423	1	10176	3	Y	1218	1234	1			202
							79	4	1340	9							
04	21300	X	19171	-0-	-2129	-0-	4317	1	13210	3	Y	1387	1228	1			361
							118	4	1526	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							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	133	1	9948	3	Y	2449	2502	1	2	8	269
							19	4	2694	9							
03	13423	X	12818	-0-	-605	-0-	124	1	9880	3	Y	2535	2453	1			351
							25	4	2789	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							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	3945	1	5629	3	Y	1760	1797	1			344
							10	4	1936	9							
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	4359	1	5914	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							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20300	X	17403	-0-	-2897	-0-	1559	1	15056	3	Y	716	617	1	14	8	130
							788	9									
03	22475	X	20633	-0-	-1842	-0-	1321	1	17772	3	Y	1400	1379	1			151
							1540	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-		1170	1	8875	3	Y	1623	1309	0	11	8	346
								11	4	1785	9							
03	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-		1761	1	13878	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							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	137	-0-	-3738	-0-		20	3	1	4	Y	105	153	1			46
								116	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

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-		808	1	7923	3	N	1545	1798	1	30	8	189
								9	4	1700	9							
03	11904	X	9890	-0-	-2014	-0-		895	1	6997	3	N	1405	1431	1			163
								452	4	1546	9							
04	11520	X	10375	-0-	-1145	-0-		866	1	7555	3	N	1763	1427	1			499
								15	4	1939	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							

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. 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	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-		281	1	9269	3	Y	1792	1906	1	4	8	46
								16	4	1971	9							
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-		30	1	557	3	Y	35	75	1			6
								3	4	39	9							
04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-		587	1	3043	3	Y	548	470	1			84
								62	4	603	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	3456	1	5967	3	Y	867	945	1	60	8	135
							10	4	954	9							
03	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	3828	1	7108	3	Y	836	680	1			291
							14	4	920	9							
04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	3702	1	6843	3	Y	823	933	1			181
							65	4	905	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							

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	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	406	1	6206	3	Y	732	665	1	1	8	184
							41	4	805	9							
03	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	673	1	7052	3	Y	823	829	1			178
							63	4	905	9							
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	895	1	4877	3	Y	677	667	1			188
							127	4	745	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							

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
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	4779	3	976	9	N	887	756	1	20	8	281
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2581	3	587	9	N	534	377	1			438
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	11320	3	1953	9	N	1775	1849	1			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

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	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	673	1	10789	3	Y	648	772	1	1	8	99
							29	4	713	9							
03	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	1018	1	12097	3	Y	755	478	1			376
							57	4	831	9							
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	855	1	13622	3	Y	811	954	1			233
							125	4	892	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							

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	196
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	4578	-0-		-8722		-0-	420	1	3522	3	Y	529	303	1	202	8	62
									54	4	582	9							
03	18290	X	4642	-0-		-13648		-0-	413	1	3515	3	Y	584	528	1			118
									72	4	642	9							
04	17700	X	7819	-0-		-9881		-0-	419	1	6428	3	Y	638	668	1			88
									270	4	702	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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

02	9428	X	9428	-0-		-0-		-0-	3924	1	4597	3	N	822	733	1			326
									3	4	904	9							
03	11857	X	11857	-0-		-0-		-0-	4344	1	6508	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									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

02	10636	X	10636	-0-		-0-		-0-	1351	1	7987	3	N	1107	951	1	21	8	492
									80	4	1218	9							
03	11929	X	11929	-0-		-0-		-0-	1502	1	9023	3	N	1184	1486	1			190
									102	4	1302	9							
04	11385	X	11385	-0-		-0-		-0-	859	1	9204	3	N	1114	931	1			373
									97	4	1225	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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

02	5210	X	5210	-0-		-0-		-0-	135	1	3761	3	Y	1190	1228	1	16	8	93
									5	4	1309	9							
03	5630	X	5630	-0-		-0-		-0-	156	1	3549	3	Y	1155	1009	1			239
									654	4	1271	9							
04	6843	X	6843	-0-		-0-		-0-	171	1	5094	3	Y	1379	1459	1			159
									61	4	1517	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	21059	X	21059	-0-	-0-	-0-	390	1	16151	3	Y	4092	3656	1			617
							17	4	4501	9							
03	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	370	1	14963	3	Y	4383	4244	1			756
							22	4	4821	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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	190	1	5709	3	Y	1570	1607	1	21	8	123
							7	4	1727	9							
03	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	205	1	5582	3	Y	1637	1422	1			338
							407	4	1801	9							
04	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	178	1	5480	3	Y	1682	1826	1			194
							36	4	1850	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							

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	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	854	1	18444	3	Y	4158	4248	1			412
							127	4	4574	9							
03	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	905	1	18378	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							

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
02	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	1863	1	10703	3	N	1701	1689	1	7	8	274
							4	4	1871	9							
03	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	2380	1	11426	3	N	1967	1686	1			555
							54	4	2164	9							
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	1411	1	11506	3	N	1887	2057	1			385
							46	4	2076	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

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	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	1665	1	12673	3	Y	985	901	1	14	8	232
							19	4	1084	9							
03	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	2020	1	11117	3	Y	724	758	1			198
							23	4	796	9							
04	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	1540	1	10530	3	Y	696	818	1			76
							17	4	766	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							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 10387 - 15161

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	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	137	1	774	3	Y	540	504	1	29	8	108
							4	4	594	9							
03	353	X	353	-0-	-0-	-0-	11	1	55	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									

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 10728 - 15413

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	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	1090	1	8885	3	Y	1874	1908	0	2	8	131
							5	4	2061	9							
03	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	1103	1	9771	3	Y	2095	1839	0			387
							13	4	2305	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							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 11605 - 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
02	8876	X	3445	-0-	-5431	-0-	1047	1	1414	3	N	890	688	1	67	8	239
							5	4	979	9							
03	6324	X	4196	-0-	-2128	-0-	1281	1	1593	3	N	1198	1041	1			396
							4	4	1318	9							
04	5010	X	2910	-0-	-2100	-0-	1406	1	856	3	N	585	714	1			267
							4	4	644	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
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

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1046	1	1553	3	Y	1314	1105	1			521
							676	4	1445	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	1286	1	754	3	Y	1065	1088	1			498
							914	4	1172	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							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

02	7252	X	5899	-0-	-1353	-0-	389	1	4179	3	Y	1210	1136	1	19	8	155
							1331	9									
03	8029	X	6682	-0-	-1347	-0-	472	1	4572	3	Y	1489	1339	1			305
							1638	9									
04	7770	X	6122	-0-	-1648	-0-	923	1	3887	3	Y	1193	1296	1			202
							1312	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									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	113	1	5531	3	Y	1194	1178	1	1	8	114
							6	4	1313	9							
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	144	1	6020	3	Y	1515	1494	1			135
							8	4	1667	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	1172	1	12238	3	N	1678	1795	1	71	8	276
							40	4	1846	9							
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	2331	1	7217	3	N	1725	1754	1			247
							116	4	1898	9							
04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	2039	1	2487	3	N	666	355	1			558
							73	4	733	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18704	X	18478	-0-	-226	-0-	1592	1	14472	3	Y	2181	1643	1	26	8	794
							15	4	2399	9							
03	20708	X	20135	-0-	-573	-0-	1407	1	16579	3	Y	1933	2002	1			725
							23	4	2126	9							
04	20070	X	18823	-0-	-1247	-0-	1767	1	15173	3	Y	1692	1817	1			600
							22	4	1861	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	1032	1	10004	3	Y	1373	1337	1	20	8	182
							1510	9									
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	979	1	10993	3	Y	1393	1404	1			171
							1532	9									
04	13020	X	11738	-0-	-1282	-0-	405	1	9872	3	Y	1328	1255	1			244
							1461	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							

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	11246	-0-	-38	-0-	1574	1	7901	3	N	1573	1676	0	2	8	169
							41	4	1730	9							
03	12493	X	11530	-0-	-963	-0-	1945	1	7760	3	N	1555	1311	0			413
							114	4	1711	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	280	1	10461	3	Y	1722	1715	1	2	8	153
							112	4	1894	9							
03	11191	X	4343	-0-	-6848	-0-	65	1	2243	3	Y	1762	1725	1			190
							97	4	1938	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							

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. (I) GAS 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	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	2251	1	3605	3	Y	968	892	1	35	8	91
							24	4	1065	9							
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	938	1	5244	3	Y	1383	1406	1			68
							22	4	1521	9							
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	1900	1	5373	3	Y	790	753	1			105
							37	4	869	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							

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	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	3761	1	6324	3	Y	872	720	0	11	8	336
							21	4	959	9							
03	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	4168	1	7786	3	Y	1023	924	0			435
							26	4	1125	9							
04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	4022	1	6759	3	Y	801	736	0			500
							31	4	881	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							

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	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1600	1	6341	3	Y	1252	1163	1	26	8	120
							30	4	1377	9							
03	25995	X	25995	-0-	-0-	-0-	2842	1	18788	3	Y	3896	3824	1			192
							79	4	4286	9							
04	10479	X	10479	-0-	-0-	-0-	2158	1	6429	3	Y	1685	1652	1			225
							38	4	1854	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5249	-0-		-2955	-0-	1922	1	2529	3	Y	689	690	0			67
								40	4	758	9							
03	9083	X	5284	-0-		-3799	-0-	1580	1	2389	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							

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. GAS	(I) 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	13653	X	13653	-0-		-0-	-0-	4638	1	6698	3	Y	2021	1818	1	170	8	221
								94	4	2223	9							
03	12337	X	12337	-0-		-0-	-0-	4987	1	5488	3	Y	1680	1620	1			281
								14	4	1848	9							
04	7320	X	6836	-0-		-484	-0-	2065	1	3461	3	Y	1105	1168	1			218
								94	4	1216	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							

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. GAS	(I) 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	9643	X	9643	-0-		-0-	-0-	3244	1	4767	3	Y	1455	1377	1			174
								31	4	1601	9							
03	8525	X	8201	-0-		-324	-0-	3221	1	3625	3	Y	1224	1193	1			205
								9	4	1346	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							

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. GAS	(I) 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	4855	-0-		-5057	-0-	1777	1	2357	3	Y	622	603	0			60
								37	4	684	9							
03	10974	X	4854	-0-		-6120	-0-	1494	1	2306	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							

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

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
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	9388	X	9388	-0-		-0-	-0-		2103	1	6282	3	Y	891	977	1			354
									23	4	980	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							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10100 - 14727

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
02	42056	X	32580	-0-		-9476	-0-		344	1	25737	3	Y	5884	5862	0	9	8	106
									27	4	6472	9							
03	40362	X	31423	-0-		-8939	-0-		319	1	25298	3	Y	5246	5272	0			80
									35	4	5771	9							
04	35670	X	24819	-0-		-10851	-0-		244	1	19861	3	Y	4259	4280	0			59
									29	4	4685	9							
05	36053	X	28430	-0-		-7623	-0-		286	1	22865	3	Y	4760	4789	0			30
									43	4	5236	9							
06	34890	X	21119	-0-		-13771	-0-		200	1	16954	3	Y	3579	3587	0			22
									28	4	3937	9							
07	36053	X	23370	-0-		-12683	-0-		164	1	18705	3	Y	4073	4070	0			25
									21	4	4480	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

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
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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

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
02	11305	X	11305	-0-		-0-	-0-		4487	1	5920	3	Y	733	729	0			71
									92	4	806	9							
03	11470	X	9756	-0-		-1714	-0-		3145	1	4905	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10372 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39620	X	26934	-0-	-12686	-0-	854	1	21361	3	Y	4290	4322	1	47	8	417
							4719	9									
03	39246	X	24610	-0-	-14636	-0-	403	1	19694	3	Y	4103	3811	1			709
							4513	9									
04	35610	X	18770	-0-	-16840	-0-	14529	3	4241	9	Y	3855	3740	1			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

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
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	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	2116	1	6332	3	Y	1660	1940	1			659
							23	4	1826	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							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	2093	1	12675	3	Y	1776	1704	1			272
							23	4	1954	9							
03	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	2167	1	16376	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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13664	X	13600	-0-	-64	-0-	634	1	11218	3	Y	1573	1561	0	1	8	100
							18	4	1730	9							
03	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	729	1	13116	3	Y	1934	1778	0			256
							19	4	2127	9							
04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	12982	3	21	4	Y	1631	1727	0			160
							1794	9									
05	15066	X	14687	-0-	-379	-0-	91	1	12715	3	Y	1673	1612	0			221
							41	4	1840	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	16213	X	16213	-0-		-0-	-0-	761	1	13469	3	Y	1783	1741	0	1	8	113
								22	4	1961	9							
03	18569	X	18569	-0-		-0-	-0-	836	1	15183	3	Y	2298	2107	0			304
								22	4	2528	9							
04	15264	X	15264	-0-		-0-	-0-	13037	3	20	4	Y	2006	2113	0			197
								2207	9									
05	13492	X	13492	-0-		-0-	-0-	81	1	11382	3	Y	1812	1769	0			240
								36	4	1993	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							

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	(I) 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	13736	X	13736	-0-		-0-	-0-	613	1	10784	3	Y	2110	2110	0	2	8	134
								18	4	2321	9							
03	15028	X	15028	-0-		-0-	-0-	658	1	11867	3	Y	2260	2095	0			299
								17	4	2486	9							
04	12521	X	12521	-0-		-0-	-0-	10699	3	18	4	Y	1640	1778	0			161
								1804	9									
05	11758	X	11758	-0-		-0-	-0-	71	1	9917	3	Y	1581	1533	0			209
								31	4	1739	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							

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	11253	X	11253	-0-		-0-	-0-	1348	1	8813	3	Y	883	790	1	48	8	143
								121	4	971	9							
03	12087	X	12087	-0-		-0-	-0-	1379	1	9688	3	Y	743	717	1			169
								203	4	817	9							
04	11369	X	11369	-0-		-0-	-0-	983	1	9520	3	Y	656	722	1			103
								144	4	722	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							

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	18751	X	18751	-0-		-0-	-0-	1482	1	15478	3	N	1621	1580	1	105	8	210
								8	4	1783	9							
03	19765	X	19765	-0-		-0-	-0-	1269	1	16610	3	N	1616	1578	1			248
								108	4	1778	9							
04	18980	X	18980	-0-		-0-	-0-	784	1	16353	3	N	1438	1393	1			293
								261	4	1582	9							
05	19172	X	19172	-0-		-0-	-0-	743	1	17078	3	N	1194	1240	1			247
								38	4	1313	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 LIFT	(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	10612	X	10397	-0-		-215		-0-	943	1	8324	3	Y	1017	1127	1	2	8	83
									11	4	1119	9							
03	11749	X	11420	-0-		-329		-0-	1299	1	8866	3	Y	1129	1079	1			133
									13	4	1242	9							
04	11280	X	10292	-0-		-988		-0-	998	1	8024	3	Y	1144	1167	1			110
									12	4	1258	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							

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
02	15036	X	13891	-0-		-1145		-0-	1316	1	11796	3	Y	696	763	1	1	8	57
									13	4	766	9							
03	15374	X	15374	-0-		-0-		-0-	1792	1	12747	3	Y	745	714	1			88
									15	4	820	9							
04	13920	X	13477	-0-		-443		-0-	1383	1	11344	3	Y	668	692	1			64
									15	4	735	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							

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
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	8807	-0-		-586		-0-	1021	1	6936	3	Y	764	731	1			90
									10	4	840	9							
04	8850	X	8347	-0-		-503		-0-	829	1	6669	3	Y	763	780	1			73
									10	4	839	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							

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	20963	X	20963	-0-		-0-		-0-	576	1	18208	3	Y	1904	1884	1			215
									85	4	2094	9							
03	22537	X	22324	-0-		-213		-0-	572	1	19770	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							

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	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	918	1	5218	3	N	914	898	1			207
							57	4	1005	9							
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1259	1	7534	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							

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	27797	X	27797	-0-	-0-	-0-	48	1	24127	3	Y	3220	3459	0	38	8	205
							80	4	3542	9							
03	30876	X	29535	-0-	-1341	-0-	153	1	25400	3	Y	3502	3413	0			294
							130	4	3852	9							
04	29880	X	28390	-0-	-1490	-0-	141	1	24395	3	Y	3156	3308	0			142
							382	4	3472	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							

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	2038	-0-	-5186	-0-	22	1	1153	3	Y	776	652	0	97	8	79
							9	4	854	9							
03	5549	X	2146	-0-	-3403	-0-	22	1	1267	3	Y	768	664	0			183
							12	4	845	9							
04	5070	X	1788	-0-	-3282	-0-	20	1	1130	3	Y	567	671	0			79
							14	4	624	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							

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	21497	-0-	-1099	-0-	37	1	18795	3	Y	2365	2377	0	66	8	148
							63	4	2602	9							
03	25017	X	21099	-0-	-3918	-0-	115	1	18469	3	Y	2197	2161	0			184
							98	4	2417	9							
04	24330	X	18572	-0-	-5758	-0-	93	1	16137	3	Y	1890	1989	0			85
							263	4	2079	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	9359	X	9359	-0-		-0-	-0-	581	1	7246	3	Y	1392	1176	1	121	8	238
								1	4	1531	9							
03	10759	X	10759	-0-		-0-	-0-	657	1	8215	3	Y	1712	1531	1			419
								4	4	1883	9							
04	12132	X	12132	-0-		-0-	-0-	868	1	9803	3	Y	1320	1469	1			270
								9	4	1452	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							

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	(I) 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	5879	X	5879	-0-		-0-	-0-	326	1	4086	3	Y	1334	1089	1	136	8	224
								1467	9									
03	6493	X	6493	-0-		-0-	-0-	363	1	4509	3	Y	1472	1336	1			360
								2	4	1619	9							
04	5759	X	5759	-0-		-0-	-0-	402	1	4225	3	Y	1027	1177	1			210
								2	4	1130	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							

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	7151	-0-		-10797	-0-	89	1	4777	3	Y	2043	1788	0	224	8	212
								38	4	2247	9							
03	15252	X	7631	-0-		-7621	-0-	91	1	5109	3	Y	2166	1862	0			516
								48	4	2383	9							
04	12930	X	6390	-0-		-6540	-0-	79	1	4424	3	Y	1666	1950	0			232
								54	4	1833	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							

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	6594	X	6594	-0-		-0-	-0-	568	1	4698	3	Y	1193	1572	1	5	8	184
								16	4	1312	9							
03	5050	X	5050	-0-		-0-	-0-	1444	1	2796	3	Y	716	676	1			224
								22	4	788	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	600	1	7479	3	Y	1173	999	1	102	8	200
							1	4	1290	9							
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	580	1	7174	3	Y	1279	1166	1			313
							3	4	1407	9							
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	697	1	7922	3	Y	913	1039	1			187
							8	4	1004	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							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15876	X	13793	-0-	-2083	-0-	1799	1	9899	3	N	1736	1611	1	24	8	264
							185	4	1910	9							
03	16678	X	15350	-0-	-1328	-0-	1903	1	11319	3	N	1745	1788	1			221
							208	4	1920	9							
04	15270	X	13384	-0-	-1886	-0-	2523	1	8773	3	N	1580	1247	1			554
							350	4	1738	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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	865	1	7276	3	Y	1549	1548	1	9	8	238
							24	4	1704	9							
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1635	1	2944	3	Y	1010	932	1			316
							22	4	1111	9							
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	1166	1	2314	3	Y	480	574	1			222
							23	4	528	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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18199	-0-	-246	-0-	635	1	16085	3	Y	1328	1269	1			209
							18	4	1461	9							
04	17850	X	16893	-0-	-957	-0-	614	1	15065	3	Y	1086	1098	1			197
							19	4	1195	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							

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	2499	-0-	-3073	-0-	24	1	1281	3	Y	1076	908	0	118	8	112
							10	4	1184	9							
03	6169	X	2869	-0-	-3300	-0-	27	1	1504	3	Y	1204	1029	0			287
							14	4	1324	9							
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	Y	980	1131	0			136
							17	4	1078	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							

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
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	2299	1	6770	3	N	1321	1328	1	24	8	263
							42	4	1453	9							
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	4415	1	4845	3	N	1217	1056	1			424
							76	4	1339	9							
04	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	2984	1	7267	3	N	1540	1491	1			473
							52	4	1694	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							

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	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	979	1	25672	3	N	3805	3620	1	17	8	491
							52	4	4186	9							
03	33801	X	33801	-0-	-0-	-0-	1459	1	27102	3	N	4652	4556	1			587
							123	4	5117	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							

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	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	225	1	11009	3	Y	2221	2197	1	3	8	212
							12	4	2443	9							
03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	294	1	12265	3	Y	2762	2728	1			246
							17	4	3038	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (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	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	101	1	22236	3	Y	3512	3405	1	44	8	194
							122	4	3863	9							
03	29967	X	29967	-0-	-0-	-0-	184	1	25495	3	Y	3710	3587	1			317
							207	4	4081	9							
04	28919	X	28919	-0-	-0-	-0-	197	1	24786	3	Y	3417	3499	1			235
							177	4	3759	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							

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. GAS LIFT (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	41369	X	41369	-0-	-0-	-0-	2372	1	35364	3	Y	3198	2998	0	46	8	277
							115	4	3518	9							
03	43914	X	43914	-0-	-0-	-0-	2437	1	37880	3	Y	3141	2819	0			599
							142	4	3455	9							
04	41043	X	41043	-0-	-0-	-0-	2813	1	34943	3	Y	2865	3018	0			446
							135	4	3152	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							

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
02	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	2476	1	16199	3	N	3179	3202	0	37	8	184
							8	4	3497	9							
03	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	2808	1	17450	3	N	3188	2832	0			540
							69	4	3507	9							
04	25069	X	25069	-0-	-0-	-0-	2740	1	18717	3	N	3235	3340	0			435
							53	4	3559	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							

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
02	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	1604	1	8903	3	N	1654	1604	1	37	8	258
							1819	9									
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	1727	1	9892	3	N	1688	1779	1			167
							1857	9									
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	1695	1	9339	3	N	1695	1578	1			284
							1865	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									

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. GAS 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	20935	X	20935	-0-	-0-	-0-	1331	1	14946	3	Y	4231	4224	1	11	8	216
							4	4	4654	9							
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	836	1	446	3	Y	632	613	1			235
							136	4	695	9							
04	50986	X	50986	-0-	-0-	-0-	4484	1	37511	3	Y	8143	7894	1			484
							34	4	8957	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							

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	4426	-0-	-46814	-0-	83	1	2233	3	Y	1862	1689	1	76	8	117
							62	4	2048	9							
03	52638	X	39006	-0-	-13632	-0-	262	1	30063	3	Y	7463	7097	1			483
							472	4	8209	9							
04	49740	X	49271	-0-	-469	-0-	184	1	39098	3	Y	8670	8596	1			557
							452	4	9537	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							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25676	X	4782	-0-	-20894	-0-	424	1	4203	3	Y	141	268	1			26
							155	9									
03	28427	X	18499	-0-	-9928	-0-	1176	1	16336	3	Y	897	826	1			97
							987	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									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	16436	-0-	-1680	-0-	401	1	14544	3	Y	1241	1260	1	19	8	148
							126	4	1365	9							
03	20057	X	18053	-0-	-2004	-0-	398	1	16094	3	Y	1295	1254	1			189
							136	4	1425	9							
04	19440	X	16006	-0-	-3434	-0-	360	1	14358	3	Y	1033	872	1			350
							152	4	1136	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19712	X	11403	-0-	-8309	-0-	4024	1	5406	3	Y	1717	1692	0			166
							84	4	1889	9							
03	21824	X	11802	-0-	-10022	-0-	3237	1	5470	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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	710	1	6169	3	Y	728	695	0			79
							28	4	801	9							
03	7285	X	3775	-0-	-3510	-0-	352	1	3023	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							

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. (I) GAS 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	18710	-0-	-666	-0-	1835	1	15755	3	Y	953	911	0			103
							72	4	1048	9							
03	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	2802	1	20176	3	Y	1579	1370	0			312
							124	4	1737	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							

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. (I) GAS 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	8608	-0-	-1052	-0-	719	1	6674	3	Y	1077	1023	0			116
							30	4	1185	9							
03	9982	X	2092	-0-	-7890	-0-	128	1	885	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	18424	X	18001	-0-	-423	-0-	317	1	14469	3	Y	2839	2682	1			268
							92	4	3123	9							
03	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	264	1	15922	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							

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	20200	-0-	-6372	-0-	830	1	17515	3	Y	1527	1289	1	259	8	253
							175	4	1680	9							
03	27373	X	20962	-0-	-6411	-0-	799	1	18187	3	Y	1597	1309	1			541
							219	4	1757	9							
04	23160	X	17956	-0-	-5204	-0-	888	1	15565	3	Y	1175	1312	1			404
							210	4	1293	9							
05	24087	X	20161	-0-	-3926	-0-	1028	1	17409	3	Y	1372	1482	1			294
							215	4	1509	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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22456	X	-0-	-0-	-22456	-0-					Y	-0-					53
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

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40740	X	25979	-0-	-14761	-0-	406	1	24261	3	Y	1125	1066	1	2	8	106
							74	4	1238	9							
03	45594	X	45594	-0-	-0-	-0-	712	1	42958	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							

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. (I) GAS 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	39872	X	34680	-0-	-5192	-0-	2359	1	28996	3	Y	2949	2247	1	10	8	1088
							81	4	3244	9							
03	44144	X	36011	-0-	-8133	-0-	2247	1	31882	3	Y	1618	2050	1			656
							102	4	1780	9							
04	42750	X	29098	-0-	-13652	-0-	1628	1	25388	3	Y	1776	2010	1			422
							128	4	1954	9							
05	37665	X	14957	-0-	-22708	-0-	698	1	13644	3	Y	516	554	1			384
							47	4	568	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							

CHEVY ASTRO 56-T2-15X22 SA WELL #: W101H RRCID -> 288459 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10795 - 17945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22282	X	22282	-0-	-0-	-0-	476	1	17255	3	Y	4043	3749	1	4	8	380
							104	4	4447	9							
03	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	455	1	18043	3	Y	3799	3718	1			461
							112	4	4179	9							
04	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	378	1	18117	3	Y	3956	3947	1			470
							120	4	4352	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							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10808	X	10318	-0-	-490	-0-	1213	1	7587	3	Y	1277	1214	1	29	8	214
							113	4	1405	9							
03	11966	X	11740	-0-	-226	-0-	1250	1	8741	3	Y	1421	1312	1			323
							186	4	1563	9							
04	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	923	1	8905	3	Y	1362	1471	1			214
							137	4	1498	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	68045	X	56795	-0-	-11250	-0-	6276	1	44214	3	Y	5400	5262	1			823
							365	4	5940	9							
01	48520	X	48520	-0-	-0-	-0-	3848	1	39024	3	Y	4982	5505	1	5	8	295
							168	4	5480	9							
02	44967	X	44967	-0-	-0-	-0-	3320	1	36561	3	Y	4447	4343	1			399
							194	4	4892	9							
03	46312	X	46312	-0-	-0-	-0-	852	1	39307	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12460	X	12455	-0-	-5	-0-	108	1	11091	3	Y	1095	1056	1			184
							51	4	1205	9							
03	13578	X	13398	-0-	-180	-0-	126	1	11899	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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

02	20356	X	-0-	-0-	-20356	-0-					Y	-0-					54
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

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

02	23884	X	20943	-0-	-2941	-0-	2262	1	16039	3	Y	2362	2229	1	10	8	384
							44	4	2598	9							
03	22165	X	3684	-0-	-18481	-0-	474	1	2292	3	Y	792	1063	1			113
							47	4	871	9							
04	22213	X	22213	-0-	-0-	-0-	1535	1	16996	3	Y	3204	2886	1			431
							158	4	3524	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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

02	14560	X	-0-	-0-	-14560	-0-					Y	-0-					25
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

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

02	11956	X	11402	-0-	-554	-0-	91	1	9486	3	Y	1619	1576	1			272
							44	4	1781	9							
03	12307	X	12244	-0-	-63	-0-	107	1	10084	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11709	X	11709	-0-		-0-	-0-	786	1	8364	3	Y	2292	2146	1	2	8	243
								38	4	2521	9							
03	12856	X	12856	-0-		-0-	-0-	894	1	9316	3	Y	2372	2313	1			302
								37	4	2609	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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 10032 - 14694

02	12964	X	11923	-0-		-1041	-0-	1348	1	9648	3	Y	829	608	1	30	8	191
								15	4	912	9							
03	15455	X	15455	-0-		-0-	-0-	1911	1	12453	3	Y	971	896	1			266
								23	4	1068	9							
04	18083	X	18083	-0-		-0-	-0-	2029	1	14395	3	Y	1488	1592	1			162
								22	4	1637	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							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10908 - 18044

02	21084	X	21084	-0-		-0-	-0-	488	1	18225	3	Y	1969	2038	1	3	8	175
								205	4	2166	9							
03	23312	X	6791	-0-		-16521	-0-	113	1	3862	3	Y	2401	2317	1			259
								175	4	2641	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41323	X	35132	-0-	-6191	-0-	736	1	30772	3	Y	3245	3597	1	28	8	233
							54	4	3570	9							
02	36512	X	30316	-0-	-6196	-0-	530	1	26571	3	Y	2881	2542	1	10	8	562
							46	4	3169	9							
03	47590	X	47590	-0-	-0-	-0-	824	1	41696	3	Y	4536	4559	1			539
							80	4	4990	9							
04	44539	X	44539	-0-	-0-	-0-	776	1	39903	3	Y	3437	3439	1			537
							79	4	3781	9							
05	42628	X	42628	-0-	-0-	-0-	771	1	37930	3	Y	3495	3651	1			381
							82	4	3845	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							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12030					Y	-0-					-0-
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-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
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

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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

SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

02	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	17996	3	71	4	Y	2171	2075	1	2	8	249
							2388	9									
03	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	19768	3	82	4	Y	2203	1971	1			481
							2423	9									
04	21039	X	21039	-0-	-0-	-0-	18581	3	78	4	Y	2164	2273	1			372
							2380	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LAVERNE 58-T2-12X1 SA WELL #: W101H RRCID -> 289028 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9821 - 17182

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
02	20473	X	20473	-0-		-0-	-0-		18447	3	72	4	Y	1776	1685	1	7	8	203
									1954	9									
03	21766	X	21766	-0-		-0-	-0-		19756	3	82	4	Y	1753	1573	1			383
									1928	9									
04	19332	X	19332	-0-		-0-	-0-		17618	3	84	4	Y	1482	1610	1			255
									1630	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							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: 2H RRCID -> 289186 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10621 - 13879

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
02	7294	X	7294	-0-		-0-	-0-		560	1	5243	3	Y	1293	1249	1			128
									69	4	1422	9							
03	8418	X	8418	-0-		-0-	-0-		704	1	6203	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							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

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
02	50008	X	44650	-0-		-5358	-0-		2125	1	39544	3	Y	2665	2667	1	1	8	409
									49	4	2932	9							
03	55366	X	48342	-0-		-7024	-0-		2308	1	42821	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	27886	-0-		-25620	-0-		1510	1	24967	3	Y	1209	1230	1			352
									79	4	1330	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							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

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
02	18859	X	18859	-0-		-0-	-0-		1632	1	15914	3	Y	1194	1178	1	14	8	159
									1313	9									
03	20452	X	20452	-0-		-0-	-0-		1593	1	17453	3	Y	1278	1280	1			157
									1406	9									
04	19292	X	19292	-0-		-0-	-0-		739	1	17090	3	Y	1330	1243	1			244
									1463	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							

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. 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	41468	X	32455	-0-		-9013		-0-		812	1	27637	3	Y	3599	3816	1	4	8	93
										47	4	3959	9							
03	45911	X	20738	-0-		-25173		-0-		790	1	16539	3	Y	3039	2599	1			533
										66	4	3343	9							
04	40800	X	8496	-0-		-32304		-0-		266	1	6332	3	Y	1706	1976	1			263
										21	4	1877	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							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14827

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	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	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

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	11965	X	11965	-0-		-0-		-0-		1341	1	9114	3	Y	1335	1305	1	20	8	240
										41	4	1469	9							
03	14154	X	14154	-0-		-0-		-0-		1513	1	10917	3	Y	1549	1283	1			506
										20	4	1704	9							
04	10530	X	7310	-0-		-3220		-0-		787	1	5708	3	Y	733	1034	1			205
										9	4	806	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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

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 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	15792	X	14816	-0-		-976		-0-		1815	1	12398	3	Y	499	480	1	10	8	89
										54	4	549	9							
03	18383	X	16739	-0-		-1644		-0-		1955	1	14122	3	Y	579	479	1			189
										25	4	637	9							
04	17790	X	8373	-0-		-9417		-0-		1047	1	6992	3	Y	293	400	1			82
										12	4	322	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9542	-0-		-1966	-0-	1117	1	7611	3	Y	709	652	1	27	8	124
								34	4	780	9							
03	11501	X	11299	-0-		-202	-0-	1264	1	9102	3	Y	834	686	1			272
								16	4	917	9							
04	11502	X	11502	-0-		-0-	-0-	2748	1	7903	3	Y	748	811	1			209
								28	4	823	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							

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	16340	-0-		-10736	-0-	789	1	14859	3	Y	553	568	1	1	8	139
								84	4	608	9							
03	15416	X	15416	-0-		-0-	-0-	811	1	13909	3	Y	563	580	1			122
								77	4	619	9							
04	20550	X	9923	-0-		-10627	-0-	487	1	8931	3	Y	363	384	1			101
								106	4	399	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							

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. GAS	(I) 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	19468	-0-		-3912	-0-	1107	1	17817	3	Y	452	492	1	1	8	69
								47	4	497	9							
03	23777	X	17954	-0-		-5823	-0-	1133	1	16322	3	Y	395	267	1			197
								64	4	435	9							
04	23040	X	10247	-0-		-12793	-0-	425	1	9586	3	Y	177	323	1			51
								41	4	195	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							

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. GAS	(I) 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	20197	-0-		-5311	-0-	732	1	17719	3	Y	1544	1295	1	6	8	567
								48	4	1698	9							
03	28179	X	21941	-0-		-6238	-0-	1105	1	19137	3	Y	1479	1288	1			758
								72	4	1627	9							
04	26550	X	24474	-0-		-2076	-0-	1630	1	21639	3	Y	1039	1289	1			508
								62	4	1143	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W203H RRCID -> 289803 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 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. GAS LIFT	(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	79380	X	58543	-0-		-20837	-0-	316	1	51488	3	Y	5532	5455	1	200	8	350
								654	4	6085	9							
03	87885	X	48955	-0-		-38930	-0-	359	1	44332	3	Y	3253	3392	1			211
								686	4	3578	9							
04	85050	X	72100	-0-		-12950	-0-	307	1	65574	3	Y	4966	4858	1			319
								756	4	5463	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							

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. GAS LIFT	(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	35847	X	35847	-0-		-0-	-0-	431	1	32353	3	Y	2753	2740	0	10	8	50
								35	4	3028	9							
03	40532	X	40532	-0-		-0-	-0-	470	1	37158	3	Y	2592	2602	0			40
								53	4	2851	9							
04	37723	X	37723	-0-		-0-	-0-	422	1	34757	3	Y	2268	2277	0			31
								49	4	2495	9							
05	44418	X	44418	-0-		-0-	-0-	509	1	40825	3	Y	2735	2749	0			17
								75	4	3009	9							
06	33922	X	33922	-0-		-0-	-0-	371	1	31432	3	Y	1878	1883	0			12
								53	4	2066	9							
07	36153	X	36153	-0-		-0-	-0-	292	1	33879	3	Y	1767	1768	0			11
								38	4	1944	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. GAS LIFT	(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	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-

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. GAS LIFT	(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	4439	X	4439	-0-		-0-	-0-	49	1	3719	3	Y	490	488	0	2	8	9
								132	4	539	9							
03	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	37	1	2873	3	Y	307	311	0			5
								4	4	338	9							
04	2999	X	2999	-0-		-0-	-0-	33	1	2662	3	Y	270	271	0			4
								7	4	297	9							
05	2221	X	2221	-0-		-0-	-0-	25	1	1973	3	Y	194	197	0			1
								10	4	213	9							
06	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-	25	1	2029	3	Y	206	206	0			1
								17	4	227	9							
07	2711	X	2711	-0-		-0-	-0-	20	1	2321	3	Y	334	333	0			2
								3	4	367	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	34384	X	34384	-0-	-0-	-0-	417	1	31242	3	Y	1786	1783	0	2	8	32
							760	4	1965	9							
03	39049	X	39049	-0-	-0-	-0-	460	1	36449	3	Y	1899	1902	0			29
							51	4	2089	9							
04	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	169	1	13477	3	Y	1181	1194	0			16
							40	4	1299	9							
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	97	1	7853	3	Y	1169	1178	0			7
							27	4	1286	9							
06	17981	X	17981	-0-	-0-	-0-	193	1	16039	3	Y	1474	1472	0			9
							128	4	1621	9							
07	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	110	1	12079	3	Y	1506	1506	0			9
							14	4	1657	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	295	1	22103	3	Y	610	608	0	4	8	11
							24	4	671	9							
03	24431	X	24431	-0-	-0-	-0-	294	1	23320	3	Y	713	713	0			11
							33	4	784	9							
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	125	1	10044	3	Y	359	365	0			5
							16	4	395	9							
05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	52	1	4155	3	Y	84	88	0			1
							8	4	92	9							
06	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	164	1	14156	3	Y	287	286	0			2
							21	4	316	9							
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	17	1	1977	3	Y	95	96	0			1
							2	4	105	9							

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25356	X	25356	-0-	-0-	-0-	313	1	23444	3	Y	1431	1424	0	4	8	26
							25	4	1574	9							
03	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	292	1	23107	3	Y	1362	1367	0			21
							33	4	1498	9							
04	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	235	1	19212	3	Y	1003	1010	0			14
							30	4	1103	9							
05	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	287	1	22970	3	Y	1190	1196	0			8
							44	4	1309	9							
06	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	237	1	19832	3	Y	1144	1145	0			7
							34	4	1258	9							
07	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	175	1	20109	3	Y	1109	1109	0			7
							22	4	1220	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. GAS	(I) 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	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-		14	1	1030	3	Y	-0-	1	0			-0-
									37	4									
03	857	X	857	-0-		-0-	-0-		10	1	846	3	Y	-0-					-0-
									1	4									
04	323	X	323	-0-		-0-	-0-		4	1	316	3	Y	2	2	0			-0-
									1	4	2	9							
05	966	X	966	-0-		-0-	-0-		12	1	950	3	Y	1	1	0			-0-
									3	4	1	9							
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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. GAS	(I) 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	5908	X	5908	-0-		-0-	-0-		77	1	5747	3	Y	71	63	0	11	8	1
									6	4	78	9							
03	6943	X	6943	-0-		-0-	-0-		86	1	6773	3	Y	67	67	0			1
									10	4	74	9							
04	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-		53	1	4301	3	Y	64	64	0			1
									7	4	70	9							
05	823	X	823	-0-		-0-	-0-		10	1	809	3	Y	2	3	0			-0-
									2	4	2	9							
06	11137	X	11137	-0-		-0-	-0-		135	1	10924	3	Y	51	51	0			-0-
									22	4	56	9							
07	75	X	75	-0-		-0-	-0-		1	1	72	3	Y	2	2	0			-0-
									2	9									

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7020	X	7020	-0-		-0-	-0-		66	1	4927	3	Y	1838	1813	0	7	8	33
									5	4	2022	9							
03	13197	X	13197	-0-		-0-	-0-		128	1	10271	3	Y	2532	2526	0			39
									13	4	2785	9							
04	3770	X	3770	-0-		-0-	-0-		32	1	2564	3	Y	1064	1088	0			15
									4	4	1170	9							
05	1894	X	1894	-0-		-0-	-0-		12	1	990	3	Y	809	819	0			5
									2	4	890	9							
06	1865	X	1865	-0-		-0-	-0-		11	1	982	3	Y	791	791	0			5
									2	4	870	9							
07	3342	X	3342	-0-		-0-	-0-		19	1	2233	3	Y	989	988	0			6
									2	4	1088	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	(I) 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	16788	X	16788	-0-		-0-	-0-		205	1	15390	3	Y	1070	1051	0	10	8	19
									16	4	1177	9							
03	15879	X	15879	-0-		-0-	-0-		180	1	14361	3	Y	1198	1199	0			18
									20	4	1318	9							
04	10171	X	10171	-0-		-0-	-0-		115	1	9394	3	Y	589	599	0			8
									14	4	648	9							
05	10985	X	10985	-0-		-0-	-0-		126	1	10112	3	Y	663	667	0			4
									18	4	729	9							
06	9414	X	9414	-0-		-0-	-0-		102	1	8579	3	Y	653	653	0			4
									15	4	718	9							
07	10282	X	10282	-0-		-0-	-0-		82	1	9423	3	Y	697	697	0			4
									10	4	767	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

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
02	43365	X	43365	-0-	-0-	-0-	544	1	40685	3	Y	1902	1879	0	4	8	34
							44	4	2092	9							
03	42864	X	42864	-0-	-0-	-0-	505	1	40068	3	Y	2032	2035	0			31
							56	4	2235	9							
04	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	254	1	20366	3	Y	1062	1078	0			15
							33	4	1168	9							
05	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	281	1	22895	3	Y	1373	1379	0			9
							35	4	1510	9							
06	32273	X	32273	-0-	-0-	-0-	356	1	30349	3	Y	1379	1379	0			9
							51	4	1517	9							
07	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	176	1	20413	3	Y	1256	1257	0			8
							21	4	1382	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W111H RRCID -> 290448 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9198 - 17087

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
02	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	180	1	13432	3	Y	687	683	0	3	8	12
							14	4	756	9							
03	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	185	1	14688	3	Y	688	689	0			11
							21	4	757	9							
04	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	151	1	12375	3	Y	520	524	0			7
							19	4	572	9							
05	15569	X	15569	-0-	-0-	-0-	182	1	14611	3	Y	680	683	0			4
							28	4	748	9							
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	153	1	12759	3	Y	606	606	0			4
							22	4	667	9							
07	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	95	1	10532	3	Y	517	518	0			3
							12	4	569	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W110H RRCID -> 290449 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9999 - 17750

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
02	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	158	1	11854	3	Y	993	984	0	5	8	18
							13	4	1092	9							
03	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	152	1	12062	3	Y	854	859	0			13
							17	4	939	9							
04	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	152	1	12441	3	Y	842	843	0			12
							18	4	926	9							
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	157	1	12581	3	Y	828	835	0			5
							24	4	911	9							
06	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	125	1	10475	3	Y	652	653	0			4
							18	4	717	9							
07	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	93	1	10806	3	Y	736	735	0			5
							12	4	810	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 9H RRCID -> 290458 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9933 - 17278

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
02	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	71	1	5292	3	Y	377	370	0	6	8	7
							6	4	415	9							
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	57	1	4579	3	Y	551	550	0			8
							6	4	606	9							
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	25	1	2116	3	Y	478	479	0			7
							3	4	526	9							
05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	61	1	4935	3	Y	376	381	0			2
							9	4	414	9							
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	55	1	4617	3	Y	520	519	0			3
							9	4	572	9							
07	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	82	1	9483	3	Y	735	733	0			5
							11	4	809	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
02	24238	X	24238	-0-	-0-	-0-	297	1	22252	3	Y	1514	1511	0	7	8	27
							24	4	1665	9							
03	26056	X	26056	-0-	-0-	-0-	303	1	24014	3	Y	1550	1553	0			24
							34	4	1705	9							
04	35135	X	35135	-0-	-0-	-0-	400	1	32919	3	Y	1609	1611	0			22
							46	4	1770	9							
05	35212	X	35212	-0-	-0-	-0-	413	1	32924	3	Y	1645	1657	0			10
							65	4	1810	9							
06	23837	X	23837	-0-	-0-	-0-	268	1	22364	3	Y	1060	1063	0			7
							39	4	1166	9							
07	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	192	1	21993	3	Y	1298	1297	0			8
							25	4	1428	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
02	32717	X	32717	-0-	-0-	-0-	406	1	30330	3	Y	1772	1760	0	5	8	32
							32	4	1949	9							
03	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	376	1	29835	3	Y	1695	1701	0			26
							42	4	1865	9							
04	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	261	1	21155	3	Y	1254	1263	0			17
							33	4	1379	9							
05	31209	X	31209	-0-	-0-	-0-	361	1	28987	3	Y	1641	1648	0			10
							56	4	1805	9							
06	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	222	1	18913	3	Y	1096	1099	0			7
							30	4	1206	9							
07	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	145	1	16674	3	Y	1041	1042	0			6
							18	4	1145	9							

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 LIFT (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	38080	X	35982	-0-	-2098	-0-	388	1	32182	3	Y	3076	3241	1	45	8	162
							28	4	3384	9							
03	41726	X	39382	-0-	-2344	-0-	431	1	35062	3	Y	3426	3345	1			243
							120	4	3769	9							
04	39510	X	37514	-0-	-1996	-0-	436	1	33173	3	Y	3331	3123	1			451
							241	4	3664	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							

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 LIFT (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	29904	X	29033	-0-	-871	-0-	714	1	25869	3	Y	2085	1958	1	4	8	196
							156	4	2294	9							
03	33108	X	31830	-0-	-1278	-0-	723	1	28659	3	Y	2063	2009	1			250
							179	4	2269	9							
04	32070	X	28798	-0-	-3272	-0-	532	1	26177	3	Y	1747	1790	1			207
							167	4	1922	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	17192	-0-		-2828	-0-	1593	1	13970	3	Y	1476	1488	0	2	8	103
								5	4	1624	9							
03	20057	X	18466	-0-		-1591	-0-	1624	1	15198	3	Y	1477	1307	0			273
								19	4	1625	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							

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. GAS	(I) 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	11288	X	11288	-0-		-0-	-0-	132	1	10232	3	Y	830	815	0	17	8	15
								11	4	913	9							
03	25916	X	25916	-0-		-0-	-0-	294	1	23270	3	Y	2108	2091	0			32
								33	4	2319	9							
04	23713	X	23713	-0-		-0-	-0-	261	1	21335	3	Y	1896	1902	0			26
								31	4	2086	9							
05	23577	X	23577	-0-		-0-	-0-	265	1	21186	3	Y	1897	1911	0			12
								39	4	2087	9							
06	22472	X	22472	-0-		-0-	-0-	240	1	20117	3	Y	1891	1891	0			12
								35	4	2080	9							
07	20925	X	20925	-0-		-0-	-0-	165	1	18766	3	Y	1794	1795	0			11
								21	4	1973	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. GAS	(I) 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	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	41864	-0-		-10336	-0-	874	1	37003	3	Y	3550	3268	1			282
								82	4	3905	9							
05	52018	X	32023	-0-		-19995	-0-	902	1	28029	3	Y	2737	2594	1			425
								81	4	3011	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							

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. GAS	(I) 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	32144	X	30720	-0-		-1424	-0-	1083	1	26705	3	Y	2571	2411	1	4	8	309
								104	4	2828	9							
03	35588	X	19795	-0-		-15793	-0-	726	1	16869	3	Y	1940	1679	1			570
								66	4	2134	9							
04	34470	X	33747	-0-		-723	-0-	730	1	29951	3	Y	2725	3079	1			216
								68	4	2998	9							
05	35495	X	21261	-0-		-14234	-0-	535	1	18590	3	Y	1894	1816	1			294
								53	4	2083	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							

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 LIFT (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	40516	X	19947	-0-	-20569	-0-	407	1	17505	3	Y	1786	1794	1	7	8	93
							70	4	1965	9							
03	23303	X	23303	-0-	-0-	-0-	532	1	20724	3	Y	1841	1782	1			152
							22	4	2025	9							
04	22880	X	22880	-0-	-0-	-0-	446	1	20350	3	Y	1856	1810	1			198
							42	4	2042	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							

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 LIFT (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	27356	X	20550	-0-	-6806	-0-	2749	1	15527	3	Y	2013	1485	1	381	8	343
							60	4	2214	9							
03	20987	X	19530	-0-	-1457	-0-	3085	1	14820	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							

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 LIFT (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	64854	X	64854	-0-	-0-	-0-	802	1	60587	3	Y	3087	3053	0	9	8	56
							69	4	3396	9							
03	16554	X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
04	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	195	1	15878	3	Y	940	927	0			13
							23	4	1034	9							
05	16554	X	1356	-0-	-15198	-0-	16	1	1205	3	Y	121	133	0			1
							2	4	133	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							

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
02	29904	X	12423	-0-	-17481	-0-	154	1	12058	3	Y	182	204	0	1	8	3
							11	4	200	9							
03	62087	X	62087	-0-	-0-	-0-	727	1	57561	3	Y	3380	3331	0			52
							81	4	3718	9							
04	32040	X	26901	-0-	-5139	-0-	312	1	25108	3	Y	1309	1343	0			18
							41	4	1440	9							
05	58477	X	58477	-0-	-0-	-0-	692	1	55499	3	Y	1982	1987	0			13
							106	4	2180	9							
06	47265	X	47265	-0-	-0-	-0-	531	1	46039	3	Y	569	578	0			4
							69	4	626	9							
07	35988	X	35988	-0-	-0-	-0-	309	1	33857	3	Y	1623	1617	0			10
							37	4	1785	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	39564	X	3682	-0-		-35882	-0-		46	1	3508	3	Y	113	111	0			2
									4	4	124	9							
03	42873	X	11150	-0-		-31723	-0-		132	1	10478	3	Y	478	473	0			7
									14	4	526	9							
04	41490	X	12955	-0-		-28535	-0-		151	1	12389	3	Y	362	364	0			5
									17	4	398	9							
05	10451	X	10451	-0-		-0-	-0-		124	1	9969	3	Y	309	312	0			2
									18	4	340	9							
06	10433	X	10433	-0-		-0-	-0-		113	1	9833	3	Y	428	427	0			3
									16	4	471	9							
07	15829	X	15829	-0-		-0-	-0-		123	1	14381	3	Y	1192	1188	0			7
									14	4	1311	9							

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. GAS	(I) 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	32704	X	10271	-0-		-22433	-0-		131	1	9451	3	Y	617	653	0	7	8	11
									10	4	679	9							
03	56689	X	56689	-0-		-0-	-0-		657	1	52249	3	Y	3373	3332	0			52
									73	4	3710	9							
04	53459	X	53459	-0-		-0-	-0-		607	1	49670	3	Y	2827	2840	0			39
									72	4	3110	9							
05	44667	X	44667	-0-		-0-	-0-		518	1	41466	3	Y	2370	2394	0			15
									76	4	2607	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									

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. GAS	(I) 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	52087	X	52087	-0-		-0-	-0-		625	1	46780	3	Y	4211	4215	0	10	8	76
									50	4	4632	9							
03	48082	X	48082	-0-		-0-	-0-		539	1	42987	3	Y	4089	4102	0			63
									58	4	4498	9							
04	50923	X	50923	-0-		-0-	-0-		562	1	46083	3	Y	3828	3838	0			53
									67	4	4211	9							
05	45532	X	45532	-0-		-0-	-0-		510	1	40842	3	Y	3731	3760	0			24
									76	4	4104	9							
06	42070	X	42070	-0-		-0-	-0-		451	1	37714	3	Y	3490	3492	0			22
									66	4	3839	9							
07	32871	X	32871	-0-		-0-	-0-		261	1	29354	3	Y	2930	2934	0			18
									33	4	3223	9							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17083	X	17083	-0-		-0-	-0-		219	1	16369	3	Y	434	433	0	3	8	8
									18	4	477	9							
03	16351	X	16351	-0-		-0-	-0-		199	1	15704	3	Y	386	388	0			6
									23	4	425	9							
04	15750	X	8281	-0-		-7469	-0-		101	1	7957	3	Y	190	193	0			3
									14	4	209	9							
05	16275	X	5869	-0-		-10406	-0-		71	1	5544	3	Y	221	223	0			1
									11	4	243	9							
06	15750	X	15116	-0-		-634	-0-		169	1	14247	3	Y	614	611	0			4
									25	4	675	9							
07	16275	X	15637	-0-		-638	-0-		132	1	14805	3	Y	621	621	0			4
									17	4	683	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 01/07/2026 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	70400	X	70400	-0-	-0-	-0-	892	1	66790	3	Y	2405	2390	0	9	8	44
							72	4	2646	9							
03	53434	X	53434	-0-	-0-	-0-	630	1	49841	3	Y	2630	2634	0			40
							70	4	2893	9							
04	33720	X	30996	-0-	-2724	-0-	357	1	29040	3	Y	1412	1432	0			20
							46	4	1553	9							
05	60201	X	60201	-0-	-0-	-0-	705	1	56514	3	Y	2613	2616	0			17
							108	4	2874	9							
06	63560	X	63560	-0-	-0-	-0-	730	1	60140	3	Y	2347	2350	0			14
							108	4	2582	9							
07	59447	X	59447	-0-	-0-	-0-	497	1	55885	3	Y	2730	2727	0			17
							62	4	3003	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	219	1	16392	3	Y	1323	1321	0	2	8	24
							18	4	1455	9							
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	244	1	19219	3	Y	1460	1462	0			22
							28	4	1606	9							
04	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	253	1	20664	3	Y	1501	1502	0			21
							30	4	1651	9							
05	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	275	1	22077	3	Y	1438	1450	0			9
							41	4	1582	9							
06	20430	X	17945	-0-	-2485	-0-	196	1	16518	3	Y	1093	1095	0			7
							29	4	1202	9							
07	23343	X	15821	-0-	-7522	-0-	128	1	14481	3	Y	1086	1086	0			7
							17	4	1195	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

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

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. (I) GAS 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	47180	X	23916	-0-	-23264	-0-	276	1	20668	3	Y	2683	2698	0	24	8	49
							21	4	2951	9							
03	61052	X	61052	-0-	-0-	-0-	609	1	49675	3	Y	9735	9635	0			149
							59	4	10709	9							
04	88685	X	88685	-0-	-0-	-0-	877	1	71038	3	Y	15146	15085	0			210
							109	4	16661	9							
05	46841	X	43613	-0-	-3228	-0-	456	1	36496	3	Y	5992	6164	0			38
							70	4	6591	9							
06	59100	X	33845	-0-	-25255	-0-	340	1	28529	3	Y	4478	4488	0			28
							50	4	4926	9							
07	91636	X	35132	-0-	-56504	-0-	261	1	29860	3	Y	4525	4525	0			28
							33	4	4978	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (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	9380	X	5737	-0-	-3643	-0-	64	1	4813	3	Y	777	778	0	7	8	14
							5	4	855	9							
03	10385	X	9372	-0-	-1013	-0-	99	1	8067	3	Y	1087	1084	0			17
							10	4	1196	9							
04	10050	X	4473	-0-	-5577	-0-	57	1	4339	3	Y	62	78	0			1
							9	4	68	9							
05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	103	1	8274	3	Y	1992	1980	0			13
							14	4	2191	9							
06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	94	1	7866	3	Y	2342	2341	0			14
							14	4	2576	9							
07	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	65	1	7434	3	Y	2278	2278	0			14
							8	4	2506	9							

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	47391	-0-	-2085	-0-	521	1	43148	3	Y	3350	3516	1	35	8	177
							37	4	3685	9							
03	54777	X	51780	-0-	-2997	-0-	576	1	46838	3	Y	3824	3729	1			272
							160	4	4206	9							
04	50640	X	46225	-0-	-4415	-0-	537	1	41649	3	Y	3443	3248	1			467
							252	4	3787	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							

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
02	27468	X	8196	-0-	-19272	-0-	96	1	6964	3	Y	1026	1066	0	5	8	19
							7	4	1129	9							
03	31186	X	7877	-0-	-23309	-0-	74	1	6039	3	Y	1597	1592	0			24
							7	4	1757	9							
04	30180	X	9273	-0-	-20907	-0-	91	1	7435	3	Y	1578	1580	0			22
							11	4	1736	9							
05	31186	X	11980	-0-	-19206	-0-	127	1	10193	3	Y	1492	1505	0			9
							19	4	1641	9							
06	30180	X	13030	-0-	-17150	-0-	133	1	11131	3	Y	1588	1587	0			10
							19	4	1747	9							
07	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	106	1	12239	3	Y	1819	1818	0			11
							14	4	2001	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	48225	-0-	-271	-0-	207	1	45460	3	Y	2098	2021	1	36	8	115
							250	4	2308	9							
03	53692	X	36881	-0-	-16811	-0-	164	1	34832	3	Y	1453	1444	1			124
							287	4	1598	9							
04	51780	X	32603	-0-	-19177	-0-	129	1	30850	3	Y	1308	1342	1			90
							185	4	1439	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							

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
02	38332	X	34210	-0-	-4122	-0-	427	1	31988	3	Y	1601	1593	0	9	8	29
							34	4	1761	9							
03	41106	X	36886	-0-	-4220	-0-	436	1	34560	3	Y	1674	1677	0			26
							49	4	1841	9							
04	39810	X	28547	-0-	-11263	-0-	331	1	26968	3	Y	1096	1107	0			15
							42	4	1206	9							
05	39184	X	36154	-0-	-3030	-0-	430	1	34460	3	Y	1090	1098	0			7
							65	4	1199	9							
06	37440	X	14727	-0-	-22713	-0-	168	1	14122	3	Y	376	381	0			2
							23	4	414	9							
07	37882	X	23565	-0-	-14317	-0-	189	1	21806	3	Y	1405	1398	0			9
							24	4	1546	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
02	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	333	1	24889	3	Y	1790	1780	0	8	8	32
							27	4	1969	9							
03	31044	X	31044	-0-	-0-	-0-	355	1	28139	3	Y	2282	2279	0			35
							40	4	2510	9							
04	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	340	1	27842	3	Y	2298	2301	0			32
							41	4	2528	9							
05	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	344	1	27561	3	Y	1937	1957	0			12
							51	4	2131	9							
06	26010	X	24492	-0-	-1518	-0-	280	1	22682	3	Y	1354	1358	0			8
							41	4	1489	9							
07	36087	X	36087	-0-	-0-	-0-	294	1	33649	3	Y	1915	1911	0			12
							37	4	2107	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36089	X	36089	-0-	-0-	-0-	433	1	32493	3	Y	2844	2821	0	21	8	51
							35	4	3128	9							
03	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	374	1	29840	3	Y	3369	3368	0			52
							41	4	3706	9							
04	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	296	1	24624	3	Y	3240	3247	0			45
							34	4	3564	9							
05	28024	X	17120	-0-	-10904	-0-	189	1	15326	3	Y	1436	1472	0			9
							25	4	1580	9							
06	27120	X	21832	-0-	-5288	-0-	240	1	19720	3	Y	1665	1664	0			10
							40	4	1832	9							
07	28109	X	28109	-0-	-0-	-0-	203	1	24910	3	Y	2698	2691	0			17
							28	4	2968	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33684	X	32896	-0-	-788	-0-	403	1	30158	3	Y	2094	2086	0	7	8	38
							32	4	2303	9							
03	37293	X	36694	-0-	-599	-0-	426	1	33792	3	Y	2207	2211	0			34
							48	4	2428	9							
04	36090	X	34979	-0-	-1111	-0-	395	1	32287	3	Y	2045	2051	0			28
							47	4	2250	9							
05	37293	X	34640	-0-	-2653	-0-	398	1	31971	3	Y	2012	2027	0			13
							58	4	2213	9							
06	35520	X	30476	-0-	-5044	-0-	335	1	28133	3	Y	1782	1784	0			11
							48	4	1960	9							
07	36704	X	28429	-0-	-8275	-0-	231	1	26251	3	Y	1744	1744	0			11
							29	4	1918	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33201	X	33201	-0-		-0-		-0-		413	1	30948	3	Y	1643	1632	0	11	8	30
										33	4	1807	9							
03	38100	X	38100	-0-		-0-		-0-		451	1	35786	3	Y	1648	1653	0			25
										50	4	1813	9							
04	28962	X	28962	-0-		-0-		-0-		337	1	27392	3	Y	1082	1092	0			15
										43	4	1190	9							
05	33378	X	33378	-0-		-0-		-0-		395	1	31657	3	Y	1152	1160	0			7
										59	4	1267	9							
06	26311	X	26311	-0-		-0-		-0-		297	1	24983	3	Y	898	899	0			6
										43	4	988	9							
07	23280	X	23280	-0-		-0-		-0-		198	1	22010	3	Y	952	952	0			6
										25	4	1047	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12362	-0-		-4316		-0-		1220	1	9846	3	Y	1166	1136	1			137
										13	4	1283	9							
04	14939	X	14939	-0-		-0-		-0-		1410	1	11796	3	Y	1559	1546	1			150
										18	4	1715	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30373	X	30373	-0-		-0-		-0-		367	1	27491	3	Y	2260	2249	0	7	8	41
										29	4	2486	9							
03	34208	X	34208	-0-		-0-		-0-		392	1	31041	3	Y	2483	2486	0			38
										44	4	2731	9							
04	31822	X	31822	-0-		-0-		-0-		355	1	29054	3	Y	2155	2163	0			30
										42	4	2371	9							
05	30535	X	30261	-0-		-274		-0-		343	1	27697	3	Y	1973	1990	0			13
										51	4	2170	9							
06	29550	X	28722	-0-		-828		-0-		319	1	26687	3	Y	1517	1521	0			9
										47	4	1669	9							
07	30535	X	29561	-0-		-974		-0-		241	1	27427	3	Y	1693	1692	0			10
										31	4	1862	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26684	X	23775	-0-		-2909		-0-		292	1	21884	3	Y	1433	1422	0	12	8	26
										23	4	1576	9							
03	29543	X	27864	-0-		-1679		-0-		324	1	25646	3	Y	1689	1689	0			26
										36	4	1858	9							
04	28873	X	28873	-0-		-0-		-0-		325	1	26640	3	Y	1699	1701	0			24
										39	4	1869	9							
05	30304	X	30304	-0-		-0-		-0-		350	1	27984	3	Y	1743	1756	0			11
										53	4	1917	9							
06	27509	X	27509	-0-		-0-		-0-		306	1	25556	3	Y	1456	1458	0			9
										45	4	1602	9							
07	29822	X	26841	-0-		-2981		-0-		219	1	25044	3	Y	1409	1409	0			9
										28	4	1550	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28672	X	27776	-0-	-896	-0-	338	1	25317	3	Y	1904	1899	0	6	8	34
							27	4	2094	9							
03	31744	X	31297	-0-	-447	-0-	360	1	28528	3	Y	2154	2155	0			33
							40	4	2369	9							
04	32227	X	32227	-0-	-0-	-0-	354	1	28990	3	Y	2583	2580	0			36
							42	4	2841	9							
05	33067	X	33067	-0-	-0-	-0-	367	1	29383	3	Y	2965	2982	0			19
							55	4	3262	9							
06	30756	X	30756	-0-	-0-	-0-	335	1	28007	3	Y	2150	2156	0			13
							49	4	2365	9							
07	33294	X	31091	-0-	-2203	-0-	246	1	28195	3	Y	2381	2379	0			15
							31	4	2619	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	329	1	24622	3	Y	1387	1381	0	8	8	25
							26	4	1526	9							
03	29295	X	28456	-0-	-839	-0-	333	1	26384	3	Y	1547	1548	0			24
							37	4	1702	9							
04	28350	X	20578	-0-	-7772	-0-	236	1	19115	3	Y	1088	1097	0			15
							30	4	1197	9							
05	29295	X	25599	-0-	-3696	-0-	300	1	24095	3	Y	1057	1065	0			7
							41	4	1163	9							
06	28350	X	25575	-0-	-2775	-0-	286	1	23960	3	Y	1170	1170	0			7
							42	4	1287	9							
07	29295	X	24828	-0-	-4467	-0-	203	1	23273	3	Y	1205	1205	0			7
							26	4	1326	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32704	X	28280	-0-	-4424	-0-	347	1	26016	3	Y	1717	1712	0	5	8	31
							28	4	1889	9							
03	34131	X	30971	-0-	-3160	-0-	361	1	28587	3	Y	1803	1806	0			28
							40	4	1983	9							
04	32460	X	25249	-0-	-7211	-0-	289	1	23685	3	Y	1126	1138	0			16
							36	4	1239	9							
05	31434	X	27584	-0-	-3850	-0-	329	1	26211	3	Y	904	914	0			6
							50	4	994	9							
06	30300	X	26727	-0-	-3573	-0-	304	1	24979	3	Y	1272	1270	0			8
							45	4	1399	9							
07	31310	X	27195	-0-	-4115	-0-	225	1	25480	3	Y	1329	1329	0			8
							28	4	1462	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47572	X	42771	-0-	-4801	-0-	531	1	39745	3	Y	2230	2209	0	21	8	40
							42	4	2453	9							
03	52111	X	45737	-0-	-6374	-0-	538	1	42666	3	Y	2248	2254	0			34
							60	4	2473	9							
04	50460	X	23835	-0-	-26625	-0-	277	1	22259	3	Y	1148	1166	0			16
							36	4	1263	9							
05	49197	X	48455	-0-	-742	-0-	571	1	45739	3	Y	1869	1873	0			12
							89	4	2056	9							
06	46920	X	40592	-0-	-6328	-0-	459	1	38478	3	Y	1444	1447	0			9
							67	4	1588	9							
07	47337	X	39655	-0-	-7682	-0-	328	1	37541	3	Y	1586	1585	0			10
							41	4	1745	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. (I) GAS 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	24052	X	21105	-0-	-2947	-0-	255	1	19060	3	Y	1432	1426	0	6	8	26
							215	4	1575	9							
03	26629	X	21443	-0-	-5186	-0-	247	1	19517	3	Y	1501	1504	0			23
							28	4	1651	9							
04	25770	X	22356	-0-	-3414	-0-	251	1	20554	3	Y	1359	1363	0			19
							56	4	1495	9							
05	26629	X	21733	-0-	-4896	-0-	248	1	19872	3	Y	1404	1414	0			9
							69	4	1544	9							
06	23220	X	20483	-0-	-2737	-0-	224	1	18704	3	Y	1300	1301	0			8
							125	4	1430	9							
07	23374	X	18157	-0-	-5217	-0-	148	1	16767	3	Y	1112	1113	0			7
							19	4	1223	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. (I) GAS 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	24220	X	21365	-0-	-2855	-0-	19151	3	6	4	Y	2007	1967	0	30	8	178
							2208	9									
03	24552	X	21516	-0-	-3036	-0-	19393	3	2123	9	Y	1930	1917	0			191
04	23790	X	19895	-0-	-3895	-0-	17867	3	2028	9	Y	1844	1850	0			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									

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. (I) GAS 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	36372	X	34562	-0-	-1810	-0-	426	1	31877	3	Y	2023	2003	0	19	8	37
							34	4	2225	9							
03	40269	X	37097	-0-	-3172	-0-	433	1	34314	3	Y	2092	2097	0			32
							49	4	2301	9							
04	38970	X	26767	-0-	-12203	-0-	307	1	24987	3	Y	1304	1318	0			18
							39	4	1434	9							
05	38378	X	31712	-0-	-6666	-0-	369	1	29561	3	Y	1570	1578	0			10
							55	4	1727	9							
06	37020	X	27242	-0-	-9778	-0-	301	1	25356	3	Y	1400	1401	0			9
							45	4	1540	9							
07	38254	X	27229	-0-	-11025	-0-	220	1	25328	3	Y	1503	1503	0			9
							28	4	1653	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. (I) GAS 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	25350	X	25350	-0-	-0-	-0-	311	1	23282	3	Y	1359	1342	0	16	8	25
							262	4	1495	9							
03	28055	X	27979	-0-	-76	-0-	328	1	26002	3	Y	1465	1468	0			22
							37	4	1612	9							
04	27150	X	21695	-0-	-5455	-0-	248	1	20190	3	Y	1092	1099	0			15
							56	4	1201	9							
05	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	327	1	26172	3	Y	1394	1400	0			9
							92	4	1533	9							
06	27150	X	24918	-0-	-2232	-0-	277	1	23124	3	Y	1237	1238	0			8
							156	4	1361	9							
07	28055	X	24679	-0-	-3376	-0-	203	1	23124	3	Y	1205	1206	0			7
							26	4	1326	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
02	40137	X	40137	-0-	-0-	-0-	33952	3	11	4	Y	5613	5590	0	50	8	500
							6174	9									
03	40963	X	40963	-0-	-0-	-0-	34909	3	6054	9	Y	5504	5458	0			546
04	34100	X	34100	-0-	-0-	-0-	29007	3	5093	9	Y	4630	4712	0			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									

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
02	44044	X	39376	-0-	-4668	-0-	34619	3	12	4	Y	4314	4205	0	76	8	381
							4745	9									
03	46903	X	33376	-0-	-13527	-0-	29474	3	3902	9	Y	3547	3576	0			352
04	41460	X	36218	-0-	-5242	-0-	31820	3	4398	9	Y	3998	3949	0			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									

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
02	48328	X	43744	-0-	-4584	-0-	39770	3	14	4	Y	3600	3442	0	129	8	312
							3960	9									
03	53506	X	52600	-0-	-906	-0-	48575	3	4025	9	Y	3659	3608	0			363
04	50517	X	50517	-0-	-0-	-0-	46540	3	3977	9	Y	3615	3616	0			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									

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50092	X	38058	-0-	-12034	-0-	34378	3	11	4	Y	3335	3235	0	70	8	294
							3669	9									
03	55459	X	26618	-0-	-28841	-0-	24164	3	2454	9	Y	2231	2304	0			221
04	53730	X	28243	-0-	-25487	-0-	25410	3	2833	9	Y	2575	2538	0			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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(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	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	37044	X	31827	-0-	-5217	-0-	388	1	29045	3	Y	2148	2138	0	8	8	39
							31	4	2363	9							
03	41013	X	35118	-0-	-5895	-0-	410	1	32416	3	Y	2042	2050	0			31
							46	4	2246	9							
04	39690	X	37220	-0-	-2470	-0-	425	1	34895	3	Y	1682	1690	0			23
							50	4	1850	9							
05	41013	X	38302	-0-	-2711	-0-	446	1	35665	3	Y	1930	1941	0			12
							68	4	2123	9							
06	34350	X	32539	-0-	-1811	-0-	360	1	30063	3	Y	1875	1875	0			12
							53	4	2063	9							
07	38471	X	37901	-0-	-570	-0-	313	1	35440	3	Y	1917	1917	0			12
							39	4	2109	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 10104 - 15710

02	34691	X	34691	-0-	-0-	-0-	434	1	32483	3	Y	1581	1562	0	17	8	29
							35	4	1739	9							
03	37900	X	37900	-0-	-0-	-0-	451	1	35772	3	Y	1479	1485	0			23
							50	4	1627	9							
04	32100	X	17769	-0-	-14331	-0-	209	1	16775	3	Y	688	701	0			10
							28	4	757	9							
05	33170	X	21270	-0-	-11900	-0-	241	1	19601	3	Y	1270	1272	0			8
							31	4	1397	9							
06	32100	X	26765	-0-	-5335	-0-	293	1	25008	3	Y	1295	1295	0			8
							39	4	1425	9							
07	33170	X	17341	-0-	-15829	-0-	123	1	15977	3	Y	1113	1114	0			7
							17	4	1224	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 B WELL #: W102H RRCID -> 295822 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 10196 - 20479

02	45500	X	17151	-0-	-28349	-0-	214	1	15211	3	Y	1454	1459	0	4	8	26
							127	4	1599	9							
03	48174	X	42368	-0-	-5806	-0-	530	1	38316	3	Y	3153	3131	0			48
							54	4	3468	9							
04	45054	X	45054	-0-	-0-	-0-	534	1	41174	3	Y	2940	2947	0			41
							112	4	3234	9							
05	45368	X	45368	-0-	-0-	-0-	517	1	41362	3	Y	3044	3066	0			19
							141	4	3348	9							
06	46262	X	46262	-0-	-0-	-0-	509	1	42364	3	Y	2814	2816	0			17
							294	4	3095	9							
07	46562	X	43029	-0-	-3533	-0-	345	1	39431	3	Y	2917	2916	0			18
							44	4	3209	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
02	48944	X	41855	-0-		-7089	-0-	557	1	37930	3	Y	2684	2678	0	8	8	49
								416	4	2952	9							
03	51398	X	34830	-0-		-16568	-0-	432	1	31311	3	Y	2766	2773	0			42
								44	4	3043	9							
04	47760	X	26415	-0-		-21345	-0-	316	1	24045	3	Y	1807	1824	0			25
								66	4	1988	9							
05	46345	X	22701	-0-		-23644	-0-	256	1	20548	3	Y	1658	1672	0			11
								73	4	1824	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							

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
02	33208	X	21076	-0-		-12132	-0-	270	1	18546	3	Y	1874	1865	0	11	8	34
								199	4	2061	9							
03	36766	X	20001	-0-		-16765	-0-	245	1	17667	3	Y	1877	1882	0			29
								24	4	2065	9							
04	35580	X	18107	-0-		-17473	-0-	208	1	15918	3	Y	1761	1766	0			24
								44	4	1937	9							
05	26195	X	17206	-0-		-8989	-0-	191	1	15268	3	Y	1544	1558	0			10
								49	4	1698	9							
06	23880	X	17175	-0-		-6705	-0-	179	1	14914	3	Y	1799	1798	0			11
								103	4	1979	9							
07	23343	X	12346	-0-		-10997	-0-	97	1	10728	3	Y	1371	1374	0			8
								13	4	1508	9							

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
02	66724	X	48907	-0-		-17817	-0-	626	1	44480	3	Y	3112	3088	0	15	8	56
								378	4	3423	9							
03	67952	X	54336	-0-		-13616	-0-	685	1	49600	3	Y	3617	3618	0			55
								72	4	3979	9							
04	65790	X	43174	-0-		-22616	-0-	529	1	39556	3	Y	2710	2727	0			38
								108	4	2981	9							
05	67797	X	43459	-0-		-24338	-0-	492	1	39492	3	Y	3029	3048	0			19
								143	4	3332	9							
06	52590	X	43939	-0-		-8651	-0-	475	1	40428	3	Y	2575	2578	0			16
								203	4	2833	9							
07	54343	X	47914	-0-		-6429	-0-	373	1	43969	3	Y	3201	3197	0			20
								51	4	3521	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
02	68516	X	16062	-0-		-52454	-0-	196	1	14318	3	Y	1259	1313	0	7	8	23
								163	4	1385	9							
03	75857	X	67028	-0-		-8829	-0-	758	1	58776	3	Y	6737	6657	0			103
								83	4	7411	9							
04	73410	X	63226	-0-		-10184	-0-	703	1	56671	3	Y	5179	5210	0			72
								155	4	5697	9							
05	64675	X	64675	-0-		-0-	-0-	741	1	58414	3	Y	4835	4876	0			31
								201	4	5319	9							
06	70146	X	70146	-0-		-0-	-0-	778	1	63979	3	Y	4503	4506	0			28
								436	4	4953	9							
07	67022	X	55590	-0-		-11432	-0-	474	1	50844	3	Y	3833	3837	0			24
								56	4	4216	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
02	52472	X	12277	-0-	-40195	-0-	147	1	10701	3	Y	1187	1245	0	5	8	21
							123	4	1306	9							
03	55738	X	39727	-0-	-16011	-0-	442	1	34356	3	Y	4437	4390	0			68
							48	4	4881	9							
04	50670	X	36995	-0-	-13675	-0-	396	1	31918	3	Y	4176	4186	0			58
							87	4	4594	9							
05	47058	X	38211	-0-	-8847	-0-	420	1	33109	3	Y	4153	4185	0			26
							114	4	4568	9							
06	45540	X	37982	-0-	-7558	-0-	402	1	32913	3	Y	4039	4040	0			25
							224	4	4443	9							
07	39744	X	39744	-0-	-0-	-0-	314	1	34822	3	Y	4154	4153	0			26
							39	4	4569	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
02	41356	X	39216	-0-	-2140	-0-	520	1	35346	3	Y	2690	2678	0	7	8	49
							391	4	2959	9							
03	42718	X	33077	-0-	-9641	-0-	410	1	29685	3	Y	2674	2682	0			41
							41	4	2941	9							
04	41340	X	30478	-0-	-10862	-0-	358	1	27450	3	Y	2358	2366	0			33
							76	4	2594	9							
05	43400	X	30416	-0-	-12984	-0-	342	1	27351	3	Y	2391	2409	0			15
							93	4	2630	9							
06	42000	X	5449	-0-	-36551	-0-	63	1	4914	3	Y	415	427	0			3
							15	4	457	9							
07	43400	X	26752	-0-	-16648	-0-	202	1	24006	3	Y	2288	2277	0			14
							27	4	2517	9							

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
02	54460	X	14108	-0-	-40352	-0-	171	1	12375	3	Y	1283	1351	0	7	8	23
							151	4	1411	9							
03	57815	X	44371	-0-	-13444	-0-	488	1	37939	3	Y	5355	5296	0			82
							53	4	5891	9							
04	55980	X	41451	-0-	-14529	-0-	445	1	35824	3	Y	4622	4640	0			64
							98	4	5084	9							
05	54963	X	41774	-0-	-13189	-0-	461	1	36362	3	Y	4387	4423	0			28
							125	4	4826	9							
06	53190	X	38664	-0-	-14526	-0-	411	1	33762	3	Y	3876	3880	0			24
							227	4	4264	9							
07	44361	X	13453	-0-	-30908	-0-	92	1	11691	3	Y	1506	1521	0			9
							13	4	1657	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
02	53732	X	53732	-0-	-0-	-0-	657	1	49184	3	Y	3489	3483	0	8	8	63
							53	4	3838	9							
03	59427	X	56887	-0-	-2540	-0-	658	1	52184	3	Y	3611	3619	0			55
							73	4	3972	9							
04	57510	X	54017	-0-	-3493	-0-	610	1	49964	3	Y	3064	3076	0			43
							73	4	3370	9							
05	59427	X	53910	-0-	-5517	-0-	621	1	49732	3	Y	3149	3172	0			20
							93	4	3464	9							
06	57510	X	28540	-0-	-28970	-0-	324	1	26495	3	Y	1519	1530	0			9
							50	4	1671	9							
07	59427	X	41911	-0-	-17516	-0-	338	1	38692	3	Y	2580	2573	0			16
							43	4	2838	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	51744	X	48993	-0-	-2751	-0-	608	1	45531	3	Y	2550	2534	0	15	8	46
							49	4	2805	9							
03	57288	X	52796	-0-	-4492	-0-	623	1	49374	3	Y	2481	2489	0			38
							70	4	2729	9							
04	55470	X	29858	-0-	-25612	-0-	347	1	28006	3	Y	1327	1347	0			18
							45	4	1460	9							
05	54219	X	52986	-0-	-1233	-0-	620	1	49684	3	Y	2353	2356	0			15
							94	4	2588	9							
06	52470	X	49558	-0-	-2912	-0-	554	1	46648	3	Y	2068	2070	0			13
							81	4	2275	9							
07	54219	X	49662	-0-	-4557	-0-	409	1	46878	3	Y	2112	2112	0			13
							52	4	2323	9							

LAVERNE 58-T2-12X1 H WELL #: W108H RRCID -> 296117 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10231 - 17962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54768	X	52147	-0-	-2621	-0-	622	1	46601	3	Y	4431	4425	0	8	8	80
							50	4	4874	9							
03	60574	X	59809	-0-	-765	-0-	679	1	53827	3	Y	4752	4759	0			73
							76	4	5227	9							
04	58650	X	57530	-0-	-1120	-0-	637	1	52130	3	Y	4261	4275	0			59
							76	4	4687	9							
05	60326	X	55530	-0-	-4796	-0-	629	1	50378	3	Y	4027	4060	0			26
							93	4	4430	9							
06	57870	X	47704	-0-	-10166	-0-	516	1	43257	3	Y	3505	3509	0			22
							75	4	3856	9							
07	59799	X	47844	-0-	-11955	-0-	379	1	43403	3	Y	3649	3648	0			23
							48	4	4014	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 O WELL #: W115H RRCID -> 296137 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10056 - 20321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55707	X	55707	-0-	-0-	-0-	709	1	49096	3	Y	4948	4937	0	8	8	90
							459	4	5443	9							
03	59090	X	59090	-0-	-0-	-0-	721	1	52896	3	Y	4908	4923	0			75
							74	4	5399	9							
04	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	664	1	50539	3	Y	4466	4479	0			62
							138	4	4913	9							
05	58312	X	58312	-0-	-0-	-0-	706	1	52672	3	Y	4321	4356	0			27
							181	4	4753	9							
06	56151	X	56151	-0-	-0-	-0-	656	1	50708	3	Y	4043	4045	0			25
							340	4	4447	9							
07	57412	X	55632	-0-	-1780	-0-	504	1	50549	3	Y	4112	4112	0			25
							56	4	4523	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XA WELL #: X201H RRCID -> 296138 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 20002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67872	X	51717	-0-	-16155	-0-	671	1	46423	3	Y	3806	3773	0	22	8	69
							436	4	4187	9							
03	75144	X	56835	-0-	-18309	-0-	707	1	51919	3	Y	3761	3772	0			58
							72	4	4137	9							
04	72720	X	59059	-0-	-13661	-0-	712	1	54200	3	Y	3635	3643	0			50
							148	4	3999	9							
05	75144	X	56715	-0-	-18429	-0-	695	1	52109	3	Y	3407	3435	0			22
							163	4	3748	9							
06	58620	X	47591	-0-	-11029	-0-	570	1	43705	3	Y	2739	2744	0			17
							303	4	3013	9							
07	61039	X	54811	-0-	-6228	-0-	504	1	50674	3	Y	3252	3249	0			20
							56	4	3577	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

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
02	50094	X	50094	-0-		-0-	-0-	618	1	46259	3	Y	2880	2845	0	28	8	52
								49	4	3168	9							
03	53705	X	53705	-0-		-0-	-0-	630	1	49896	3	Y	2825	2834	0			43
								71	4	3108	9							
04	48840	X	32832	-0-		-16008	-0-	378	1	30652	3	Y	1594	1615	0			22
								49	4	1753	9							
05	54928	X	54928	-0-		-0-	-0-	639	1	51245	3	Y	2679	2684	0			17
								97	4	2947	9							
06	50771	X	50771	-0-		-0-	-0-	565	1	47460	3	Y	2421	2423	0			15
								83	4	2663	9							
07	52644	X	52644	-0-		-0-	-0-	431	1	49391	3	Y	2515	2514	0			16
								55	4	2767	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 XC WELL #: X203H RRCID -> 296215 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9424 PERF.10198 - 17729

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
02	29316	X	29316	-0-		-0-	-0-	348	1	26094	3	Y	2587	2564	0	14	8	47
								28	4	2846	9							
03	36146	X	35123	-0-		-1023	-0-	399	1	31607	3	Y	2793	2797	0			43
								45	4	3072	9							
04	35197	X	35197	-0-		-0-	-0-	388	1	31806	3	Y	2688	2694	0			37
								46	4	2957	9							
05	36193	X	36193	-0-		-0-	-0-	413	1	33121	3	Y	2361	2383	0			15
								62	4	2597	9							
06	33990	X	30332	-0-		-3658	-0-	324	1	27314	3	Y	2406	2406	0			15
								47	4	2647	9							
07	36363	X	31049	-0-		-5314	-0-	247	1	28161	3	Y	2372	2372	0			15
								32	4	2609	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 G WELL #: W107H RRCID -> 296262 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10082 - 17801

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
02	36594	X	36594	-0-		-0-	-0-	424	1	31778	3	Y	3962	3945	0	12	8	72
								34	4	4358	9							
03	42873	X	42288	-0-		-585	-0-	467	1	37006	3	Y	4330	4336	0			66
								52	4	4763	9							
04	41490	X	38863	-0-		-2627	-0-	418	1	34147	3	Y	3861	3873	0			54
								51	4	4247	9							
05	42904	X	41599	-0-		-1305	-0-	453	1	36310	3	Y	4335	4361	0			28
								67	4	4769	9							
06	40920	X	35397	-0-		-5523	-0-	366	1	31032	3	Y	3587	3593	0			22
								53	4	3946	9							
07	42284	X	36705	-0-		-5579	-0-	283	1	32229	3	Y	3779	3778	0			23
								36	4	4157	9							

SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

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
02	34209	X	34209	-0-		-0-	-0-	399	1	29884	3	Y	3540	3523	0	8	8	64
								32	4	3894	9							
03	40920	X	36928	-0-		-3992	-0-	412	1	32646	3	Y	3476	3487	0			53
								46	4	3824	9							
04	39600	X	33069	-0-		-6531	-0-	355	1	29042	3	Y	3299	3306	0			46
								43	4	3629	9							
05	40920	X	34139	-0-		-6781	-0-	374	1	30000	3	Y	3372	3397	0			21
								56	4	3709	9							
06	36630	X	33744	-0-		-2886	-0-	356	1	29971	3	Y	3059	3061	0			19
								52	4	3365	9							
07	37851	X	31392	-0-		-6459	-0-	243	1	27666	3	Y	3138	3138	0			19
								31	4	3452	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	(I) 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	23940	X	17450	-0-		-6490	-0-	194	1	14516	3	Y	2477	2461	0	13	8	45
								15	4	2725	9							
03	20832	X	17439	-0-		-3393	-0-	185	1	14677	3	Y	2324	2333	0			36
								21	4	2556	9							
04	20160	X	15025	-0-		-5135	-0-	154	1	12591	3	Y	2056	2063	0			29
								18	4	2262	9							
05	20863	X	15434	-0-		-5429	-0-	161	1	12902	3	Y	2134	2149	0			14
								24	4	2347	9							
06	18690	X	12691	-0-		-5999	-0-	125	1	10914	3	Y	1487	1492	0			9
								16	4	1636	9							
07	19313	X	18457	-0-		-856	-0-	141	1	15978	3	Y	2109	2105	0			13
								18	4	2320	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	(I) 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	44184	X	43976	-0-		-208	-0-	533	1	39843	3	Y	3234	3214	0	10	8	59
								43	4	3557	9							
03	44883	X	44883	-0-		-0-	-0-	512	1	40587	3	Y	3388	3395	0			52
								57	4	3727	9							
04	41899	X	41899	-0-		-0-	-0-	464	1	37972	3	Y	3098	3107	0			43
								55	4	3408	9							
05	48670	X	41756	-0-		-6914	-0-	467	1	37421	3	Y	3454	3475	0			22
								69	4	3799	9							
06	47100	X	11832	-0-		-35268	-0-	134	1	10513	3	Y	1058	1073	0			7
								21	4	1164	9							
07	48670	X	25694	-0-		-22976	-0-	204	1	23218	3	Y	2042	2036	0			13
								26	4	2246	9							

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	(I) 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	65240	X	22599	-0-		-42641	-0-	285	1	21420	3	Y	793	788	0	11	8	14
								22	4	872	9							
03	72230	X	3998	-0-		-68232	-0-	48	1	3744	3	Y	183	194	0			3
								5	4	201	9							
04	69930	X	6437	-0-		-63493	-0-	72	1	5986	3	Y	337	335	0			5
								8	4	371	9							
05	49736	X	49736	-0-		-0-	-0-	587	1	47027	3	Y	1850	1843	0			12
								87	4	2035	9							
06	39223	X	39223	-0-		-0-	-0-	446	1	37096	3	Y	1468	1471	0			9
								66	4	1615	9							
07	43980	X	43980	-0-		-0-	-0-	370	1	41736	3	Y	1661	1660	0			10
								47	4	1827	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	(I) 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	57708	X	48127	-0-		-9581	-0-	581	1	43467	3	Y	3666	3660	0	13	8	66
								46	4	4033	9							
03	63891	X	48017	-0-		-15874	-0-	550	1	43662	3	Y	3404	3418	0			52
								61	4	3744	9							
04	61860	X	30151	-0-		-31709	-0-	342	1	27526	3	Y	2036	2060	0			28
								43	4	2240	9							
05	59148	X	48318	-0-		-10830	-0-	551	1	43918	3	Y	3422	3428	0			22
								85	4	3764	9							
06	56610	X	36388	-0-		-20222	-0-	389	1	32574	3	Y	3063	3066	0			19
								56	4	3369	9							
07	53258	X	31863	-0-		-21395	-0-	251	1	28769	3	Y	2555	2558	0			16
								32	4	2811	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	(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	59864	X	15782	-0-		-44082		-0-		185	1	14183	3	Y	1272	1293	0	13	8	23
										15	4	1399	9							
03	66278	X	34916	-0-		-31362		-0-		398	1	31503	3	Y	2701	2683	0			41
										44	4	2971	9							
04	60240	X	32027	-0-		-28213		-0-		356	1	29119	3	Y	2281	2290	0			32
										43	4	2509	9							
05	36394	X	33366	-0-		-3028		-0-		382	1	30604	3	Y	2112	2131	0			13
										57	4	2323	9							
06	33780	X	19901	-0-		-13879		-0-		214	1	18392	3	Y	1151	1157	0			7
										29	4	1266	9							
07	34906	X	24471	-0-		-10435		-0-		193	1	22460	3	Y	1631	1628	0			10
										24	4	1794	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	(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	39928	X	31242	-0-		-8686		-0-		380	1	28397	3	Y	2214	2212	0	8	8	40
										30	4	2435	9							
03	42439	X	29248	-0-		-13191		-0-		342	1	27038	3	Y	1664	1679	0			25
										38	4	1830	9							
04	40140	X	27799	-0-		-12341		-0-		315	1	25737	3	Y	1554	1557	0			22
										38	4	1709	9							
05	38812	X	28091	-0-		-10721		-0-		326	1	26049	3	Y	1515	1527	0			10
										49	4	1667	9							
06	35130	X	26835	-0-		-8295		-0-		297	1	24880	3	Y	1468	1469	0			9
										43	4	1615	9							
07	34596	X	28056	-0-		-6540		-0-		228	1	26090	3	Y	1554	1553	0			10
										29	4	1709	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34048	X	26575	-0-		-7473		-0-		323	1	24161	3	Y	1877	1875	0	4	8	34
										26	4	2065	9							
03	35526	X	28719	-0-		-6807		-0-		332	1	26323	3	Y	1843	1849	0			28
										37	4	2027	9							
04	32820	X	27690	-0-		-5130		-0-		313	1	25560	3	Y	1617	1623	0			22
										38	4	1779	9							
05	33077	X	27549	-0-		-5528		-0-		316	1	25308	3	Y	1707	1718	0			11
										47	4	1878	9							
06	30090	X	24865	-0-		-5225		-0-		274	1	22968	3	Y	1440	1442	0			9
										39	4	1584	9							
07	29419	X	23821	-0-		-5598		-0-		193	1	22153	3	Y	1318	1319	0			8
										25	4	1450	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66724	X	57880	-0-		-8844		-0-		725	1	54233	3	Y	2604	2592	0	13	8	47
										58	4	2864	9							
03	67272	X	67272	-0-		-0-		-0-		798	1	63235	3	Y	2864	2867	0			44
										89	4	3150	9							
04	64980	X	38080	-0-		-26900		-0-		442	1	35708	3	Y	1703	1723	0			24
										57	4	1873	9							
05	67177	X	57619	-0-		-9558		-0-		673	1	53903	3	Y	2673	2680	0			17
										103	4	2940	9							
06	65100	X	51877	-0-		-13223		-0-		580	1	48458	3	Y	2504	2506	0			15
										85	4	2754	9							
07	67270	X	53270	-0-		-14000		-0-		435	1	49978	3	Y	2546	2545	0			16
										56	4	2801	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
02	53480	X	44159	-0-		-9321		-0-	531	1	39762	3	Y	3476	3460	0	17	8	63
									42	4	3824	9							
03	56947	X	18556	-0-		-38391		-0-	215	1	16819	3	Y	1362	1404	0			21
									24	4	1498	9							
04	54210	X	51007	-0-		-3203		-0-	568	1	46424	3	Y	3588	3559	0			50
									68	4	3947	9							
05	53568	X	50135	-0-		-3433		-0-	568	1	45475	3	Y	3643	3670	0			23
									85	4	4007	9							
06	48600	X	45448	-0-		-3152		-0-	492	1	41392	3	Y	3175	3178	0			20
									71	4	3493	9							
07	52700	X	45991	-0-		-6709		-0-	366	1	41995	3	Y	3257	3257	0			20
									47	4	3583	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
02	51520	X	44175	-0-		-7345		-0-	522	1	39080	3	Y	4120	4110	0	14	8	75
									41	4	4532	9							
03	55986	X	42313	-0-		-13673		-0-	469	1	37745	3	Y	3682	3701	0			56
									49	4	4050	9							
04	53670	X	34572	-0-		-19098		-0-	368	1	30834	3	Y	3026	3040	0			42
									41	4	3329	9							
05	60961	X	60961	-0-		-0-		-0-	686	1	54996	3	Y	4706	4718	0			30
									102	4	5177	9							
06	54226	X	54226	-0-		-0-		-0-	587	1	49102	3	Y	4050	4055	0			25
									82	4	4455	9							
07	55109	X	55109	-0-		-0-		-0-	435	1	49943	3	Y	4251	4250	0			26
									55	4	4676	9							

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. GAS LIFT	(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	43808	X	43808	-0-		-0-		-0-	515	1	38566	3	Y	4262	4242	0	24	8	77
									39	4	4688	9							
03	51344	X	51344	-0-		-0-		-0-	575	1	45581	3	Y	4658	4664	0			71
									64	4	5124	9							
04	51753	X	51753	-0-		-0-		-0-	565	1	46212	3	Y	4462	4471	0			62
									68	4	4908	9							
05	44919	X	44841	-0-		-78		-0-	501	1	40017	3	Y	3860	3897	0			25
									77	4	4246	9							
06	43470	X	39781	-0-		-3689		-0-	425	1	35560	3	Y	3394	3398	0			21
									63	4	3733	9							
07	47914	X	47914	-0-		-0-		-0-	376	1	43156	3	Y	3940	3937	0			24
									48	4	4334	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. GAS LIFT	(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	33992	X	27606	-0-		-6386		-0-	323	1	24129	3	Y	2844	2843	0	6	8	51
									26	4	3128	9							
03	35867	X	7179	-0-		-28688		-0-	86	1	6204	3	Y	795	834	0			12
									14	4	875	9							
04	34901	X	34901	-0-		-0-		-0-	376	1	30739	3	Y	3401	3366	0			47
									45	4	3741	9							
05	34255	X	33017	-0-		-1238		-0-	364	1	29159	3	Y	3127	3154	0			20
									54	4	3440	9							
06	32310	X	29640	-0-		-2670		-0-	312	1	26202	3	Y	2801	2804	0			17
									45	4	3081	9							
07	36053	X	29609	-0-		-6444		-0-	228	1	26203	3	Y	2863	2862	0			18
									29	4	3149	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
02	42224	X	37977	-0-	-4247	-0-	440	1	32942	3	Y	4145	4136	0	11	8	75
							35	4	4560	9							
03	45942	X	41116	-0-	-4826	-0-	453	1	35887	3	Y	4296	4305	0			66
							50	4	4726	9							
04	44490	X	38493	-0-	-5997	-0-	413	1	33754	3	Y	3887	3899	0			54
							50	4	4276	9							
05	45601	X	38480	-0-	-7121	-0-	423	1	33869	3	Y	3750	3780	0			24
							63	4	4125	9							
06	41940	X	36228	-0-	-5712	-0-	381	1	31957	3	Y	3485	3488	0			21
							56	4	3834	9							
07	42036	X	36615	-0-	-5421	-0-	282	1	32433	3	Y	3513	3512	0			22
							36	4	3864	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
02	30436	X	28660	-0-	-1776	-0-	345	1	25784	3	Y	2276	2267	0	11	8	41
							27	4	2504	9							
03	33697	X	30302	-0-	-3395	-0-	345	1	27352	3	Y	2334	2339	0			36
							38	4	2567	9							
04	32610	X	21614	-0-	-10996	-0-	239	1	19465	3	Y	1710	1722	0			24
							29	4	1881	9							
05	33697	X	27533	-0-	-6164	-0-	309	1	24762	3	Y	2196	2206	0			14
							46	4	2416	9							
06	31800	X	25421	-0-	-6379	-0-	273	1	22882	3	Y	2024	2026	0			12
							40	4	2226	9							
07	31713	X	25916	-0-	-5797	-0-	205	1	23481	3	Y	2004	2004	0			12
							26	4	2204	9							

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. (I) GAS 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	54768	X	53704	-0-	-1064	-0-	637	1	47152	3	Y	5332	5360	0	8	8	96
							50	4	5865	9							
03	60636	X	35515	-0-	-25121	-0-	410	1	32162	3	Y	2630	2686	0			40
							50	4	2893	9							
04	58680	X	46551	-0-	-12129	-0-	519	1	42465	3	Y	3186	3182	0			44
							62	4	3505	9							
05	60636	X	44042	-0-	-16594	-0-	504	1	40375	3	Y	2806	2832	0			18
							76	4	3087	9							
06	58680	X	35917	-0-	-22763	-0-	391	1	33133	3	Y	2126	2131	0			13
							54	4	2339	9							
07	59427	X	36202	-0-	-23225	-0-	293	1	33354	3	Y	2289	2288	0			14
							37	4	2518	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. (I) GAS 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	50260	X	1811	-0-	-48449	-0-	22	1	1543	3	Y	222	305	0	2	8	4
							2	4	244	9							
03	53010	X	41930	-0-	-11080	-0-	442	1	34979	3	Y	5872	5786	0			90
							50	4	6459	9							
04	49860	X	44770	-0-	-5090	-0-	468	1	38295	3	Y	5410	5425	0			75
							56	4	5951	9							
05	48174	X	41450	-0-	-6724	-0-	439	1	35194	3	Y	5229	5271	0			33
							65	4	5752	9							
06	42480	X	38557	-0-	-3923	-0-	394	1	33001	3	Y	4641	4645	0			29
							57	4	5105	9							
07	46252	X	38615	-0-	-7637	-0-	288	1	33106	3	Y	4713	4713	0			29
							37	4	5184	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	30387	-0-		-10941	-0-	28282	3	100	4	Y	1823	1851	0			327
								2005	9									
03	40610	X	27948	-0-		-12662	-0-	26217	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									

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
02	63681	X	63681	-0-		-0-	-0-	776	1	58060	3	Y	4348	4326	0	27	8	79
								62	4	4783	9							
03	71904	X	71904	-0-		-0-	-0-	829	1	65849	3	Y	4667	4675	0			71
								92	4	5134	9							
04	66541	X	66541	-0-		-0-	-0-	746	1	61040	3	Y	4242	4255	0			59
								89	4	4666	9							
05	66616	X	66616	-0-		-0-	-0-	763	1	61156	3	Y	4166	4199	0			26
								114	4	4583	9							
06	63336	X	63336	-0-		-0-	-0-	695	1	58229	3	Y	3919	3921	0			24
								101	4	4311	9							
07	64249	X	64249	-0-		-0-	-0-	515	1	59136	3	Y	4120	4119	0			25
								66	4	4532	9							

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. GAS LIFT	(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	40628	X	33551	-0-		-7077	-0-	396	1	29660	3	Y	3149	3143	0	7	8	57
								31	4	3464	9							
03	44609	X	34920	-0-		-9689	-0-	390	1	30915	3	Y	3247	3254	0			50
								43	4	3572	9							
04	42450	X	23661	-0-		-18789	-0-	252	1	21068	3	Y	2104	2125	0			29
								27	4	2314	9							
05	41788	X	40259	-0-		-1529	-0-	449	1	35970	3	Y	3430	3437	0			22
								67	4	3773	9							
06	37230	X	35819	-0-		-1411	-0-	382	1	32058	3	Y	3021	3024	0			19
								56	4	3323	9							
07	37138	X	35460	-0-		-1678	-0-	277	1	31816	3	Y	3029	3029	0			19
								35	4	3332	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. GAS LIFT	(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	56415	X	56415	-0-		-0-	-0-	665	1	49699	3	Y	5454	5415	0	25	8	99
								52	4	5999	9							
03	60638	X	60638	-0-		-0-	-0-	680	1	53822	3	Y	5509	5524	0			84
								76	4	6060	9							
04	56430	X	30995	-0-		-25435	-0-	343	1	27769	3	Y	2581	2629	0			36
								44	4	2839	9							
05	58311	X	53905	-0-		-4406	-0-	594	1	47614	3	Y	5099	5103	0			32
								88	4	5609	9							
06	56430	X	51769	-0-		-4661	-0-	552	1	46135	3	Y	4547	4551	0			28
								80	4	5002	9							
07	58311	X	52683	-0-		-5628	-0-	410	1	47170	3	Y	4592	4592	0			28
								52	4	5051	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
02	39349	X	39349	-0-		-0-	-0-	457	1	34217	3	Y	4217	4208	0	13	8	76
								36	4	4639	9							
03	42377	X	41281	-0-		-1096	-0-	453	1	35949	3	Y	4390	4399	0			67
								50	4	4829	9							
04	41010	X	36684	-0-		-4326	-0-	393	1	32101	3	Y	3766	3781	0			52
								47	4	4143	9							
05	42377	X	35846	-0-		-6531	-0-	392	1	31362	3	Y	3666	3695	0			23
								59	4	4033	9							
06	41010	X	34797	-0-		-6213	-0-	364	1	30450	3	Y	3573	3574	0			22
								53	4	3930	9							
07	42377	X	33585	-0-		-8792	-0-	258	1	29685	3	Y	3281	3283	0			20
								33	4	3609	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
02	30056	X	30056	-0-		-0-	-0-	346	1	25903	3	Y	3435	3394	0	5	8	62
								28	4	3779	9							
03	33606	X	33606	-0-		-0-	-0-	369	1	29233	3	Y	3602	3609	0			55
								42	4	3962	9							
04	28724	X	28724	-0-		-0-	-0-	306	1	25016	3	Y	3059	3072	0			42
								37	4	3365	9							
05	29264	X	25687	-0-		-3577	-0-	281	1	22518	3	Y	2587	2613	0			16
								42	4	2846	9							
06	28320	X	23495	-0-		-4825	-0-	246	1	20603	3	Y	2373	2374	0			15
								36	4	2610	9							
07	29264	X	25467	-0-		-3797	-0-	198	1	22613	3	Y	2392	2392	0			15
								25	4	2631	9							

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. GAS LIFT	(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	36204	X	27377	-0-		-8827	-0-	337	1	25267	3	Y	1587	1575	0	20	8	29
								27	4	1746	9							
03	43152	X	30679	-0-		-12473	-0-	356	1	28245	3	Y	1853	1854	0			28
								40	4	2038	9							
04	41760	X	28580	-0-		-13180	-0-	311	1	25430	3	Y	2547	2540	0			35
								37	4	2802	9							
05	43152	X	28239	-0-		-14913	-0-	310	1	24818	3	Y	2786	2803	0			18
								46	4	3065	9							
06	37740	X	27658	-0-		-10082	-0-	291	1	24312	3	Y	2738	2739	0			17
								43	4	3012	9							
07	30690	X	27792	-0-		-2898	-0-	215	1	24715	3	Y	2577	2578	0			16
								27	4	2835	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. GAS LIFT	(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	55888	X	54279	-0-		-1609	-0-	639	1	47859	3	Y	5209	5164	0	30	8	94
								51	4	5730	9							
03	61876	X	60690	-0-		-1186	-0-	682	1	54024	3	Y	5370	5382	0			82
								77	4	5907	9							
04	59880	X	56712	-0-		-3168	-0-	622	1	50845	3	Y	4700	4717	0			65
								75	4	5170	9							
05	60109	X	53282	-0-		-6827	-0-	596	1	47760	3	Y	4397	4434	0			28
								89	4	4837	9							
06	58740	X	50962	-0-		-7778	-0-	545	1	45584	3	Y	4321	4322	0			27
								80	4	4753	9							
07	60698	X	54058	-0-		-6640	-0-	424	1	48765	3	Y	4377	4377	0			27
								54	4	4815	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
02	24780	X	24780	-0-		-0-		-0-	270	1	20272	3	Y	3833	3829	0	2	8	69
									22	4	4216	9							
03	26536	X	24571	-0-		-1965		-0-	253	1	20224	3	Y	3697	3709	0			57
									27	4	4067	9							
04	25680	X	23532	-0-		-2148		-0-	242	1	20190	3	Y	2794	2812	0			39
									27	4	3073	9							
05	35893	X	35893	-0-		-0-		-0-	379	1	30431	3	Y	4570	4580	0			29
									56	4	5027	9							
06	27238	X	27238	-0-		-0-		-0-	276	1	23077	3	Y	3495	3502	0			22
									40	4	3845	9							
07	26990	X	26990	-0-		-0-		-0-	201	1	23052	3	Y	3374	3375	0			21
									26	4	3711	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
02	26908	X	19250	-0-		-7658		-0-	215	1	16367	3	Y	2409	2402	0	9	8	44
									18	4	2650	9							
03	32044	X	32044	-0-		-0-		-0-	343	1	27142	3	Y	4110	4091	0			63
									38	4	4521	9							
04	29865	X	29865	-0-		-0-		-0-	310	1	25396	3	Y	3747	3758	0			52
									37	4	4122	9							
05	29012	X	29012	-0-		-0-		-0-	308	1	24669	3	Y	3626	3655	0			23
									46	4	3989	9							
06	28830	X	25639	-0-		-3191		-0-	263	1	22052	3	Y	2987	2992	0			18
									38	4	3286	9							
07	29791	X	23664	-0-		-6127		-0-	181	1	20737	3	Y	2475	2478	0			15
									23	4	2723	9							

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
02	25676	X	24766	-0-		-910		-0-	282	1	21101	3	Y	3055	3053	0	4	8	55
									22	4	3361	9							
03	28427	X	26696	-0-		-1731		-0-	283	1	22424	3	Y	3597	3597	0			55
									32	4	3957	9							
04	27510	X	23020	-0-		-4490		-0-	237	1	19408	3	Y	3043	3056	0			42
									28	4	3347	9							
05	28427	X	22438	-0-		-5989		-0-	241	1	19287	3	Y	2613	2638	0			17
									36	4	2874	9							
06	27510	X	22407	-0-		-5103		-0-	232	1	19380	3	Y	2510	2512	0			15
									34	4	2761	9							
07	27404	X	22693	-0-		-4711		-0-	172	1	19789	3	Y	2464	2464	0			15
									22	4	2710	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
02	29536	X	29536	-0-		-0-		-0-	335	1	25047	3	Y	3752	3738	0	13	8	68
									27	4	4127	9							
03	30473	X	14318	-0-		-16155		-0-	153	1	12120	3	Y	1845	1885	0			28
									15	4	2030	9							
04	41221	X	41221	-0-		-0-		-0-	421	1	34445	3	Y	5732	5680	0			80
									50	4	6305	9							
05	38251	X	38251	-0-		-0-		-0-	423	1	33864	3	Y	3546	3603	0			23
									63	4	3901	9							
06	42733	X	42733	-0-		-0-		-0-	454	1	37992	3	Y	3837	3836	0			24
									66	4	4221	9							
07	44174	X	44174	-0-		-0-		-0-	345	1	39635	3	Y	3773	3774	0			23
									44	4	4150	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. (I) GAS 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	39592	X	32641	-0-	-6951	-0-	28655	3	102	4	Y	3531	3464	0			634
							3884	9									
03	40982	X	31465	-0-	-9517	-0-	28631	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									

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. (I) GAS 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	30982	X	30982	-0-	-0-	-0-	347	1	25992	3	Y	4195	4176	0	15	8	76
							28	4	4615	9							
03	34019	X	34019	-0-	-0-	-0-	363	1	28718	3	Y	4452	4460	0			68
							41	4	4897	9							
04	31243	X	31243	-0-	-0-	-0-	326	1	26687	3	Y	3810	3825	0			53
							39	4	4191	9							
05	31239	X	31239	-0-	-0-	-0-	338	1	27099	3	Y	3411	3442	0			22
							50	4	3752	9							
06	26610	X	26610	-0-	-0-	-0-	273	1	22885	3	Y	3102	3105	0			19
							40	4	3412	9							
07	27578	X	27578	-0-	-0-	-0-	207	1	23838	3	Y	3188	3187	0			20
							26	4	3507	9							

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
02	82068	X	42013	-0-	-40055	-0-	486	1	36606	3	Y	4439	4414	0	17	8	80
							38	4	4883	9							
03	86552	X	42923	-0-	-43629	-0-	470	1	37507	3	Y	4452	4464	0			68
							49	4	4897	9							
04	57360	X	36843	-0-	-20517	-0-	399	1	32831	3	Y	3241	3264	0			45
							48	4	3565	9							
05	59272	X	42326	-0-	-16946	-0-	473	1	37984	3	Y	3454	3477	0			22
							70	4	3799	9							
06	49290	X	21769	-0-	-27521	-0-	230	1	19486	3	Y	1834	1845	0			11
							36	4	2017	9							
07	46500	X	39810	-0-	-6690	-0-	311	1	35875	3	Y	3258	3249	0			20
							40	4	3584	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
02	154127	X	154127	-0-	-0-	-0-	1745	1	130823	3	Y	19472	19165	0	55	8	352
							140	4	21419	9							
03	147535	X	147535	-0-	-0-	-0-	1531	1	122725	3	Y	21020	21050	0			322
							157	4	23122	9							
04	62101	X	62101	-0-	-0-	-0-	675	1	55065	3	Y	5708	5951	0			79
							82	4	6279	9							
05	57160	X	57160	-0-	-0-	-0-	643	1	51579	3	Y	4402	4453	0			28
							96	4	4842	9							
06	49374	X	49374	-0-	-0-	-0-	542	1	45066	3	Y	3348	3355	0			21
							83	4	3683	9							
07	54464	X	54464	-0-	-0-	-0-	432	1	49826	3	Y	3774	3772	0			23
							55	4	4151	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36484	X	8745	-0-	-27739	-0-	85	1	6541	3	Y	1920	1884	0	32	8	35
							7	4	2112	9							
03	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-	672	1	54602	3	Y	9604	9492	0			147
							68	4	10564	9							
04	39090	X	19250	-0-	-19840	-0-	209	1	17027	3	Y	1807	1929	0			25
							26	4	1988	9							
05	37727	X	10395	-0-	-27332	-0-	116	1	9205	3	Y	959	978	0			6
							19	4	1055	9							
06	39090	X	17341	-0-	-21749	-0-	188	1	15772	3	Y	1230	1228	0			8
							28	4	1353	9							
07	40393	X	20393	-0-	-20000	-0-	163	1	18805	3	Y	1276	1276	0			8
							21	4	1404	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 C WELL #: W103H RRCID -> 297609 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10374 - 23251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	86072	X	72804	-0-	-13268	-0-	879	1	65726	3	Y	5571	5555	0	11	8	101
							71	4	6128	9							
03	88536	X	81185	-0-	-7351	-0-	917	1	72722	3	Y	6767	6764	0			104
							102	4	7444	9							
04	78240	X	74870	-0-	-3370	-0-	832	1	68025	3	Y	5375	5404	0			75
							100	4	5913	9							
05	80848	X	75869	-0-	-4979	-0-	866	1	69441	3	Y	4939	4983	0			31
							129	4	5433	9							
06	78570	X	73992	-0-	-4578	-0-	811	1	67860	3	Y	4729	4731	0			29
							119	4	5202	9							
07	81189	X	75809	-0-	-5380	-0-	609	1	69989	3	Y	4666	4666	0			29
							78	4	5133	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 N WELL #: W114H RRCID -> 297610 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10137 - 23015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	114016	X	18780	-0-	-95236	-0-	214	1	16414	3	Y	1942	1970	0	6	8	35
							16	4	2136	9							
03	126232	X	55961	-0-	-70271	-0-	625	1	49595	3	Y	5156	5112	0			79
							69	4	5672	9							
04	122220	X	48703	-0-	-73517	-0-	530	1	43350	3	Y	4326	4345	0			60
							64	4	4759	9							
05	112778	X	46585	-0-	-66193	-0-	514	1	41471	3	Y	4114	4148	0			26
							75	4	4525	9							
06	60690	X	49204	-0-	-11486	-0-	524	1	43865	3	Y	4308	4307	0			27
							76	4	4739	9							
07	55955	X	47472	-0-	-8483	-0-	368	1	42553	3	Y	4095	4097	0			25
							46	4	4505	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 05/01/2024 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10261 - 22863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24528	X	10735	-0-	-13793	-0-	109	1	8366	3	Y	2046	2025	0	7	8	37
							9	4	2251	9							
03	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	298	1	23614	3	Y	3008	2999	0			46
							33	4	3309	9							
04	26932	X	26932	-0-	-0-	-0-	288	1	23596	3	Y	2740	2748	0			38
							34	4	3014	9							
05	27156	X	27088	-0-	-68	-0-	297	1	23854	3	Y	2630	2651	0			17
							44	4	2893	9							
06	26613	X	26613	-0-	-0-	-0-	281	1	23497	3	Y	2540	2541	0			16
							41	4	2794	9							
07	27156	X	27038	-0-	-118	-0-	207	1	23975	3	Y	2573	2573	0			16
							26	4	2830	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62552	X	45275	-0-	-17277	-0-	546	1	40875	3	Y	3464	3448	0	12	8	63
							44	4	3810	9							
03	69254	X	57013	-0-	-12241	-0-	657	1	52023	3	Y	3873	3877	0			59
							73	4	4260	9							
04	64080	X	56552	-0-	-7528	-0-	633	1	51676	3	Y	3788	3794	0			53
							76	4	4167	9							
05	55435	X	55435	-0-	-0-	-0-	631	1	50625	3	Y	3714	3743	0			24
							94	4	4085	9							
06	55170	X	23090	-0-	-32080	-0-	249	1	21263	3	Y	1406	1421	0			9
							31	4	1547	9							
07	58435	X	47865	-0-	-10570	-0-	383	1	43695	3	Y	3399	3387	0			21
							48	4	3739	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10087 - 20053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54012	X	46813	-0-	-7199	-0-	582	1	43587	3	Y	2361	2350	0	10	8	43
							47	4	2597	9							
03	57350	X	43343	-0-	-14007	-0-	514	1	40753	3	Y	1835	1850	0			28
							57	4	2019	9							
04	54780	X	22544	-0-	-32236	-0-	261	1	21101	3	Y	1043	1057	0			14
							35	4	1147	9							
05	51987	X	38618	-0-	-13369	-0-	458	1	36293	3	Y	1629	1633	0			10
							75	4	1792	9							
06	58008	X	58008	-0-	-0-	-0-	650	1	54349	3	Y	2649	2643	0			16
							95	4	2914	9							
07	55338	X	55338	-0-	-0-	-0-	457	1	52307	3	Y	2287	2289	0			14
							58	4	2516	9							

DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9885 - 17612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	67978	X	67978	-0-	-0-	-0-	828	1	61973	3	Y	4646	4635	0	14	8	84
							66	4	5111	9							
03	70206	X	70206	-0-	-0-	-0-	811	1	64213	3	Y	4628	4641	0			71
							91	4	5091	9							
04	66545	X	66545	-0-	-0-	-0-	743	1	60761	3	Y	4502	4511	0			62
							89	4	4952	9							
05	65292	X	65292	-0-	-0-	-0-	749	1	60025	3	Y	4005	4042	0			25
							112	4	4406	9							
06	62740	X	62740	-0-	-0-	-0-	692	1	57848	3	Y	3725	3727	0			23
							102	4	4098	9							
07	63922	X	43227	-0-	-20695	-0-	373	1	39877	3	Y	2666	2672	0			17
							44	4	2933	9							

RIO STATE 57-T2-34X27 BB WELL #: W202H RRCID -> 297836 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10281 - 20473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102144	X	91315	-0-	-10829	-0-	1168	1	87463	3	Y	2356	2339	0	27	8	43
							92	4	2592	9							
03	121334	X	82838	-0-	-38496	-0-	995	1	79625	3	Y	1919	1933	0			29
							107	4	2111	9							
04	117420	X	43608	-0-	-73812	-0-	504	1	40636	3	Y	2184	2183	0			30
							66	4	2402	9							
05	121334	X	1566	-0-	-119768	-0-	19	1	1497	3	Y	43	73	0			-0-
							3	4	47	9							
06	115440	X	70781	-0-	-44659	-0-	799	1	68100	3	Y	1598	1588	0			10
							124	4	1758	9							
07	101091	X	87916	-0-	-13175	-0-	736	1	84901	3	Y	1986	1984	0			12
							94	4	2185	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
02	80304	X	44535	-0-	-35769	-0-	556	1	41208	3	Y	2479	2492	0	8	8	45
							44	4	2727	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-

DEERE 57-T2-5X44 B WELL #: W102H RRCID -> 297842 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10224 - 17959

02	50820	X	50270	-0-	-550	-0-	604	1	45212	3	Y	4005	3994	0	7	8	72
							48	4	4406	9							
03	56265	X	48713	-0-	-7552	-0-	557	1	44127	3	Y	3606	3623	0			55
							62	4	3967	9							
04	54450	X	45952	-0-	-8498	-0-	510	1	41734	3	Y	3315	3324	0			46
							61	4	3647	9							
05	56265	X	40643	-0-	-15622	-0-	462	1	37011	3	Y	2818	2846	0			18
							70	4	3100	9							
06	53850	X	39074	-0-	-14776	-0-	420	1	35113	3	Y	3163	3161	0			20
							62	4	3479	9							
07	55645	X	42545	-0-	-13100	-0-	335	1	38680	3	Y	3170	3170	0			20
							43	4	3487	9							

DEERE 57-T2-5X44 BA WELL #: W201H RRCID -> 297848 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10412 - 18128

02	51016	X	45655	-0-	-5361	-0-	552	1	41339	3	Y	3382	3376	0	11	8	61
							44	4	3720	9							
03	56420	X	43184	-0-	-13236	-0-	496	1	39357	3	Y	2978	2993	0			46
							55	4	3276	9							
04	54630	X	41592	-0-	-13038	-0-	464	1	37919	3	Y	2866	2872	0			40
							56	4	3153	9							
05	54343	X	13527	-0-	-40816	-0-	157	1	12343	3	Y	907	941	0			6
							29	4	998	9							
06	50700	X	-0-	-0-	-50700	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	50530	X	-0-	-0-	-50530	-0-					Y	-0-					-0-

DEERE 57-T2-5X44 BB WELL #: W202H RRCID -> 297849 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10099 - 17789

02	28140	X	27595	-0-	-545	-0-	342	1	25625	3	Y	1455	1432	0	11	8	26
							27	4	1601	9							
03	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	366	1	28996	3	Y	1956	1952	0			30
							41	4	2152	9							
04	29040	X	24038	-0-	-5002	-0-	272	1	22181	3	Y	1409	1419	0			20
							35	4	1550	9							
05	30535	X	27249	-0-	-3286	-0-	316	1	25337	3	Y	1407	1418	0			9
							48	4	1548	9							
06	30150	X	24265	-0-	-5885	-0-	267	1	22506	3	Y	1321	1322	0			8
							39	4	1453	9							
07	31155	X	26149	-0-	-5006	-0-	211	1	24230	3	Y	1528	1527	0			9
							27	4	1681	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
02	57364	X	57364	-0-	-0-	-0-	704	1	52718	3	Y	3533	3515	0	13	8	64
							56	4	3886	9							
03	60140	X	49444	-0-	-10696	-0-	571	1	45276	3	Y	3213	3228	0			49
							63	4	3534	9							
04	57060	X	44981	-0-	-12079	-0-	506	1	41368	3	Y	2769	2780	0			38
							61	4	3046	9							
05	63488	X	45183	-0-	-18305	-0-	519	1	41589	3	Y	2725	2746	0			17
							77	4	2998	9							
06	61440	X	42752	-0-	-18688	-0-	470	1	39472	3	Y	2492	2494	0			15
							69	4	2741	9							
07	63488	X	46794	-0-	-16694	-0-	379	1	43412	3	Y	2686	2684	0			17
							48	4	2955	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
02	56924	X	50312	-0-	-6612	-0-	612	1	46149	3	Y	3183	3149	0	12	8	58
							50	4	3501	9							
03	64736	X	64736	-0-	-0-	-0-	754	1	59767	3	Y	3755	3755	0			58
							84	4	4131	9							
04	62977	X	62977	-0-	-0-	-0-	717	1	58679	3	Y	3177	3191	0			44
							86	4	3495	9							
05	64877	X	64877	-0-	-0-	-0-	757	1	60644	3	Y	3056	3081	0			19
							114	4	3362	9							
06	62640	X	54791	-0-	-7849	-0-	606	1	50697	3	Y	3091	3091	0			19
							88	4	3400	9							
07	65069	X	50779	-0-	-14290	-0-	414	1	47081	3	Y	2937	2938	0			18
							53	4	3231	9							

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
02	57848	X	51020	-0-	-6828	-0-	599	1	44805	3	Y	5062	5048	0	11	8	92
							48	4	5568	9							
03	63085	X	52654	-0-	-10431	-0-	587	1	46529	3	Y	4975	4991	0			76
							65	4	5473	9							
04	58620	X	48032	-0-	-10588	-0-	522	1	42672	3	Y	4341	4357	0			60
							63	4	4775	9							
05	60357	X	48209	-0-	-12148	-0-	535	1	42909	3	Y	4259	4292	0			27
							80	4	4685	9							
06	54660	X	44693	-0-	-9967	-0-	473	1	39878	3	Y	3885	3888	0			24
							68	4	4274	9							
07	56482	X	46575	-0-	-9907	-0-	366	1	41779	3	Y	3985	3984	0			25
							46	4	4384	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
02	46900	X	42751	-0-	-4149	-0-	524	1	39193	3	Y	2720	2714	0	8	8	49
							42	4	2992	9							
03	51119	X	43546	-0-	-7573	-0-	507	1	40191	3	Y	2538	2548	0			39
							56	4	2792	9							
04	49500	X	40870	-0-	-8630	-0-	464	1	37951	3	Y	2181	2190	0			30
							56	4	2399	9							
05	50282	X	41516	-0-	-8766	-0-	481	1	38559	3	Y	2185	2201	0			14
							72	4	2404	9							
06	45810	X	37815	-0-	-7995	-0-	417	1	35134	3	Y	2004	2006	0			12
							60	4	2204	9							
07	47337	X	38161	-0-	-9176	-0-	313	1	35800	3	Y	1825	1826	0			11
							40	4	2008	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	(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	38581	X	38581	-0-		-0-		-0-		440	1	32932	3	Y	4704	4676	0	22	8	85
										35	4	5174	9							
03	37443	X	37443	-0-		-0-		-0-		401	1	31775	3	Y	4747	4759	0			73
										45	4	5222	9							
04	35700	X	34883	-0-		-817		-0-		365	1	29884	3	Y	4173	4188	0			58
										44	4	4590	9							
05	36890	X	33369	-0-		-3521		-0-		358	1	28704	3	Y	3866	3899	0			25
										54	4	4253	9							
06	35700	X	30544	-0-		-5156		-0-		315	1	26287	3	Y	3542	3545	0			22
										46	4	3896	9							
07	36890	X	29937	-0-		-6953		-0-		226	1	25890	3	Y	3447	3448	0			21
										29	4	3792	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	(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	61665	X	61665	-0-		-0-		-0-		719	1	53648	3	Y	6582	6569	0	16	8	119
										58	4	7240	9							
03	65698	X	65698	-0-		-0-		-0-		720	1	57049	3	Y	7134	7144	0			109
										82	4	7847	9							
04	63540	X	61009	-0-		-2531		-0-		657	1	53644	3	Y	6026	6051	0			84
										79	4	6629	9							
05	68262	X	61609	-0-		-6653		-0-		680	1	54664	3	Y	5604	5652	0			36
										101	4	6164	9							
06	66060	X	57933	-0-		-8127		-0-		613	1	51134	3	Y	5541	5543	0			34
										91	4	6095	9							
07	68262	X	50121	-0-		-18141		-0-		393	1	44518	3	Y	4691	4696	0			29
										50	4	5160	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84420	X	-0-	-0-		-84420		-0-						Y	-0-	51	0			-0-
03	90923	X	89352	-0-		-1571		-0-		1023	1	81071	3	Y	6492	6393	0			99
										117	4	7141	9							
04	87857	X	87857	-0-		-0-		-0-		981	1	80132	3	Y	6024	6039	0			84
										118	4	6626	9							
05	83513	X	83513	-0-		-0-		-0-		953	1	76372	3	Y	5496	5545	0			35
										142	4	6046	9							
06	86460	X	73553	-0-		-12907		-0-		805	1	67307	3	Y	4840	4845	0			30
										117	4	5324	9							
07	90799	X	66971	-0-		-23828		-0-		539	1	61313	3	Y	4592	4594	0			28
										68	4	5051	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75824	X	72445	-0-		-3379		-0-		891	1	66636	3	Y	4406	4395	0	17	8	80
										71	4	4847	9							
03	83948	X	74919	-0-		-9029		-0-		874	1	69211	3	Y	4305	4319	0			66
										98	4	4736	9							
04	81240	X	64283	-0-		-16957		-0-		732	1	59709	3	Y	3409	3428	0			47
										92	4	3750	9							
05	83948	X	81239	-0-		-2709		-0-		938	1	75236	3	Y	4476	4495	0			28
										141	4	4924	9							
06	81240	X	70111	-0-		-11129		-0-		774	1	64845	3	Y	3985	3988	0			25
										108	4	4384	9							
07	80197	X	63226	-0-		-16971		-0-		525	1	58767	3	Y	3516	3519	0			22
										66	4	3868	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

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
02	81518	X	81518	-0-	-0-	-0-	1004	1	75200	3	Y	4758	4728	0	31	8	86
							80	4	5234	9							
03	96583	X	96583	-0-	-0-	-0-	1134	1	89802	3	Y	5019	5028	0			77
							126	4	5521	9							
04	77940	X	63772	-0-	-14168	-0-	732	1	59674	3	Y	2976	3012	0			41
							92	4	3274	9							
05	101207	X	101207	-0-	-0-	-0-	1182	1	94939	3	Y	4463	4476	0			28
							177	4	4909	9							
06	88067	X	88067	-0-	-0-	-0-	976	1	81613	3	Y	4850	4848	0			30
							143	4	5335	9							
07	91798	X	91798	-0-	-0-	-0-	744	1	85497	3	Y	4965	4964	0			31
							95	4	5462	9							

DEERE 57-T2-5X44 YB WELL #: X102H RRCID -> 297955 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9972 - 17692

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
02	56420	X	46531	-0-	-9889	-0-	558	1	41778	3	Y	3773	3759	0	13	8	68
							45	4	4150	9							
03	59241	X	47975	-0-	-11266	-0-	545	1	43181	3	Y	3807	3817	0			58
							61	4	4188	9							
04	56430	X	45989	-0-	-10441	-0-	508	1	41535	3	Y	3532	3541	0			49
							61	4	3885	9							
05	55552	X	47590	-0-	-7962	-0-	538	1	43116	3	Y	3505	3532	0			22
							80	4	3856	9							
06	50460	X	47349	-0-	-3111	-0-	512	1	43131	3	Y	3302	3304	0			20
							74	4	3632	9							
07	51491	X	49112	-0-	-2379	-0-	393	1	45082	3	Y	3261	3261	0			20
							50	4	3587	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BA WELL #: W201H RRCID -> 298152 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10961 - 21234

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
02	81788	X	69842	-0-	-11946	-0-	873	1	65359	3	Y	3218	3207	0	12	8	58
							70	4	3540	9							
03	88195	X	73086	-0-	-15109	-0-	864	1	68478	3	Y	3316	3323	0			51
							96	4	3648	9							
04	85380	X	58757	-0-	-26623	-0-	679	1	55337	3	Y	2413	2431	0			33
							87	4	2654	9							
05	84444	X	72518	-0-	-11926	-0-	852	1	68297	3	Y	2946	2960	0			19
							128	4	3241	9							
06	79650	X	63389	-0-	-16261	-0-	709	1	59890	3	Y	2444	2448	0			15
							102	4	2688	9							
07	77314	X	60572	-0-	-16742	-0-	502	1	57557	3	Y	2228	2229	0			14
							62	4	2451	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 YA WELL #: X101H RRCID -> 298159 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10449 - 20770

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
02	81340	X	71091	-0-	-10249	-0-	847	1	63378	3	Y	6181	6159	0	24	8	112
							67	4	6799	9							
03	90055	X	76761	-0-	-13294	-0-	868	1	68800	3	Y	6360	6375	0			97
							97	4	6996	9							
04	83580	X	74482	-0-	-9098	-0-	820	1	67145	3	Y	5835	5851	0			81
							98	4	6419	9							
05	83855	X	61205	-0-	-22650	-0-	691	1	55277	3	Y	4669	4720	0			30
							101	4	5136	9							
06	91775	X	91775	-0-	-0-	-0-	994	1	83292	3	Y	6675	6664	0			41
							146	4	7343	9							
07	86628	X	86628	-0-	-0-	-0-	686	1	79381	3	Y	5886	5891	0			36
							86	4	6475	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

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
02	95676	X	89778	-0-	-5898	-0-	1135	1	84968	3	Y	3259	3239	0	17	8	59
							90	4	3585	9							
03	107446	X	96016	-0-	-11430	-0-	1148	1	91030	3	Y	3373	3380	0			52
							128	4	3710	9							
04	103980	X	53223	-0-	-50757	-0-	628	1	50622	3	Y	1719	1747	0			24
							82	4	1891	9							
05	107446	X	97312	-0-	-10134	-0-	1159	1	92906	3	Y	2791	2797	0			18
							177	4	3070	9							
06	101790	X	85359	-0-	-16431	-0-	969	1	81332	3	Y	2651	2653	0			16
							142	4	2916	9							
07	99386	X	82727	-0-	-16659	-0-	685	1	79237	3	Y	2473	2474	0			15
							85	4	2720	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 B WELL #: W102H RRCID -> 298196 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10137 PERF.10758 - 21080

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
02	90591	X	90591	-0-	-0-	-0-	1068	1	80041	3	Y	8543	8431	0	16	8	155
							85	4	9397	9							
03	101322	X	101322	-0-	-0-	-0-	1147	1	90942	3	Y	8277	8305	0			127
							128	4	9105	9							
04	94744	X	94744	-0-	-0-	-0-	1048	1	85671	3	Y	7181	7208	0			100
							126	4	7899	9							
05	100254	X	95058	-0-	-5196	-0-	1077	1	86263	3	Y	6870	6926	0			44
							161	4	7557	9							
06	98070	X	87085	-0-	-10985	-0-	945	1	79264	3	Y	6125	6131	0			38
							138	4	6738	9							
07	101308	X	82912	-0-	-18396	-0-	656	1	75903	3	Y	5701	5704	0			35
							82	4	6271	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 BH WELL #: W208H RRCID -> 298198 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10749 - 21080

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
02	79184	X	61197	-0-	-17987	-0-	779	1	58298	3	Y	1871	1858	0	12	8	34
							62	4	2058	9							
03	87668	X	62213	-0-	-25455	-0-	748	1	59341	3	Y	1855	1861	0			28
							83	4	2041	9							
04	84870	X	28430	-0-	-56440	-0-	341	1	27138	3	Y	824	841	0			11
							45	4	906	9							
05	79112	X	41489	-0-	-37623	-0-	491	1	39726	3	Y	1099	1103	0			7
							63	4	1209	9							
06	74460	X	59372	-0-	-15088	-0-	678	1	56813	3	Y	1617	1614	0			10
							102	4	1779	9							
07	67735	X	38033	-0-	-29702	-0-	332	1	36510	3	Y	1049	1053	0			6
							37	4	1154	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 F WELL #: W106H RRCID -> 298199 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10633 - 20962

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
02	84840	X	70845	-0-	-13995	-0-	850	1	63596	3	Y	5755	5736	0	10	8	104
							68	4	6331	9							
03	92287	X	32072	-0-	-60215	-0-	381	1	28911	3	Y	2484	2550	0			38
							48	4	2732	9							
04	87000	X	74333	-0-	-12667	-0-	821	1	67188	3	Y	5660	5619	0			79
							98	4	6226	9							
05	83731	X	74577	-0-	-9154	-0-	846	1	67762	3	Y	5312	5357	0			34
							126	4	5843	9							
06	75900	X	70260	-0-	-5640	-0-	765	1	64129	3	Y	4776	4781	0			29
							112	4	5254	9							
07	78399	X	70159	-0-	-8240	-0-	562	1	64586	3	Y	4490	4491	0			28
							72	4	4939	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
02	78789	X	78789	-0-	-0-	-0-	948	1	71003	3	Y	6147	6045	0	24	8	111
							76	4	6762	9							
03	82883	X	82883	-0-	-0-	-0-	954	1	75673	3	Y	5591	5616	0			86
							106	4	6150	9							
04	77511	X	77511	-0-	-0-	-0-	873	1	71420	3	Y	4649	4670	0			65
							104	4	5114	9							
05	87203	X	78056	-0-	-9147	-0-	899	1	72037	3	Y	4534	4570	0			29
							133	4	4987	9							
06	84390	X	71756	-0-	-12634	-0-	793	1	66488	3	Y	3963	3968	0			24
							116	4	4359	9							
07	87203	X	70869	-0-	-16334	-0-	575	1	65984	3	Y	3852	3852	0			24
							73	4	4237	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
02	94500	X	82944	-0-	-11556	-0-	992	1	74282	3	Y	6901	6818	0	25	8	125
							79	4	7591	9							
03	104625	X	92738	-0-	-11887	-0-	1061	1	84169	3	Y	6718	6740	0			103
							118	4	7390	9							
04	100740	X	93643	-0-	-7097	-0-	1051	1	86103	3	Y	5785	5808	0			80
							125	4	6364	9							
05	104129	X	90744	-0-	-13385	-0-	1036	1	83032	3	Y	5929	5971	0			38
							154	4	6522	9							
06	89760	X	85750	-0-	-4010	-0-	945	1	79222	3	Y	4950	4957	0			31
							138	4	5445	9							
07	96751	X	85680	-0-	-11071	-0-	695	1	79732	3	Y	4695	4697	0			29
							88	4	5165	9							

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
02	79856	X	73557	-0-	-6299	-0-	868	1	64941	3	Y	6981	6961	0	15	8	126
							69	4	7679	9							
03	88412	X	81064	-0-	-7348	-0-	913	1	72367	3	Y	6984	7003	0			107
							102	4	7682	9							
04	85620	X	76530	-0-	-9090	-0-	839	1	68627	3	Y	6331	6350	0			88
							100	4	6964	9							
05	85033	X	77750	-0-	-7283	-0-	873	1	69935	3	Y	6193	6242	0			39
							130	4	6812	9							
06	80820	X	71280	-0-	-9540	-0-	768	1	64349	3	Y	5501	5506	0			34
							112	4	6051	9							
07	81406	X	62821	-0-	-18585	-0-	496	1	56973	3	Y	4810	4814	0			30
							61	4	5291	9							

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 J WELL #: W110H RRCID -> 298221 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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 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
02	116256	X	82949	-0-	-33307	-0-	1049	1	78585	3	Y	2937	2906	0	14	8	53
							84	4	3231	9							
03	117242	X	93409	-0-	-23833	-0-	1118	1	88694	3	Y	3156	3161	0			48
							125	4	3472	9							
04	113490	X	48597	-0-	-64893	-0-	576	1	46291	3	Y	1504	1531	0			21
							76	4	1654	9							
05	96844	X	93822	-0-	-3022	-0-	1118	1	89609	3	Y	2659	2663	0			17
							170	4	2925	9							
06	90390	X	88694	-0-	-1696	-0-	1008	1	84509	3	Y	2755	2755	0			17
							146	4	3031	9							
07	93403	X	89406	-0-	-3997	-0-	744	1	85959	3	Y	2371	2373	0			15
							95	4	2608	9							

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. (I) GAS 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	41272	X	34282	-0-	-6990	-0-	372	1	27884	3	Y	5451	5436	0	8	8	99
							30	4	5996	9							
03	45694	X	36645	-0-	-9049	-0-	379	1	30019	3	Y	5641	5654	0			86
							42	4	6205	9							
04	41490	X	34348	-0-	-7142	-0-	345	1	28265	3	Y	5179	5193	0			72
							41	4	5697	9							
05	42315	X	32993	-0-	-9322	-0-	338	1	27073	3	Y	5029	5069	0			32
							50	4	5532	9							
06	36720	X	30314	-0-	-6406	-0-	297	1	25033	3	Y	4493	4497	0			28
							42	4	4942	9							
07	37944	X	30481	-0-	-7463	-0-	224	1	25343	3	Y	4442	4443	0			27
							28	4	4886	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. (I) GAS 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	74872	X	66358	-0-	-8514	-0-	789	1	59112	3	Y	5813	5788	0	18	8	105
							63	4	6394	9							
03	82894	X	69624	-0-	-13270	-0-	789	1	62517	3	Y	5664	5682	0			87
							88	4	6230	9							
04	76650	X	63774	-0-	-12876	-0-	704	1	57526	3	Y	4963	4981	0			69
							85	4	5459	9							
05	77748	X	58304	-0-	-19444	-0-	655	1	52538	3	Y	4557	4597	0			29
							98	4	5013	9							
06	71070	X	47312	-0-	-23758	-0-	501	1	42465	3	Y	3887	3892	0			24
							70	4	4276	9							
07	73439	X	54405	-0-	-19034	-0-	427	1	48963	3	Y	4508	4504	0			28
							56	4	4959	9							

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
02	63616	X	55711	-0-	-7905	-0-	664	1	49766	3	Y	4753	4732	0	19	8	86
							53	4	5228	9							
03	71455	X	61670	-0-	-9785	-0-	699	1	55375	3	Y	5016	5025	0			77
							78	4	5518	9							
04	69150	X	58548	-0-	-10602	-0-	646	1	52833	3	Y	4538	4552	0			63
							77	4	4992	9							
05	71486	X	58789	-0-	-12697	-0-	661	1	53013	3	Y	4561	4595	0			29
							98	4	5017	9							
06	59670	X	46896	-0-	-12774	-0-	501	1	42393	3	Y	3574	3581	0			22
							71	4	3931	9							
07	61659	X	31210	-0-	-30449	-0-	264	1	28158	3	Y	2505	2511	0			16
							32	4	2756	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CASA 56-T2-22X15 YA WELL #: X101H RRCID -> 298407 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10441 - 17949

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	52500	X	48125	-0-	-4375	-0-	510	1	38229	3	Y	8495	8459	0	20	8	154
							41	4	9345	9							
03	58125	X	38902	-0-	-19223	-0-	386	1	30781	3	Y	6993	7040	0			107
							43	4	7692	9							
04	53340	X	42544	-0-	-10796	-0-	413	1	33782	3	Y	7545	7547	0			105
							49	4	8300	9							
05	55149	X	44366	-0-	-10783	-0-	448	1	35957	3	Y	7177	7236	0			46
							66	4	7895	9							
06	56330	X	56330	-0-	-0-	-0-	529	1	44962	3	Y	9785	9771	0			60
							75	4	10764	9							
07	55679	X	55679	-0-	-0-	-0-	414	1	45353	3	Y	8962	8967	0			55
							54	4	9858	9							

CASA 56-T2-22X15 YB WELL #: X102H RRCID -> 298409 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10676 - 18013

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	53060	X	44505	-0-	-8555	-0-	470	1	35200	3	Y	7998	7965	0	17	8	145
							37	4	8798	9							
03	58745	X	50742	-0-	-8003	-0-	517	1	40923	3	Y	8404	8420	0			129
							58	4	9244	9							
04	54720	X	48241	-0-	-6479	-0-	481	1	39305	3	Y	7634	7657	0			106
							58	4	8397	9							
05	50933	X	49263	-0-	-1670	-0-	504	1	40405	3	Y	7527	7585	0			48
							74	4	8280	9							
06	49110	X	47639	-0-	-1471	-0-	470	1	39327	3	Y	7066	7070	0			44
							69	4	7773	9							
07	71874	X	71874	-0-	-0-	-0-	501	1	57957	3	Y	12138	12107	0			75
							64	4	13352	9							

BONITA 56-T2-22X15 BG WELL #: W207H RRCID -> 298421 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11071 - 18611

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	58576	X	44674	-0-	-13902	-0-	531	1	39737	3	Y	3967	3950	0	8	8	72
							42	4	4364	9							
03	64852	X	48479	-0-	-16373	-0-	550	1	43522	3	Y	3950	3961	0			61
							62	4	4345	9							
04	62760	X	41563	-0-	-21197	-0-	460	1	37503	3	Y	3221	3237	0			45
							57	4	3543	9							
05	64077	X	45697	-0-	-18380	-0-	514	1	41214	3	Y	3539	3562	0			22
							76	4	3893	9							
06	47850	X	41441	-0-	-6409	-0-	443	1	37385	3	Y	3225	3227	0			20
							65	4	3548	9							
07	49445	X	46822	-0-	-2623	-0-	372	1	42059	3	Y	3948	3944	0			24
							48	4	4343	9							

BONITA 56-T2-22X15 H WELL #: W108H RRCID -> 298422 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10873 - 18139

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	42504	X	34473	-0-	-8031	-0-	358	1	26785	3	Y	6638	6624	0	8	8	120
							28	4	7302	9							
03	43338	X	38080	-0-	-5258	-0-	383	1	30304	3	Y	6681	6699	0			102
							44	4	7349	9							
04	41970	X	33666	-0-	-8304	-0-	336	1	27408	3	Y	5347	5375	0			74
							40	4	5882	9							
05	42997	X	38445	-0-	-4552	-0-	390	1	31303	3	Y	6085	6120	0			39
							58	4	6694	9							
06	36900	X	31020	-0-	-5880	-0-	298	1	25433	3	Y	4770	4780	0			29
							42	4	5247	9							
07	38130	X	25806	-0-	-12324	-0-	184	1	21141	3	Y	4052	4056	0			25
							24	4	4457	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	38948	X	32841	-0-	-6107	-0-	330	1	24724	3	Y	7055	7012	0	14	8	128
							26	4	7761	9							
03	43121	X	25518	-0-	-17603	-0-	247	1	19446	3	Y	5269	5316	0			81
							29	4	5796	9							
04	41790	X	23850	-0-	-17940	-0-	227	1	18725	3	Y	4430	4450	0			61
							25	4	4873	9							
05	36332	X	35564	-0-	-768	-0-	350	1	28093	3	Y	6427	6447	0			41
							51	4	7070	9							
06	35160	X	16939	-0-	-18221	-0-	157	1	13727	3	Y	2758	2782	0			17
							21	4	3034	9							
07	36332	X	6151	-0-	-30181	-0-	35	1	4839	3	Y	1156	1166	0			7
							5	4	1272	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59698	X	59698	-0-	-0-	-0-	700	1	52355	3	Y	5988	5961	0	19	8	108
							56	4	6587	9							
03	64852	X	62751	-0-	-2101	-0-	702	1	55519	3	Y	5864	5882	0			90
							80	4	6450	9							
04	62760	X	58676	-0-	-4084	-0-	641	1	52417	3	Y	5040	5060	0			70
							74	4	5544	9							
05	64852	X	59797	-0-	-5055	-0-	666	1	53391	3	Y	5128	5165	0			33
							99	4	5641	9							
06	62760	X	35676	-0-	-27084	-0-	362	1	31461	3	Y	3459	3471	0			21
							48	4	3805	9							
07	64852	X	42674	-0-	-22178	-0-	312	1	37282	3	Y	4580	4573	0			28
							42	4	5038	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39340	X	37074	-0-	-2266	-0-	402	1	30058	3	Y	5984	5957	0	10	8	108
							32	4	6582	9							
03	43555	X	40063	-0-	-3492	-0-	419	1	33125	3	Y	5883	5901	0			90
							48	4	6471	9							
04	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	386	1	31485	3	Y	5426	5441	0			75
							47	4	5969	9							
05	41013	X	36231	-0-	-4782	-0-	374	1	30003	3	Y	5271	5313	0			33
							56	4	5798	9							
06	39690	X	30884	-0-	-8806	-0-	302	1	25649	3	Y	4445	4451	0			27
							43	4	4890	9							
07	41013	X	34012	-0-	-7001	-0-	243	1	27812	3	Y	5387	5381	0			33
							31	4	5926	9							

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. GAS LIFT (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	44184	X	31714	-0-	-12470	-0-	329	1	24806	3	Y	5956	5924	0	12	8	108
							27	4	6552	9							
03	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	503	1	39868	3	Y	7739	7728	0			119
							56	4	8513	9							
04	47340	X	30615	-0-	-16725	-0-	296	1	24235	3	Y	5499	5542	0			76
							35	4	6049	9							
05	48918	X	33882	-0-	-15036	-0-	330	1	26472	3	Y	6392	6427	0			41
							49	4	7031	9							
06	47340	X	30925	-0-	-16415	-0-	287	1	24217	3	Y	5799	5804	0			36
							42	4	6379	9							
07	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	364	1	41969	3	Y	7100	7092	0			44
							47	4	7810	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	80192	X	65760	-0-	-14432	-0-	804	1	60029	3	Y	4421	4396	0	15	8	80
							64	4	4863	9							
03	82615	X	60747	-0-	-21868	-0-	700	1	55580	3	Y	3990	4009	0			61
							78	4	4389	9							
04	80010	X	51386	-0-	-28624	-0-	583	1	47506	3	Y	2934	2954	0			41
							70	4	3227	9							
05	72788	X	42733	-0-	-30055	-0-	490	1	39463	3	Y	2464	2489	0			16
							70	4	2710	9							
06	70440	X	44482	-0-	-25958	-0-	485	1	41178	3	Y	2499	2500	0			15
							70	4	2749	9							
07	72788	X	49226	-0-	-23562	-0-	401	1	45789	3	Y	2714	2712	0			17
							51	4	2985	9							

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
02	62552	X	59397	-0-	-3155	-0-	670	1	50060	3	Y	7831	7815	0	8	8	142
							53	4	8614	9							
03	69254	X	57175	-0-	-12079	-0-	612	1	48645	3	Y	7136	7169	0			109
							68	4	7850	9							
04	67020	X	48949	-0-	-18071	-0-	513	1	41930	3	Y	5859	5887	0			81
							61	4	6445	9							
05	69254	X	38907	-0-	-30347	-0-	413	1	33329	3	Y	4642	4694	0			29
							59	4	5106	9							
06	63600	X	42852	-0-	-20748	-0-	434	1	36841	3	Y	5013	5011	0			31
							63	4	5514	9							
07	65720	X	46043	-0-	-19677	-0-	350	1	39904	3	Y	5222	5221	0			32
							45	4	5744	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
02	70672	X	46805	-0-	-23867	-0-	504	1	37574	3	Y	7897	7862	0	12	8	143
							40	4	8687	9							
03	76539	X	42064	-0-	-34475	-0-	416	1	32968	3	Y	7848	7871	0			120
							47	4	8633	9							
04	68340	X	42790	-0-	-25550	-0-	422	1	34531	3	Y	7079	7101	0			98
							50	4	7787	9							
05	57071	X	35320	-0-	-21751	-0-	365	1	29452	3	Y	4955	5022	0			31
							52	4	5451	9							
06	50130	X	34215	-0-	-15915	-0-	338	1	28684	3	Y	4677	4679	0			29
							48	4	5145	9							
07	51801	X	43546	-0-	-8255	-0-	324	1	36996	3	Y	5623	5617	0			35
							41	4	6185	9							

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
02	69911	X	69911	-0-	-0-	-0-	851	1	63639	3	Y	4866	4841	0	22	8	88
							68	4	5353	9							
03	72075	X	64538	-0-	-7537	-0-	741	1	58763	3	Y	4501	4520	0			69
							83	4	4951	9							
04	69750	X	58843	-0-	-10907	-0-	659	1	53860	3	Y	3859	3874	0			54
							79	4	4245	9							
05	72075	X	40925	-0-	-31150	-0-	461	1	37353	3	Y	2769	2805	0			18
							65	4	3046	9							
06	69750	X	52099	-0-	-17651	-0-	563	1	47718	3	Y	3397	3394	0			21
							81	4	3737	9							
07	72075	X	61542	-0-	-10533	-0-	494	1	56571	3	Y	4012	4008	0			25
							64	4	4413	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	87532	X	87532	-0-	-0-	-0-	936	1	70574	3	Y	14498	14403	0	21	8	262
							74	4	15948	9							
03	101514	X	101514	-0-	-0-	-0-	1042	1	82697	3	Y	16053	16069	0			246
							117	4	17658	9							
04	90271	X	90271	-0-	-0-	-0-	915	1	74669	3	Y	13251	13313	0			184
							111	4	14576	9							
05	68138	X	54560	-0-	-13578	-0-	559	1	45082	3	Y	8036	8169	0			51
							79	4	8840	9							
06	65940	X	55494	-0-	-10446	-0-	535	1	45375	3	Y	8643	8641	0			53
							77	4	9507	9							
07	68138	X	61264	-0-	-6874	-0-	443	1	50675	3	Y	9172	9168	0			57
							57	4	10089	9							

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
02	49504	X	41616	-0-	-7888	-0-	451	1	33756	3	Y	6703	6685	0	7	8	121
							36	4	7373	9							
03	50902	X	40111	-0-	-10791	-0-	412	1	32611	3	Y	6403	6426	0			98
							45	4	7043	9							
04	49290	X	43885	-0-	-5405	-0-	445	1	36489	3	Y	6271	6282	0			87
							53	4	6898	9							
05	46066	X	31973	-0-	-14093	-0-	334	1	26719	3	Y	4427	4486	0			28
							50	4	4870	9							
06	44580	X	34422	-0-	-10158	-0-	340	1	28905	3	Y	4662	4661	0			29
							49	4	5128	9							
07	46066	X	41513	-0-	-4553	-0-	304	1	35099	3	Y	5519	5514	0			34
							39	4	6071	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
02	40460	X	30410	-0-	-10050	-0-	321	1	24004	3	Y	5508	5483	0	11	8	100
							26	4	6059	9							
03	39153	X	28977	-0-	-10176	-0-	293	1	23248	3	Y	4913	4938	0			75
							32	4	5404	9							
04	39453	X	39453	-0-	-0-	-0-	394	1	32426	3	Y	5988	5980	0			83
							46	4	6587	9							
05	39347	X	39347	-0-	-0-	-0-	409	1	32794	3	Y	5530	5578	0			35
							61	4	6083	9							
06	34416	X	34416	-0-	-0-	-0-	339	1	28891	3	Y	4671	4677	0			29
							48	4	5138	9							
07	40765	X	37364	-0-	-3401	-0-	273	1	31515	3	Y	5037	5035	0			31
							35	4	5541	9							

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. (I) GAS 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	45584	X	32019	-0-	-13565	-0-	591	1	24804	3	Y	5998	5969	0	46	1	211
							26	4	6598	9							
03	44113	X	31495	-0-	-12618	-0-	592	1	24406	3	Y	5875	5806	0	97	1	183
							34	4	6463	9							
04	38880	X	28887	-0-	-9993	-0-	550	1	22490	3	Y	5285	5130	0	140	1	198
							33	4	5814	9							
05	37076	X	31480	-0-	-5596	-0-	603	1	24829	3	Y	5456	5419	0	45	1	190
							46	4	6002	9							
06	34350	X	27949	-0-	-6401	-0-	554	1	22338	3	Y	4562	4567	0	44	1	141
							39	4	5018	9							
07	35433	X	22167	-0-	-13266	-0-	386	1	17704	3	Y	3688	3665	0	45	1	119
							20	4	4057	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HAT TRICK 56-T1-42X31 BG WELL #: W207H RRCID -> 298881 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10669 PERF.10900 - 18361

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	77000	X	57517	-0-	-19483	-0-	1201	1	50466	3	Y	5269	5255	0	17	1	134
							54	4	5796	9							
03	76570	X	59292	-0-	-17278	-0-	1272	1	52224	3	Y	5202	5179	0	37	1	120
							74	4	5722	9							
04	69480	X	58698	-0-	-10782	-0-	1272	1	51997	3	Y	4865	4801	0	62	1	122
							77	4	5352	9							
05	68045	X	61028	-0-	-7017	-0-	1317	1	54283	3	Y	4843	4850	0	20	1	95
							101	4	5327	9							
06	61650	X	52683	-0-	-8967	-0-	1165	1	47060	3	Y	3978	3984	0	18	1	71
							82	4	4376	9							
07	63674	X	56561	-0-	-7113	-0-	1104	1	50392	3	Y	4554	4524	0	19	1	82
							56	4	5009	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 YD WELL #: X104H RRCID -> 298882 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10440 - 17957

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	77084	X	66098	-0-	-10986	-0-	1244	1	52271	3	Y	11388	11360	0	33	1	280
							56	4	12527	9							
03	78368	X	62471	-0-	-15897	-0-	1205	1	50045	3	Y	10137	10123	0	70	1	224
							70	4	11151	9							
04	73740	X	55568	-0-	-18172	-0-	1088	1	44618	3	Y	8905	8813	0	103	1	213
							66	4	9796	9							
05	75020	X	63222	-0-	-11798	-0-	1242	1	51161	3	Y	9749	9757	0	32	1	173
							95	4	10724	9							
06	70860	X	53257	-0-	-17603	-0-	1074	1	43400	3	Y	7916	7929	0	31	1	129
							75	4	8708	9							
07	73129	X	49404	-0-	-23725	-0-	876	1	40038	3	Y	7677	7638	0	32	1	136
							45	4	8445	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 BB WELL #: W202H RRCID -> 298883 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10657 - 17990

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	72184	X	57017	-0-	-15167	-0-	1171	1	50504	3	Y	4808	4714	0	19	1	134
							53	4	5289	9			64	8			
03	78802	X	52548	-0-	-26254	-0-	1057	1	46607	3	Y	4383	4328	0	65	1	124
							63	4	4821	9							
04	76290	X	35583	-0-	-40707	-0-	759	1	31549	3	Y	2932	2905	0	108	1	43
							50	4	3225	9							
05	71548	X	45825	-0-	-25723	-0-	691	1	40684	3	Y	3982	3672	0	292	1	61
							70	4	4380	9							
06	61110	X	58640	-0-	-2470	-0-	907	1	52637	3	Y	4550	4452	0	103	1	56
							91	4	5005	9							
07	63116	X	56957	-0-	-6159	-0-	600	1	50937	3	Y	4876	4624	0	249	1	59
							56	4	5364	9							

HAT TRICK 56-T1-42X31 A WELL #: W101H RRCID -> 298884 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10554 - 17585

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	49560	X	41126	-0-	-8434	-0-	723	1	31183	3	Y	8352	8225	0	38	1	250
							33	4	9187	9			60	8			
03	54870	X	37991	-0-	-16879	-0-	693	1	29154	3	Y	7368	7322	0	120	1	176
							39	4	8105	9							
04	53100	X	29079	-0-	-24021	-0-	551	1	23098	3	Y	4904	4910	0	100	1	70
							36	4	5394	9							
05	54870	X	29871	-0-	-24999	-0-	371	1	23123	3	Y	5760	5021	0	686	1	123
							41	4	6336	9							
06	46080	X	41890	-0-	-4190	-0-	569	1	32867	3	Y	7634	7235	0	359	1	163
							57	4	8397	9							
07	45508	X	40624	-0-	-4884	-0-	362	1	30872	3	Y	8505	7304	0	1174	1	190
							34	4	9356	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	49476	X	35544	-0-	-13932	-0-	378	1	28309	3	Y	6206	6177	0	14	8	112
							30	4	6827	9							
03	48329	X	38403	-0-	-9926	-0-	396	1	31246	3	Y	6106	6124	0			94
							44	4	6717	9							
04	45030	X	43915	-0-	-1115	-0-	444	1	36412	3	Y	6369	6375	0			88
							53	4	7006	9							
05	46128	X	41894	-0-	-4234	-0-	436	1	34991	3	Y	5821	5872	0			37
							64	4	6403	9							
06	38070	X	34449	-0-	-3621	-0-	339	1	28936	3	Y	4660	4668	0			29
							48	4	5126	9							
07	45384	X	32641	-0-	-12743	-0-	240	1	27550	3	Y	4383	4385	0			27
							30	4	4821	9							

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. (I) GAS 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	58856	X	23254	-0-	-35602	-0-	275	1	20566	3	Y	2174	2167	0	17	8	39
							22	4	2391	9							
03	65162	X	34695	-0-	-30467	-0-	382	1	30211	3	Y	3690	3672	0			57
							43	4	4059	9							
04	44873	X	44873	-0-	-0-	-0-	455	1	37380	3	Y	6349	6318	0			88
							54	4	6984	9							
05	44901	X	44901	-0-	-0-	-0-	463	1	37097	3	Y	6611	6657	0			42
							69	4	7272	9							
06	42065	X	42065	-0-	-0-	-0-	412	1	34815	3	Y	6161	6165	0			38
							61	4	6777	9							
07	51289	X	51289	-0-	-0-	-0-	376	1	42869	3	Y	7269	7262	0			45
							48	4	7996	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. (I) GAS 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	51016	X	30872	-0-	-20144	-0-	355	1	26474	3	Y	3649	3650	0	5	8	66
							29	4	4014	9							
03	56482	X	41811	-0-	-14671	-0-	458	1	36234	3	Y	4606	4601	0			71
							52	4	5067	9							
04	54120	X	42969	-0-	-11151	-0-	459	1	37538	3	Y	4470	4479	0			62
							55	4	4917	9							
05	55955	X	36545	-0-	-19410	-0-	398	1	31914	3	Y	3794	3832	0			24
							60	4	4173	9							
06	40470	X	35615	-0-	-4855	-0-	368	1	31077	3	Y	3742	3743	0			23
							54	4	4116	9							
07	44392	X	39183	-0-	-5209	-0-	303	1	34662	3	Y	3799	3798	0			24
							39	4	4179	9							

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
02	87080	X	41482	-0-	-45598	-0-	509	1	38152	3	Y	2527	2520	0	20	8	46
							41	4	2780	9							
03	94860	X	67286	-0-	-27574	-0-	763	1	60480	3	Y	5415	5378	0			83
							86	4	5957	9							
04	72810	X	71816	-0-	-994	-0-	788	1	64531	3	Y	5821	5823	0			81
							94	4	6403	9							
05	67074	X	67074	-0-	-0-	-0-	755	1	60595	3	Y	5102	5151	0			32
							112	4	5612	9							
06	67166	X	67166	-0-	-0-	-0-	723	1	61014	3	Y	4838	4840	0			30
							107	4	5322	9							
07	78210	X	78210	-0-	-0-	-0-	626	1	71043	3	Y	5874	5868	0			36
							80	4	6461	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(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	73332	X	66903	-0-		-6429		-0-	1207	1	52034	3	Y	12370	12228	0	38	1	314
									55	4	13607	9			85	8			
03	81189	X	59788	-0-		-21401		-0-	1077	1	46958	3	Y	10628	10547	0	125	1	270
									62	4	11691	9							
04	78570	X	29942	-0-		-48628		-0-	571	1	23892	3	Y	4948	4979	0	168	1	71
									36	4	5443	9							
05	80879	X	40045	-0-		-40834		-0-	528	1	30860	3	Y	7821	7342	0	445	1	105
									54	4	8603	9							
06	71700	X	53537	-0-		-18163		-0-	722	1	41873	3	Y	9881	9711	0	167	1	108
									73	4	10869	9							
07	74028	X	53148	-0-		-20880		-0-	489	1	41396	3	Y	10197	9786	0	408	1	111
									46	4	11217	9							

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 LIFT	(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	58940	X	45133	-0-		-13807		-0-	803	1	33728	3	Y	9605	9560	0	50	1	289
									36	4	10566	9							
03	54343	X	45146	-0-		-9197		-0-	828	1	34130	3	Y	9218	9159	0	109	1	239
									48	4	10140	9							
04	48600	X	33855	-0-		-14745		-0-	624	1	25550	3	Y	6948	6752	0	164	1	271
									38	4	7643	9							
05	50003	X	36573	-0-		-13430		-0-	670	1	27587	3	Y	7514	7483	0	63	1	239
									51	4	8265	9							
06	48390	X	35246	-0-		-13144		-0-	670	1	26929	3	Y	6909	6913	0	54	1	181
									47	4	7600	9							
07	49941	X	38776	-0-		-11165		-0-	653	1	29820	3	Y	7518	7424	0	56	1	219
									33	4	8270	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 LIFT	(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	51716	X	47691	-0-		-4025		-0-	854	1	36821	3	Y	9070	8949	0	53	1	285
									39	4	9977	9			48	8			
03	57257	X	42157	-0-		-15100		-0-	756	1	32494	3	Y	8058	7905	0	169	1	269
									43	4	8864	9							
04	55410	X	23990	-0-		-31420		-0-	451	1	18876	3	Y	4213	4168	0	252	1	62
									29	4	4634	9							
05	57257	X	33423	-0-		-23834		-0-	423	1	26187	3	Y	6153	5566	0	542	1	107
									45	4	6768	9							
06	51120	X	44244	-0-		-6876		-0-	605	1	34976	3	Y	7820	7546	0	254	1	127
									61	4	8602	9							
07	52762	X	41631	-0-		-11131		-0-	379	1	32160	3	Y	8234	7522	0	706	1	133
									35	4	9057	9							

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	(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	80500	X	64637	-0-		-15863		-0-	1327	1	55815	3	Y	6760	6738	0	21	1	170
									59	4	7436	9							
03	79019	X	63350	-0-		-15669		-0-	1324	1	54718	3	Y	6574	6547	0	45	1	152
									77	4	7231	9							
04	72540	X	62941	-0-		-9599		-0-	1329	1	54356	3	Y	6524	6434	0	79	1	163
									80	4	7176	9							
05	71579	X	63336	-0-		-8243		-0-	1330	1	54868	3	Y	6397	6408	0	26	1	126
									101	4	7037	9							
06	69270	X	56200	-0-		-13070		-0-	1205	1	48747	3	Y	5604	5610	0	24	1	96
									84	4	6164	9							
07	71548	X	60610	-0-		-10938		-0-	1146	1	52309	3	Y	6452	6411	0	25	1	112
									58	4	7097	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	85596	X	67729	-0-	-17867	-0-	1390	1	59951	3	Y	5748	5588	0	18	1	143
							65	4	6323	9			137	8			
03	89714	X	65194	-0-	-24520	-0-	1328	1	57678	3	Y	5555	5506	0	56	1	136
							77	4	6111	9							
04	86820	X	47507	-0-	-39313	-0-	1009	1	42063	3	Y	3972	3948	0	103	1	57
							66	4	4369	9							
05	89745	X	41640	-0-	-48105	-0-	574	1	36403	3	Y	4184	3942	0	242	1	57
							61	4	4602	9							
06	72540	X	66266	-0-	-6274	-0-	1020	1	58988	3	Y	5596	5502	0	91	1	60
							102	4	6156	9							
07	74927	X	66050	-0-	-8877	-0-	694	1	59007	3	Y	5713	5492	0	220	1	61
							65	4	6284	9							

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
02	85820	X	58759	-0-	-27061	-0-	708	1	52949	3	Y	4586	4565	0	15	8	83
							57	4	5045	9							
03	95015	X	74604	-0-	-20411	-0-	849	1	67320	3	Y	5764	5759	0			88
							95	4	6340	9							
04	87900	X	65686	-0-	-22214	-0-	731	1	59697	3	Y	4700	4723	0			65
							88	4	5170	9							
05	90861	X	52676	-0-	-38185	-0-	596	1	47669	3	Y	3929	3969	0			25
							89	4	4322	9							
06	72210	X	52808	-0-	-19402	-0-	564	1	47856	3	Y	3915	3916	0			24
							81	4	4307	9							
07	74617	X	61594	-0-	-13023	-0-	482	1	56083	3	Y	4516	4512	0			28
							61	4	4968	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
02	66640	X	37020	-0-	-29620	-0-	394	1	29510	3	Y	6440	6464	0	16	8	117
							32	4	7084	9							
03	81065	X	50976	-0-	-30089	-0-	522	1	41351	3	Y	8222	8213	0			126
							59	4	9044	9							
04	78450	X	49014	-0-	-29436	-0-	493	1	40366	3	Y	7360	7384	0			102
							59	4	8096	9							
05	81065	X	49874	-0-	-31191	-0-	520	1	41762	3	Y	6832	6891	0			43
							77	4	7515	9							
06	54090	X	46372	-0-	-7718	-0-	460	1	38918	3	Y	6297	6301	0			39
							67	4	6927	9							
07	50964	X	48208	-0-	-2756	-0-	357	1	40460	3	Y	6677	6675	0			41
							46	4	7345	9							

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. (I) GAS 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	56663	X	56663	-0-	-0-	-0-	636	1	47802	3	Y	7432	7370	0	19	8	134
							50	4	8175	9							
03	55180	X	52251	-0-	-2929	-0-	543	1	43375	3	Y	7524	7543	0			115
							57	4	8276	9							
04	53460	X	43875	-0-	-9585	-0-	444	1	36103	3	Y	6612	6635	0			92
							55	4	7273	9							
05	62713	X	26293	-0-	-36420	-0-	270	1	21440	3	Y	4127	4193	0			26
							43	4	4540	9							
06	60690	X	20631	-0-	-40059	-0-	200	1	17189	3	Y	2923	2931	0			18
							27	4	3215	9							
07	62713	X	13242	-0-	-49471	-0-	85	1	10972	3	Y	1975	1981	0			12
							12	4	2173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	50848	X	47430	-0-	-3418	-0-	519	1	38844	3	Y	7296	7259	0	7	8	132
							41	4	8026	9							
03	56296	X	40909	-0-	-15387	-0-	420	1	33711	3	Y	6122	6160	0			94
							44	4	6734	9							
04	53970	X	37237	-0-	-16733	-0-	372	1	30415	3	Y	5823	5836	0			81
							45	4	6405	9							
05	52576	X	30030	-0-	-22546	-0-	307	1	24595	3	Y	4621	4673	0			29
							45	4	5083	9							
06	50880	X	28970	-0-	-21910	-0-	286	1	24164	3	Y	4071	4075	0			25
							42	4	4478	9							
07	52483	X	33936	-0-	-18547	-0-	252	1	28611	3	Y	4583	4580	0			28
							32	4	5041	9							

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. GAS LIFT (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	41132	X	29121	-0-	-12011	-0-	305	1	22754	3	Y	5489	5468	0	8	8	99
							24	4	6038	9							
03	40579	X	34406	-0-	-6173	-0-	348	1	27559	3	Y	5873	5882	0			90
							39	4	6460	9							
04	37920	X	33954	-0-	-3966	-0-	337	1	27548	3	Y	5481	5495	0			76
							40	4	6029	9							
05	39246	X	35225	-0-	-4021	-0-	359	1	28757	3	Y	5505	5546	0			35
							53	4	6056	9							
06	33300	X	28165	-0-	-5135	-0-	268	1	22767	3	Y	4629	4635	0			29
							38	4	5092	9							
07	35092	X	30241	-0-	-4851	-0-	214	1	24491	3	Y	5008	5006	0			31
							27	4	5509	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. GAS LIFT (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	44156	X	33687	-0-	-10469	-0-	362	1	27063	3	Y	5666	5620	0	27	8	103
							29	4	6233	9							
03	50499	X	41855	-0-	-8644	-0-	420	1	33341	3	Y	7315	7306	0			112
							47	4	8047	9							
04	48870	X	37229	-0-	-11641	-0-	362	1	29766	3	Y	6416	6439	0			89
							43	4	7058	9							
05	50592	X	40759	-0-	-9833	-0-	410	1	32890	3	Y	6726	6772	0			43
							60	4	7399	9							
06	40500	X	35447	-0-	-5053	-0-	339	1	28785	3	Y	5704	5712	0			35
							49	4	6274	9							
07	41850	X	39119	-0-	-2731	-0-	281	1	32258	3	Y	5949	5947	0			37
							36	4	6544	9							

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
02	23268	X	21686	-0-	-1582	-0-	230	1	17184	3	Y	3867	3847	0	13	8	70
							18	4	4254	9							
03	24490	X	23219	-0-	-1271	-0-	237	1	18850	3	Y	3733	3746	0			57
							26	4	4106	9							
04	23700	X	20825	-0-	-2875	-0-	206	1	16841	3	Y	3413	3423	0			47
							24	4	3754	9							
05	24490	X	21147	-0-	-3343	-0-	214	1	17148	3	Y	3412	3437	0			22
							32	4	3753	9							
06	23220	X	16624	-0-	-6596	-0-	157	1	13380	3	Y	2786	2791	0			17
							22	4	3065	9							
07	23994	X	15986	-0-	-8008	-0-	111	1	12718	3	Y	2857	2856	0			18
							14	4	3143	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	51128	X	43741	-0-	-7387	-0-	476	1	35583	3	Y	6949	6923	0	10	8	126
							38	4	7644	9							
03	52638	X	46420	-0-	-6218	-0-	481	1	38172	3	Y	7012	7031	0			107
							54	4	7713	9							
04	48690	X	40607	-0-	-8083	-0-	412	1	33720	3	Y	5842	5868	0			81
							49	4	6426	9							
05	50344	X	39343	-0-	-11001	-0-	409	1	32737	3	Y	5578	5624	0			35
							61	4	6136	9							
06	46830	X	33941	-0-	-12889	-0-	332	1	28028	3	Y	5030	5034	0			31
							48	4	5533	9							
07	48391	X	35368	-0-	-13023	-0-	256	1	29416	3	Y	5148	5147	0			32
							33	4	5663	9							

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
02	57736	X	54210	-0-	-3526	-0-	607	1	45416	3	Y	7398	7361	0	21	8	134
							49	4	8138	9							
03	58590	X	54828	-0-	-3762	-0-	584	1	46363	3	Y	7105	7130	0			109
							65	4	7816	9							
04	56700	X	48756	-0-	-7944	-0-	507	1	41520	3	Y	6063	6088	0			84
							60	4	6669	9							
05	59985	X	47914	-0-	-12071	-0-	511	1	40947	3	Y	5801	5848	0			37
							75	4	6381	9							
06	58050	X	35603	-0-	-22447	-0-	355	1	30251	3	Y	4497	4506	0			28
							50	4	4947	9							
07	59985	X	39960	-0-	-20025	-0-	295	1	33997	3	Y	5118	5114	0			32
							38	4	5630	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
02	53844	X	37650	-0-	-16194	-0-	417	1	31215	3	Y	5441	5426	0	4	8	98
							33	4	5985	9							
03	43592	X	43592	-0-	-0-	-0-	462	1	36589	3	Y	5899	5907	0			90
							52	4	6489	9							
04	50040	X	42759	-0-	-7281	-0-	443	1	36293	3	Y	5428	5443	0			75
							52	4	5971	9							
05	48763	X	43025	-0-	-5738	-0-	456	1	36582	3	Y	5381	5422	0			34
							68	4	5919	9							
06	42180	X	38060	-0-	-4120	-0-	382	1	32279	3	Y	4859	4863	0			30
							54	4	5345	9							
07	44175	X	40551	-0-	-3624	-0-	304	1	34695	3	Y	5012	5011	0			31
							39	4	5513	9							

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
02	81760	X	56494	-0-	-25266	-0-	677	1	50532	3	Y	4755	4728	0	28	8	86
							54	4	5231	9							
03	86862	X	62444	-0-	-24418	-0-	700	1	55363	3	Y	5728	5726	0			88
							80	4	6301	9							
04	82530	X	62636	-0-	-19894	-0-	676	1	55310	3	Y	5972	5977	0			83
							81	4	6569	9							
05	69347	X	61293	-0-	-8054	-0-	674	1	54077	3	Y	5856	5902	0			37
							100	4	6442	9							
06	60510	X	53013	-0-	-7497	-0-	555	1	46825	3	Y	5048	5054	0			31
							80	4	5553	9							
07	64728	X	54476	-0-	-10252	-0-	421	1	48454	3	Y	5043	5043	0			31
							54	4	5547	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61964	X	50820	-0-	-11144	-0-	554	1	41455	3	Y	7970	7937	0	13	8	144
							44	4	8767	9							
03	63767	X	52438	-0-	-11329	-0-	544	1	43074	3	Y	7964	7986	0			122
							60	4	8760	9							
04	61770	X	45563	-0-	-16207	-0-	461	1	37566	3	Y	6800	6828	0			94
							56	4	7480	9							
05	58621	X	43466	-0-	-15155	-0-	446	1	35788	3	Y	6515	6568	0			41
							65	4	7167	9							
06	54420	X	33806	-0-	-20614	-0-	329	1	27786	3	Y	5132	5141	0			32
							46	4	5645	9							
07	56234	X	37193	-0-	-19041	-0-	267	1	30784	3	Y	5553	5551	0			34
							34	4	6108	9							

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. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65016	X	50670	-0-	-14346	-0-	550	1	41184	3	Y	8084	8034	0	25	8	146
							44	4	8892	9							
03	65131	X	57712	-0-	-7419	-0-	609	1	48159	3	Y	8068	8090	0			124
							69	4	8875	9							
04	59910	X	49484	-0-	-10426	-0-	516	1	41985	3	Y	6291	6328	0			87
							63	4	6920	9							
05	59985	X	47092	-0-	-12893	-0-	492	1	39402	3	Y	6477	6523	0			41
							73	4	7125	9							
06	55860	X	41024	-0-	-14836	-0-	403	1	33904	3	Y	6054	6058	0			37
							58	4	6659	9							
07	57722	X	43254	-0-	-14468	-0-	314	1	36004	3	Y	6269	6267	0			39
							40	4	6896	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. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69244	X	55659	-0-	-13585	-0-	603	1	45244	3	Y	8876	8825	0	20	8	161
							48	4	9764	9							
03	69595	X	58243	-0-	-11352	-0-	609	1	48261	3	Y	8459	8490	0			130
							68	4	9305	9							
04	67440	X	51531	-0-	-15909	-0-	536	1	43793	3	Y	6488	6528	0			90
							65	4	7137	9							
05	62899	X	47208	-0-	-15691	-0-	496	1	39726	3	Y	6284	6334	0			40
							74	4	6912	9							
06	59610	X	42711	-0-	-16899	-0-	423	1	35641	3	Y	5987	5990	0			37
							61	4	6586	9							
07	61597	X	46987	-0-	-14610	-0-	348	1	39696	3	Y	6272	6270	0			39
							44	4	6899	9							

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. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62496	X	50982	-0-	-11514	-0-	607	1	45467	3	Y	4418	4384	0	19	8	80
							48	4	4860	9							
03	44775	X	44775	-0-	-0-	-0-	510	1	40458	3	Y	3410	3438	0			52
							56	4	3751	9							
04	64410	X	40334	-0-	-24076	-0-	440	1	36080	3	Y	3420	3425	0			47
							52	4	3762	9							
05	56420	X	48637	-0-	-7783	-0-	544	1	43560	3	Y	4047	4068	0			26
							81	4	4452	9							
06	54600	X	42109	-0-	-12491	-0-	451	1	37956	3	Y	3306	3312	0			20
							65	4	3637	9							
07	56420	X	42339	-0-	-14081	-0-	336	1	38398	3	Y	3238	3238	0			20
							43	4	3562	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	112364	X	95136	-0-	-17228	-0-	1142	1	85533	3	Y	7610	7596	0	17	8	138
							90	4	8371	9							
03	124403	X	95905	-0-	-28498	-0-	1087	1	86208	3	Y	7717	7737	0			118
							121	4	8489	9							
04	120390	X	88622	-0-	-31768	-0-	980	1	80066	3	Y	6780	6804	0			94
							118	4	7458	9							
05	122543	X	78856	-0-	-43687	-0-	891	1	71615	3	Y	5652	5710	0			36
							133	4	6217	9							
06	102810	X	50443	-0-	-52367	-0-	556	1	46048	3	Y	3397	3412	0			21
							102	4	3737	9							
07	105307	X	84051	-0-	-21256	-0-	665	1	76700	3	Y	6001	5985	0			37
							85	4	6601	9							

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
02	96544	X	67351	-0-	-29193	-0-	716	1	53520	3	Y	11872	11832	0	24	8	215
							56	4	13059	9							
03	92163	X	70915	-0-	-21248	-0-	716	1	56773	3	Y	12133	12162	0			186
							80	4	13346	9							
04	78720	X	63440	-0-	-15280	-0-	627	1	51229	3	Y	10463	10504	0			145
							75	4	11509	9							
05	81406	X	53565	-0-	-27841	-0-	543	1	43438	3	Y	8636	8726	0			55
							84	4	9500	9							
06	72120	X	27715	-0-	-44405	-0-	266	1	22189	3	Y	4737	4763	0			29
							49	4	5211	9							
07	74524	X	48865	-0-	-25659	-0-	337	1	38865	3	Y	8745	8720	0			54
							43	4	9620	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
02	124964	X	88735	-0-	-36229	-0-	1066	1	79704	3	Y	7164	7140	0	15	8	130
							85	4	7880	9							
03	130200	X	91683	-0-	-38517	-0-	1042	1	82614	3	Y	7192	7212	0			110
							116	4	7911	9							
04	117600	X	83329	-0-	-34271	-0-	921	1	75233	3	Y	6422	6443	0			89
							111	4	7064	9							
05	107973	X	80627	-0-	-27346	-0-	910	1	72971	3	Y	6009	6060	0			38
							136	4	6610	9							
06	95040	X	75051	-0-	-19989	-0-	829	1	68143	3	Y	5418	5423	0			33
							119	4	5960	9							
07	98208	X	77913	-0-	-20295	-0-	612	1	70889	3	Y	5757	5754	0			36
							79	4	6333	9							

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
02	67116	X	53187	-0-	-13929	-0-	572	1	42832	3	Y	8853	8819	0	18	8	160
							45	4	9738	9							
03	72013	X	59815	-0-	-12198	-0-	616	1	48837	3	Y	9357	9374	0			143
							69	4	10293	9							
04	69780	X	55568	-0-	-14212	-0-	560	1	45798	3	Y	8312	8340	0			115
							67	4	9143	9							
05	62992	X	54841	-0-	-8151	-0-	564	1	45235	3	Y	8144	8207	0			52
							84	4	8958	9							
06	57540	X	37548	-0-	-19992	-0-	373	1	30931	3	Y	5629	5646	0			35
							52	4	6192	9							
07	59830	X	50230	-0-	-9600	-0-	364	1	41768	3	Y	7318	7308	0			45
							48	4	8050	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	85484	X	56698	-0-	-28786	-0-	616	1	46058	3	Y	9068	9029	0	13	8	164
							49	4	9975	9							
03	82491	X	57496	-0-	-24995	-0-	594	1	47097	3	Y	8854	8882	0			136
							66	4	9739	9							
04	79920	X	49733	-0-	-30187	-0-	501	1	40909	3	Y	7512	7544	0			104
							60	4	8263	9							
05	72323	X	45427	-0-	-26896	-0-	466	1	37370	3	Y	6837	6898	0			43
							70	4	7521	9							
06	60720	X	35083	-0-	-25637	-0-	349	1	29010	3	Y	5158	5169	0			32
							50	4	5674	9							
07	62744	X	22436	-0-	-40308	-0-	180	1	18514	3	Y	3382	3393	0			21
							22	4	3720	9							

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
02	100912	X	66251	-0-	-34661	-0-	709	1	53083	3	Y	11275	11209	0	25	8	204
							56	4	12403	9							
03	96596	X	68998	-0-	-27598	-0-	708	1	56055	3	Y	11051	11086	0			169
							79	4	12156	9							
04	88530	X	62844	-0-	-25686	-0-	630	1	51477	3	Y	9692	9727	0			134
							76	4	10661	9							
05	84475	X	43631	-0-	-40844	-0-	452	1	36041	3	Y	6424	6517	0			41
							72	4	7066	9							
06	70950	X	24617	-0-	-46333	-0-	235	1	19803	3	Y	4121	4137	0			25
							46	4	4533	9							
07	73315	X	51548	-0-	-21767	-0-	363	1	41876	3	Y	8421	8394	0			52
							46	4	9263	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
02	143276	X	100464	-0-	-42812	-0-	1197	1	89583	3	Y	8717	8697	0	19	8	158
							95	4	9589	9							
03	143592	X	103709	-0-	-39883	-0-	1171	1	92720	3	Y	8806	8829	0			135
							131	4	9687	9							
04	127920	X	97065	-0-	-30855	-0-	1067	1	87183	3	Y	7897	7922	0			110
							128	4	8687	9							
05	125178	X	92796	-0-	-32382	-0-	1042	1	83577	3	Y	7293	7357	0			46
							155	4	8022	9							
06	107610	X	53647	-0-	-53963	-0-	589	1	48637	3	Y	3921	3943	0			24
							108	4	4313	9							
07	111197	X	82389	-0-	-28808	-0-	648	1	74721	3	Y	6307	6292	0			39
							82	4	6938	9							

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
02	56140	X	44948	-0-	-11192	-0-	502	1	37657	3	Y	6135	6098	0	23	8	111
							40	4	6749	9							
03	49465	X	49465	-0-	-0-	-0-	534	1	42297	3	Y	5976	5995	0			92
							60	4	6574	9							
04	55590	X	46611	-0-	-8979	-0-	494	1	40326	3	Y	5211	5231	0			72
							59	4	5732	9							
05	53041	X	41463	-0-	-11578	-0-	445	1	35688	3	Y	4785	4827	0			30
							66	4	5264	9							
06	48150	X	33376	-0-	-14774	-0-	342	1	28785	3	Y	3818	3824	0			24
							49	4	4200	9							
07	49755	X	33758	-0-	-15997	-0-	256	1	29340	3	Y	3754	3755	0			23
							33	4	4129	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	96852	X	61101	-0-	-35751	-0-	687	1	51384	3	Y	8159	8131	0	11	8	148
							55	4	8975	9							
03	92504	X	63151	-0-	-29353	-0-	673	1	53355	3	Y	8225	8247	0			126
							75	4	9048	9							
04	83370	X	56644	-0-	-26726	-0-	591	1	48348	3	Y	6940	6970	0			96
							71	4	7634	9							
05	77469	X	41969	-0-	-35500	-0-	452	1	36137	3	Y	4827	4892	0			31
							70	4	5310	9							
06	65430	X	24214	-0-	-41216	-0-	253	1	20867	3	Y	2770	2784	0			17
							47	4	3047	9							
07	67611	X	42505	-0-	-25106	-0-	315	1	36342	3	Y	5280	5264	0			33
							40	4	5808	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: X204H RRCID -> 299488 COMPL. DATE 05/04/2024 TOTAL DEPTH 9795 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 BH WELL #: W208H RRCID -> 299530 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10572 - 20632

02	126532	X	91525	-0-	-35007	-0-	1105	1	82705	3	Y	6934	6911	0	15	8	125
							88	4	7627	9							
03	131533	X	98138	-0-	-33395	-0-	1122	1	88936	3	Y	7232	7246	0			111
							125	4	7955	9							
04	120630	X	90571	-0-	-30059	-0-	1009	1	82502	3	Y	6308	6331	0			88
							121	4	6939	9							
05	110887	X	86583	-0-	-24304	-0-	986	1	79044	3	Y	5824	5875	0			37
							147	4	6406	9							
06	98040	X	57172	-0-	-40868	-0-	632	1	52269	3	Y	3802	3816	0			23
							89	4	4182	9							
07	101308	X	73300	-0-	-28008	-0-	597	1	67915	3	Y	4283	4279	0			27
							77	4	4711	9							

STATE FOUR QUEENS 56-T3-14X23 YC WELL #: X103H RRCID -> 299531 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10223 - 20408

02	89264	X	63706	-0-	-25558	-0-	683	1	51127	3	Y	10765	10728	0	23	8	195
							54	4	11842	9							
03	93217	X	67195	-0-	-26022	-0-	690	1	54744	3	Y	10622	10654	0			163
							77	4	11684	9							
04	83700	X	62097	-0-	-21603	-0-	621	1	50750	3	Y	9683	9712	0			134
							75	4	10651	9							
05	76074	X	54098	-0-	-21976	-0-	555	1	44487	3	Y	8156	8238	0			52
							84	4	8972	9							
06	68220	X	41551	-0-	-26669	-0-	413	1	34048	3	Y	6392	6405	0			39
							59	4	7031	9							
07	70494	X	44474	-0-	-26020	-0-	314	1	36065	3	Y	7323	7317	0			45
							40	4	8055	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98224	X	62360	-0-	-35864	-0-	696	1	52052	3	Y	8688	8662	0	12	8	157
							55	4	9557	9							
03	92876	X	67799	-0-	-25077	-0-	725	1	57521	3	Y	8611	8636	0			132
							81	4	9472	9							
04	74640	X	61734	-0-	-12906	-0-	644	1	52640	3	Y	7612	7638	0			106
							77	4	8373	9							
05	69006	X	47225	-0-	-21781	-0-	512	1	40957	3	Y	5160	5233	0			33
							80	4	5676	9							
06	66780	X	15587	-0-	-51193	-0-	164	1	13716	3	Y	1523	1547	0			9
							32	4	1675	9							
07	69006	X	35688	-0-	-33318	-0-	254	1	30548	3	Y	4412	4394	0			27
							33	4	4853	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 C WELL #: W103H RRCID -> 299656 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10409 - 20359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	102497	X	102497	-0-	-0-	-0-	1157	1	86595	3	Y	13321	13291	0	16	8	241
							92	4	14653	9							
03	99845	X	99845	-0-	-0-	-0-	1063	1	84267	3	Y	13088	13129	0			200
							118	4	14397	9							
04	87773	X	87773	-0-	-0-	-0-	907	1	74207	3	Y	11410	11452	0			158
							108	4	12551	9							
05	82370	X	82370	-0-	-0-	-0-	870	1	69817	3	Y	10504	10595	0			67
							129	4	11554	9							
06	64978	X	64978	-0-	-0-	-0-	648	1	54812	3	Y	8569	8583	0			53
							92	4	9426	9							
07	72835	X	72835	-0-	-0-	-0-	536	1	61768	3	Y	9512	9506	0			59
							68	4	10463	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 J WELL #: W110H RRCID -> 299657 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10141 - 20169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89628	X	54675	-0-	-34953	-0-	579	1	43422	3	Y	9662	9633	0	18	8	175
							46	4	10628	9							
03	90024	X	58707	-0-	-31317	-0-	597	1	47376	3	Y	9697	9723	0			149
							67	4	10667	9							
04	76290	X	50953	-0-	-25337	-0-	503	1	41131	3	Y	8417	8449	0			117
							60	4	9259	9							
05	67270	X	51512	-0-	-15758	-0-	520	1	41671	3	Y	8403	8467	0			53
							78	4	9243	9							
06	58560	X	35874	-0-	-22686	-0-	340	1	28885	3	Y	6002	6018	0			37
							47	4	6602	9							
07	60512	X	40660	-0-	-19852	-0-	282	1	32622	3	Y	7018	7012	0			43
							36	4	7720	9							

ESCARPA 57-T1-39X34 B WELL #: W102H RRCID -> 299658 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10224 - 20248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	94388	X	60228	-0-	-34160	-0-	662	1	49494	3	Y	9108	9088	0	14	8	165
							53	4	10019	9							
03	92380	X	63417	-0-	-28963	-0-	663	1	52536	3	Y	9222	9246	0			141
							74	4	10144	9							
04	83580	X	55718	-0-	-27862	-0-	565	1	46210	3	Y	8068	8097	0			112
							68	4	8875	9							
05	75268	X	54090	-0-	-21178	-0-	562	1	45065	3	Y	7617	7681	0			48
							84	4	8379	9							
06	64500	X	40802	-0-	-23698	-0-	399	1	33742	3	Y	6004	6015	0			37
							57	4	6604	9							
07	66650	X	47677	-0-	-18973	-0-	344	1	39502	3	Y	7079	7072	0			44
							44	4	7787	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96964	X	62894	-0-	-34070	-0-		679	1	50855	3	Y	10278	10259	0	9	8	186
								54	4	11306	9							
03	107353	X	68071	-0-	-39282	-0-		706	1	55952	3	Y	10304	10332	0			158
								79	4	11334	9							
04	86460	X	57945	-0-	-28515	-0-		585	1	47791	3	Y	8635	8673	0			120
								70	4	9499	9							
05	77500	X	57802	-0-	-19698	-0-		597	1	47834	3	Y	8438	8504	0			54
								89	4	9282	9							
06	67350	X	44527	-0-	-22823	-0-		432	1	36524	3	Y	6826	6838	0			42
								62	4	7509	9							
07	69595	X	49459	-0-	-20136	-0-		355	1	40778	3	Y	7528	7523	0			47
								45	4	8281	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	85120	X	49032	-0-	-36088	-0-		494	1	37008	3	Y	10446	10423	0	21	8	189
								39	4	11491	9							
03	75361	X	33440	-0-	-41921	-0-		329	1	25645	3	Y	6754	6840	0			103
								37	4	7429	9							
04	64350	X	47333	-0-	-17017	-0-		455	1	37189	3	Y	8758	8739	0			122
								55	4	9634	9							
05	60791	X	44967	-0-	-15824	-0-		449	1	35779	3	Y	7883	7955	0			50
								68	4	8671	9							
06	53370	X	40588	-0-	-12782	-0-		384	1	32463	3	Y	6986	6993	0			43
								56	4	7685	9							
07	54250	X	44058	-0-	-10192	-0-		311	1	35496	3	Y	7465	7462	0			46
								39	4	8212	9							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89628	X	72178	-0-	-17450	-0-		778	1	58151	3	Y	11987	11955	0	21	8	217
								63	4	13186	9							
03	99231	X	76773	-0-	-22458	-0-		798	1	62991	3	Y	11721	11758	0			180
								91	4	12893	9							
04	96030	X	71917	-0-	-24113	-0-		731	1	59761	3	Y	10307	10344	0			143
								87	4	11338	9							
05	90768	X	70320	-0-	-20448	-0-		729	1	58468	3	Y	10013	10092	0			64
								109	4	11014	9							
06	77280	X	55448	-0-	-21832	-0-		542	1	45845	3	Y	8167	8181	0			50
								77	4	8984	9							
07	79856	X	61558	-0-	-18298	-0-		442	1	50766	3	Y	9357	9349	0			58
								57	4	10293	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	103600	X	64994	-0-	-38606	-0-		708	1	52989	3	Y	10219	10190	0	15	8	185
								56	4	11241	9							
03	107446	X	70329	-0-	-37117	-0-		731	1	58090	3	Y	10388	10414	0			159
								81	4	11427	9							
04	92400	X	59857	-0-	-32543	-0-		603	1	49274	3	Y	9007	9041	0			125
								72	4	9908	9							
05	79329	X	59102	-0-	-20227	-0-		608	1	48755	3	Y	8771	8840	0			56
								91	4	9648	9							
06	69600	X	42851	-0-	-26749	-0-		416	1	35201	3	Y	6523	6539	0			40
								59	4	7175	9							
07	71920	X	47040	-0-	-24880	-0-		336	1	38680	3	Y	7255	7250	0			45
								43	4	7981	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
02	81984	X	67268	-0-	-14716	-0-	897	1	54202	3	Y	11011	10633	0	356	1	199
							57	4	12112	9			23	8			
03	90768	X	43712	-0-	-47056	-0-	560	1	35202	3	Y	7184	6925	0	352	1	106
							48	4	7902	9							
04	87840	X	64909	-0-	-22931	-0-	838	1	53444	3	Y	9590	9483	0	68	1	145
							78	4	10549	9							
05	88412	X	62862	-0-	-25550	-0-	840	1	52031	3	Y	8995	9008	0	66	1	66
							96	4	9895	9							
06	73710	X	50134	-0-	-23576	-0-	661	1	41595	3	Y	7095	7098	0	15	1	48
							73	4	7805	9							
07	74431	X	50261	-0-	-24170	-0-	529	1	41436	3	Y	7501	7457	0	45	1	47
							45	4	8251	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
02	92540	X	77216	-0-	-15324	-0-	1039	1	62788	3	Y	12112	11822	0	295	1	219
							66	4	13323	9			30	8			
03	102455	X	82322	-0-	-20133	-0-	1094	1	67658	3	Y	12250	12007	0	278	1	184
							95	4	13475	9							
04	99150	X	75025	-0-	-24125	-0-	991	1	63094	3	Y	9862	9855	0	46	1	145
							92	4	10848	9							
05	102455	X	71278	-0-	-31177	-0-	968	1	59949	3	Y	9319	9348	0	50	1	66
							110	4	10251	9							
06	85590	X	59642	-0-	-25948	-0-	798	1	50083	3	Y	7885	7886	0	12	1	53
							87	4	8674	9							
07	85436	X	64764	-0-	-20672	-0-	702	1	54906	3	Y	8269	8228	0	42	1	52
							60	4	9096	9							

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
02	SHUT IN		107470	-0-	107470	339667	1085	1	81020	3	N	22982	23125	0	47	8	416
							85	4	25280	9							
03	SHUT IN		104967	-0-	104967	444634	998	1	79452	3	N	22190	22266	0			340
							108	4	24409	9							
04	SHUT IN		82373	-0-	82373	527007	739	1	60572	3	N	19067	19142	0			265
							88	4	20974	9							
*05	607513	X	80506	-0-	-527007	-0-	751	1	60200	3	N	17674	17827	0			112
							114	4	19441	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							

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
02	SHUT IN		100254	-0-	100254	243452	1168	1	87400	3	N	10539	10486	0	40	8	191
							93	4	11593	9							
03	SHUT IN		104032	-0-	104032	347484	1144	1	90654	3	N	11005	11027	0			169
							128	4	12106	9							
04	SHUT IN		97450	-0-	97450	444934	1040	1	85187	3	N	10090	10119	0			140
							124	4	11099	9							
*05	539950	X	95016	-0-	-444934	-0-	1044	1	83677	3	N	9216	9297	0			59
							157	4	10138	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	107044	X	73301	-0-		-33743		-0-		855	1	64048	3	Y	7573	7522	0	16	8	137
										68	4	8330	9							
03	118513	X	75957	-0-		-42556		-0-		841	1	66644	3	Y	7616	7636	0			117
										94	4	8378	9							
04	114690	X	70310	-0-		-44380		-0-		760	1	62140	3	Y	6654	6679	0			92
										91	4	7319	9							
05	87761	X	66651	-0-		-21110		-0-		733	1	58747	3	Y	6420	6471	0			41
										109	4	7062	9							
06	78510	X	55006	-0-		-23504		-0-		571	1	48412	3	Y	5400	5408	0			33
										83	4	5940	9							
07	81127	X	62908	-0-		-18219		-0-		486	1	55796	3	Y	5967	5963	0			37
										62	4	6564	9							

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
02	93156	X	65781	-0-		-27375		-0-		716	1	53601	3	Y	10370	10335	0	24	8	188
										57	4	11407	9							
03	92566	X	69205	-0-		-23361		-0-		722	1	57236	3	Y	10151	10184	0			155
										81	4	11166	9							
04	82260	X	59827	-0-		-22433		-0-		608	1	49713	3	Y	8576	8612	0			119
										72	4	9434	9							
05	76105	X	59839	-0-		-16266		-0-		623	1	49884	3	Y	8399	8465	0			53
										93	4	9239	9							
06	70440	X	45972	-0-		-24468		-0-		453	1	38360	3	Y	6449	6462	0			40
										65	4	7094	9							
07	72788	X	54380	-0-		-18408		-0-		395	1	45453	3	Y	7711	7703	0			48
										50	4	8482	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
02	60228	X	44829	-0-		-15399		-0-		466	1	34829	3	Y	8634	8616	0	5	8	156
										37	4	9497	9							
03	66681	X	47665	-0-		-19016		-0-		476	1	37776	3	Y	8509	8535	0			130
										53	4	9360	9							
04	60300	X	43773	-0-		-16527		-0-		429	1	35055	3	Y	7489	7515	0			104
										51	4	8238	9							
05	54219	X	47220	-0-		-6999		-0-		479	1	38365	3	Y	7549	7605	0			48
										72	4	8304	9							
06	48000	X	38329	-0-		-9671		-0-		374	1	31290	3	Y	6008	6019	0			37
										56	4	6609	9							
07	49600	X	39216	-0-		-10384		-0-		277	1	31778	3	Y	6478	6475	0			40
										35	4	7126	9							

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
02	60228	X	46405	-0-		-13823		-0-		475	1	35599	3	Y	9357	9332	0	15	8	169
										38	4	10293	9							
03	66681	X	50008	-0-		-16673		-0-		493	1	39098	3	Y	9420	9445	0			144
										55	4	10362	9							
04	62310	X	49996	-0-		-12314		-0-		484	1	39580	3	Y	8976	8995	0			125
										58	4	9874	9							
05	57939	X	48256	-0-		-9683		-0-		481	1	38462	3	Y	8401	8473	0			53
										72	4	9241	9							
06	49680	X	41091	-0-		-8589		-0-		395	1	33180	3	Y	6780	6791	0			42
										58	4	7458	9							
07	51677	X	37077	-0-		-14600		-0-		255	1	29098	3	Y	6993	6992	0			43
										32	4	7692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	60228	X	50067	-0-	-10161	-0-	521	1	38981	3	Y	9567	9520	0	19	8	173
							41	4	10524	9							
03	66681	X	57610	-0-	-9071	-0-	578	1	45826	3	Y	10128	10146	0			155
							65	4	11141	9							
04	62550	X	52671	-0-	-9879	-0-	521	1	42555	3	Y	8666	8701	0			120
							62	4	9533	9							
05	59396	X	54897	-0-	-4499	-0-	560	1	44879	3	Y	8523	8589	0			54
							83	4	9375	9							
06	55770	X	37339	-0-	-18431	-0-	364	1	30453	3	Y	5881	5899	0			36
							53	4	6469	9							
07	57598	X	50340	-0-	-7258	-0-	355	1	41051	3	Y	8081	8067	0			50
							45	4	8889	9							

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
02	94280	X	94280	-0-	-0-	-0-	1069	1	79926	3	Y	12000	11909	0	39	8	217
							85	4	13200	9							
03	97904	X	97904	-0-	-0-	-0-	1052	1	83420	3	Y	12104	12136	0			185
							118	4	13314	9							
04	90326	X	90326	-0-	-0-	-0-	953	1	77981	3	Y	10254	10297	0			142
							113	4	11279	9							
05	92500	X	92500	-0-	-0-	-0-	1008	1	80666	3	Y	9705	9785	0			62
							150	4	10676	9							
06	83642	X	83642	-0-	-0-	-0-	871	1	73569	3	Y	8254	8265	0			51
							123	4	9079	9							
07	86730	X	86730	-0-	-0-	-0-	664	1	76323	3	Y	8781	8778	0			54
							84	4	9659	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
02	53676	X	22606	-0-	-31070	-0-	246	1	18451	3	Y	3535	3507	0	22	8	64
							20	4	3889	9							
03	28861	X	24247	-0-	-4614	-0-	251	1	19886	3	Y	3711	3718	0			57
							28	4	4082	9							
04	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	251	1	20546	3	Y	3560	3568	0			49
							30	4	3916	9							
05	25823	X	14820	-0-	-11003	-0-	154	1	12332	3	Y	2100	2136	0			13
							24	4	2310	9							
06	24210	X	5077	-0-	-19133	-0-	56	1	4325	3	Y	624	633	0			4
							10	4	686	9							
07	25575	X	23897	-0-	-1678	-0-	180	1	20989	3	Y	2459	2448	0			15
							23	4	2705	9							

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. (I) GAS 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		148958	-0-	148958	392126	1703	1	127241	3	N	18072	18171	0	47	8	327
							135	4	19879	9							
03	SHUT IN		161039	-0-	161039	553165	1743	1	138221	3	N	18983	19019	0			291
							194	4	20881	9							
04	SHUT IN		133309	-0-	133309	686474	1411	1	115252	3	N	14979	15062	0			208
							169	4	16477	9							
*05	807964	X	121490	-0-	-686474	-0-	1312	1	105189	3	N	13451	13574	0			85
							193	4	14796	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	SHUT IN		139573	-0-		139573	281788	2401	1	121091	3	Y	14502	13181	0	1290	1	255
								129	4	15952	9			28	8			
03	SHUT IN		133937	-0-		133937	415725	2462	1	117665	3	Y	12405	11453	0	946	1	261
								164	4	13646	9							
04	SHUT IN		105986	-0-		105986	521711	2175	1	93662	3	Y	9101	8864	0	315	1	183
								138	4	10011	9							
05	618852	X	97141	-0-		-521711	-0-	2147	1	85688	3	Y	8314	8028	0	365	1	104
								161	4	9145	9							
06	115920	X	81791	-0-		-34129	-0-	2133	1	72370	3	Y	6513	6409	0	90	1	118
								124	4	7164	9							
07	119784	X	78120	-0-		-41664	-0-	1921	1	68291	3	Y	7121	6870	0	319	1	50
								75	4	7833	9							

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
02	146356	X	100991	-0-		-45365	-0-	1446	1	87323	3	Y	11027	10580	0	433	1	199
								92	4	12130	9			18	8			
03	159402	X	103979	-0-		-55423	-0-	1463	1	90486	3	Y	10821	10459	0	400	1	161
								127	4	11903	9							
04	141780	X	95633	-0-		-46147	-0-	1331	1	84692	3	Y	8624	8588	0	66	1	131
								124	4	9486	9							
05	131626	X	91793	-0-		-39833	-0-	1325	1	81812	3	Y	7732	7735	0	69	1	59
								151	4	8505	9							
06	110220	X	81549	-0-		-28671	-0-	1189	1	73714	3	Y	5925	5928	0	15	1	41
								128	4	6518	9							
07	111786	X	82126	-0-		-29660	-0-	948	1	73886	3	Y	6555	6500	0	54	1	42
								81	4	7211	9							

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
02	103768	X	55782	-0-		-47986	-0-	745	1	44966	3	Y	9113	8777	0	331	1	165
								47	4	10024	9			19	8			
03	99045	X	54001	-0-		-45044	-0-	708	1	43747	3	Y	8622	8336	0	323	1	128
								62	4	9484	9							
04	87630	X	48872	-0-		-38758	-0-	635	1	40502	3	Y	6978	6942	0	57	1	107
								59	4	7676	9							
05	77221	X	47323	-0-		-29898	-0-	651	1	40322	3	Y	5705	5724	0	46	1	42
								74	4	6276	9							
06	64500	X	40218	-0-		-24282	-0-	555	1	34842	3	Y	4327	4331	0	9	1	29
								61	4	4760	9							
07	61721	X	44131	-0-		-17590	-0-	483	1	37822	3	Y	5259	5223	0	32	1	33
								41	4	5785	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
02	139832	X	115018	-0-		-24814	-0-	1581	1	95602	3	Y	16123	15694	0	411	1	291
								100	4	17735	9			28	8			
03	154814	X	122781	-0-		-32033	-0-	1656	1	102321	3	Y	16964	16578	0	422	1	255
								144	4	18660	9							
04	149820	X	115424	-0-		-34396	-0-	1497	1	95301	3	Y	16805	16725	0	87	1	248
								140	4	18486	9							
05	146227	X	112198	-0-		-34029	-0-	1498	1	92637	3	Y	16265	16303	0	94	1	116
								171	4	17892	9							
06	125160	X	99317	-0-		-25843	-0-	1322	1	82743	3	Y	13736	13738	0	22	1	92
								142	4	15110	9							
07	127286	X	97251	-0-		-30035	-0-	1083	1	84615	3	Y	10418	10387	0	57	1	66
								93	4	11460	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
02	135660	X	94418	-0-	-41242	-0-	1345	1	81255	3	Y	10665	10173	0	487	1	192
							86	4	11732	9			14	8			
03	143995	X	97795	-0-	-46200	-0-	1370	1	84731	3	Y	10523	10080	0	480	1	155
							119	4	11575	9							
04	129240	X	92366	-0-	-36874	-0-	1274	1	81102	3	Y	8974	8904	0	86	1	139
							119	4	9871	9							
05	122388	X	89086	-0-	-33302	-0-	1272	1	78637	3	Y	8211	8193	0	92	1	65
							145	4	9032	9							
06	106080	X	81150	-0-	-24930	-0-	1158	1	72233	3	Y	6940	6935	0	21	1	49
							125	4	7634	9							
07	104501	X	81097	-0-	-23404	-0-	927	1	72262	3	Y	7117	7048	0	72	1	46
							79	4	7829	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
02	112616	X	83708	-0-	-28908	-0-	1476	1	76359	3	Y	5265	5230	0	31	1	101
							81	4	5792	9			25	8			
03	115103	X	93216	-0-	-21887	-0-	1596	1	85244	3	Y	5687	5658	0	38	1	92
							120	4	6256	9							
04	97470	X	88170	-0-	-9300	-0-	1494	1	80910	3	Y	5134	5124	0	21	1	81
							119	4	5647	9							
05	100719	X	87363	-0-	-13356	-0-	1530	1	80440	3	Y	4766	4791	0	23	1	33
							150	4	5243	9							
06	97470	X	76944	-0-	-20526	-0-	1369	1	71161	3	Y	3902	3881	0	16	1	38
							122	4	4292	9							
07	93217	X	78336	-0-	-14881	-0-	1169	1	72226	3	Y	4418	4311	0	91	1	54
							81	4	4860	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112616	X	93355	-0-	-19261	-0-	1623	1	83965	3	Y	6980	6935	0	49	1	135
							89	4	7678	9			19	8			
03	124682	X	97197	-0-	-27485	-0-	1645	1	87869	3	Y	6872	6843	0	53	1	111
							124	4	7559	9							
04	120660	X	90816	-0-	-29844	-0-	1528	1	82752	3	Y	5832	5825	0	26	1	92
							121	4	6415	9							
05	109647	X	88591	-0-	-21056	-0-	1543	1	81160	3	Y	5215	5244	0	27	1	36
							151	4	5737	9							
06	106110	X	78584	-0-	-27526	-0-	1378	1	72257	3	Y	4386	4359	0	19	1	44
							124	4	4825	9							
07	103323	X	78265	-0-	-25058	-0-	1164	1	71854	3	Y	4696	4575	0	105	1	60
							81	4	5166	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		164280	-0-	164280	461033	1675	1	125224	3	N	33862	34004	0	50	8	613
							133	4	37248	9							
03	SHUT IN		144714	-0-	144714	605747	1402	1	111242	3	N	29014	29183	0			444
							155	4	31915	9							
04	SHUT IN		104260	-0-	104260	710007	982	1	80193	3	N	20880	21034	0			290
							117	4	22968	9							
*05	812511	X	102504	-0-	-710007	-0-	990	1	79429	3	N	19944	20107	0			127
							147	4	21938	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							

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
02	93156	X	75824	-0-	-17332	-0-	825	1	61745	3	Y	11989	11960	0	16	8	217
							66	4	13188	9							
03	103137	X	78729	-0-	-24408	-0-	816	1	64743	3	Y	11891	11926	0			182
							90	4	13080	9							
04	96630	X	69456	-0-	-27174	-0-	700	1	57163	3	Y	10463	10500	0			145
							84	4	11509	9							
05	87141	X	66699	-0-	-20442	-0-	687	1	55042	3	Y	9879	9961	0			63
							103	4	10867	9							
06	81210	X	53485	-0-	-27725	-0-	520	1	43863	3	Y	8208	8220	0			51
							73	4	9029	9							
07	83917	X	57134	-0-	-26783	-0-	409	1	46883	3	Y	8900	8896	0			55
							52	4	9790	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
02	169512	X	104272	-0-	-65240	-0-	1679	1	86872	3	Y	14208	14140	0	101	1	275
							92	4	15629	9			19	8			
03	162564	X	116750	-0-	-45814	-0-	1868	1	100007	3	Y	13395	13343	0	109	1	218
							140	4	14735	9							
04	145470	X	101590	-0-	-43880	-0-	1608	1	87127	3	Y	11571	11551	0	54	1	184
							127	4	12728	9							
05	102489	X	102489	-0-	-0-	-0-	1690	1	89153	3	Y	10437	10494	0	55	1	72
							165	4	11481	9							
06	86914	X	86914	-0-	-0-	-0-	1434	1	75743	3	Y	8737	8677	0	41	1	91
							126	4	9611	9							
07	96317	X	86717	-0-	-9600	-0-	1205	1	74374	3	Y	10050	9804	0	213	1	124
							83	4	11055	9							

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. GAS LIFT (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	91834	X	91834	-0-	-0-	-0-	1477	1	76477	3	Y	12545	12480	0	77	1	240
							80	4	13800	9			24	8			
03	98146	X	94834	-0-	-3312	-0-	1491	1	79610	3	Y	12383	12344	0	80	1	199
							112	4	13621	9							
04	94980	X	92071	-0-	-2909	-0-	1449	1	78469	3	Y	10944	10934	0	40	1	169
							115	4	12038	9							
05	98146	X	87486	-0-	-10660	-0-	1425	1	75094	3	Y	9843	9905	0	40	1	67
							140	4	10827	9							
06	94980	X	77863	-0-	-17117	-0-	1280	1	67408	3	Y	8237	8199	0	29	1	76
							114	4	9061	9							
07	98146	X	82127	-0-	-16019	-0-	1138	1	70329	3	Y	9620	9429	0	160	1	107
							78	4	10582	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. GAS LIFT (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		143942	-0-	143942	421834	1421	1	106198	3	N	32918	33094	0	45	8	596
							113	4	36210	9							
03	SHUT IN		124366	-0-	124366	546200	1159	1	91924	3	N	28323	28485	0			434
							128	4	31155	9							
04	SHUT IN		105506	-0-	105506	651706	958	1	78490	3	N	23586	23693	0			327
							113	4	25945	9							
05	756934	X	105228	-0-	-651706	-0-	983	1	78745	3	N	23048	23229	0			146
							147	4	25353	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							

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. (I) GAS 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	98364	X	62863	-0-	-35501	-0-	674	1	50457	3	Y	10616	10590	0	15	8	192
							54	4	11678	9							
03	102889	X	69480	-0-	-33409	-0-	716	1	56881	3	Y	10731	10759	0			164
							79	4	11804	9							
04	87690	X	57015	-0-	-30675	-0-	570	1	46613	3	Y	8876	8917	0			123
							68	4	9764	9							
05	76849	X	57000	-0-	-19849	-0-	584	1	46823	3	Y	8642	8710	0			55
							87	4	9506	9							
06	67320	X	41313	-0-	-26007	-0-	400	1	33843	3	Y	6376	6392	0			39
							56	4	7014	9							
07	69564	X	46287	-0-	-23277	-0-	329	1	37813	3	Y	7366	7359	0			46
							42	4	8103	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. (I) GAS 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		155285	-0-	155285	449284	1597	1	119489	3	N	30975	31114	0	42	8	561
							126	4	34073	9							
03	SHUT IN		146553	-0-	146553	595837	1424	1	113042	3	N	29027	29143	0			445
							157	4	31930	9							
04	SHUT IN		116544	-0-	116544	712381	1119	1	91527	3	N	21604	21749	0			300
							134	4	23764	9							
*05	824786	X	112405	-0-	-712381	-0-	1109	1	88862	3	N	20246	20417	0			129
							163	4	22271	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							

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
02	47236	X	22905	-0-	-24331	-0-	251	1	18800	3	Y	3485	3456	0	18	8	63
							20	4	3834	9							
03	26133	X	26054	-0-	-79	-0-	272	1	21538	3	Y	3830	3834	0			59
							31	4	4213	9							
04	25333	X	25333	-0-	-0-	-0-	259	1	21203	3	Y	3491	3502	0			48
							31	4	3840	9							
05	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	285	1	22856	3	Y	3559	3584	0			23
							42	4	3915	9							
06	25709	X	25709	-0-	-0-	-0-	258	1	21735	3	Y	3344	3346	0			21
							38	4	3678	9							
07	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	200	1	22982	3	Y	3539	3538	0			22
							26	4	3893	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: W115H RRCID -> 300167 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9615 - 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
02	SHUT IN		157962	-0-	157962	318986	1922	1	128222	3	Y	25168	24704	0	325	1	455
							133	4	27685	9			58	8			
03	SHUT IN		165479	-0-	165479	484465	1924	1	134929	3	Y	25857	25570	0	350	1	392
							183	4	28443	9							
04	SHUT IN		127942	-0-	127942	612407	1494	1	104571	3	Y	19745	19788	0	64	1	285
							157	4	21720	9							
05	SHUT IN		121150	-0-	121150	733557	1480	1	100107	3	Y	17616	17707	0	72	1	122
							185	4	19378	9							
*06	838025	X	104468	-0-	-733557	-0-	1253	1	86579	3	Y	14990	14998	0	16	1	98
							147	4	16489	9							
07	147157	X	101586	-0-	-45571	-0-	971	1	84572	3	Y	14499	14449	0	57	1	91
							94	4	15949	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUDSON 0-66X67 WELL #: W101H RRCID -> 300168 COMPL. DATE 01/05/2026 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9932 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		201757	-0-		201757	388653	2529	1	168687	3	Y	27603	27027	0	441	1	499
								178	4	30363	9			53	8			
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							

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. GAS	(I) 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		139338	-0-		139338	304408	1689	1	112739	3	Y	22537	22038	0	449	1	407
								119	4	24791	9			38	8			
03	SHUT IN		134480	-0-		134480	438888	1577	1	109972	3	Y	20708	20393	0	410	1	312
								152	4	22779	9							
04	SHUT IN		111776	-0-		111776	550664	1316	1	92358	3	Y	16333	16345	0	63	1	237
								136	4	17966	9							
05	SHUT IN		101487	-0-		101487	652151	1244	1	84155	3	Y	14484	14552	0	68	1	101
								156	4	15932	9							
*06	742550	X	90399	-0-		-652151	-0-	1103	1	75949	3	Y	12015	12022	0	15	1	79
								130	4	13217	9							
*07	119567	X	84890	-0-		-34677	-0-	817	1	71137	3	Y	11689	11640	0	54	1	74
								78	4	12858	9							

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. GAS	(I) 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		180068	-0-		180068	385687	2317	1	154599	3	Y	20901	20447	0	431	1	378
								161	4	22991	9			42	8			
03	SHUT IN		175240	-0-		175240	560927	2189	1	152707	3	Y	18302	17992	0	413	1	275
								212	4	20132	9							
04	SHUT IN		151162	-0-		151162	712089	1889	1	132620	3	Y	14961	14938	0	77	1	221
								196	4	16457	9							
05	SHUT IN		134528	-0-		134528	846617	1749	1	118339	3	Y	12928	12973	0	82	1	94
								219	4	14221	9							
*06	969320	X	122703	-0-		-846617	-0-	1580	1	109049	3	Y	10807	10810	0	19	1	72
								186	4	11888	9							
07	168578	X	116390	-0-		-52188	-0-	1187	1	103978	3	Y	10100	10046	0	62	1	64
								115	4	11110	9							

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. GAS	(I) 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		133434	-0-		133434	383243	1499	1	111906	3	N	18101	18168	0	46	8	328
								118	4	19911	9							
03	SHUT IN		149184	-0-		149184	532427	1601	1	127078	3	N	18481	18526	0			283
								176	4	20329	9							
04	SHUT IN		109845	-0-		109845	642272	1147	1	93850	3	N	13374	13471	0			186
								137	4	14711	9							
*05	755202	X	112930	-0-		-642272	-0-	1206	1	96642	3	N	13548	13648	0			86
								179	4	14903	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							

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 05/15/2025 TOTAL DEPTH 9785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		128041	-0-	128041	360273	1274	1	95282	3	N	28531	28618	0	49	8	516
							101	4	31384	9							
03	SHUT IN		121118	-0-	121118	481391	1144	1	90929	3	N	26291	26404	0			403
							125	4	28920	9							
04	SHUT IN		93377	-0-	93377	574768	870	1	71309	3	N	19178	19315	0			266
							102	4	21096	9							
05	SHUT IN		82466	-0-	82466	657234	787	1	62863	3	N	16996	17154	0			108
							120	4	18696	9							
06	SHUT IN		80611	-0-	80611	737845	732	1	61584	3	N	16536	16542	0			102
							105	4	18190	9							
07	SHUT IN		74238	-0-	74238	812083	498	1	56617	3	N	15509	15515	0			96
							63	4	17060	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
02	47236	X	39438	-0-	-7798	-0-	404	1	30262	3	Y	7945	7936	0	7	8	144
							32	4	8740	9							
03	52297	X	42914	-0-	-9383	-0-	427	1	33812	3	Y	7843	7867	0			120
							48	4	8627	9							
04	50610	X	39424	-0-	-11186	-0-	383	1	31280	3	Y	7014	7037	0			97
							46	4	7715	9							
05	47306	X	39178	-0-	-8128	-0-	394	1	31547	3	Y	6525	6581	0			41
							59	4	7178	9							
06	43140	X	33670	-0-	-9470	-0-	324	1	27252	3	Y	5497	5504	0			34
							47	4	6047	9							
07	43648	X	34946	-0-	-8702	-0-	246	1	28342	3	Y	5752	5750	0			36
							31	4	6327	9							

SIGLER STATE 57-T2-15X22 A WELL #: W101H RRCID -> 300282 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		130623	-0-	130623	377755	1324	1	98990	3	N	27458	27547	0	53	8	497
							105	4	30204	9							
03	SHUT IN		126054	-0-	126054	503809	1230	1	97677	3	N	24555	24676	0			376
							136	4	27011	9							
04	SHUT IN		100066	-0-	100066	603875	939	1	76897	3	N	20108	20205	0			279
							111	4	22119	9							
05	SHUT IN		100224	-0-	100224	704099	960	1	76976	3	N	20132	20283	0			128
							143	4	22145	9							
06	SHUT IN		82200	-0-	82200	786299	760	1	63784	3	N	15952	15982	0			98
							109	4	17547	9							
07	SHUT IN		75277	-0-	75277	861576	508	1	57786	3	N	15381	15384	0			95
							64	4	16919	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		101132	-0-	101132	101132	990	1	78510	3	N	19560	19260	0			300
							116	4	21516	9							
04	SHUT IN		112858	-0-	112858	213990	1072	1	87629	3	N	21844	21841	0			303
							129	4	24028	9							
05	SHUT IN		110597	-0-	110597	324587	1059	1	84900	3	N	22256	22418	0			141
							156	4	24482	9							
06	SHUT IN		102449	-0-	102449	427036	949	1	79821	3	N	19584	19604	0			121
							137	4	21542	9							
07	SHUT IN		86501	-0-	86501	513537	586	1	67636	3	N	16549	16568	0			102
							75	4	18204	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W107H RRCID -> 300306 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10101 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	99428	X	66781	-0-	-32647	-0-	1091	1	56514	3	Y	8288	8229	0	78	1	164
							59	4	9117	9			14	8			
03	104563	X	68583	-0-	-35980	-0-	1092	1	58316	3	Y	8265	8194	0	97	1	138
							83	4	9092	9							
04	91920	X	69220	-0-	-22700	-0-	1097	1	59427	3	Y	7826	7787	0	48	1	129
							87	4	8609	9							
05	87854	X	67906	-0-	-19948	-0-	1117	1	58800	3	Y	7164	7194	0	48	1	51
							109	4	7880	9							
06	75210	X	57343	-0-	-17867	-0-	949	1	49968	3	Y	5764	5719	0	32	1	64
							86	4	6340	9							
07	73904	X	NO RPT	-0-	-73904	-0-					Y	NO RPT					64

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W205H RRCID -> 300405 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10682 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
02	SHUT	IN	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	165846		165846	-0-	165846	165846	1808	1	143142	3	N	18805	18517	0			288
									210	4	20686	9							
04	SHUT	IN	167908		167908	-0-	167908	333754	1799	1	146884	3	N	17280	17328	0			240
									217	4	19008	9							
05	SHUT	IN	142595		142595	-0-	142595	476349	1564	1	125427	3	N	13969	14120	0			89
									238	4	15366	9							
06	SHUT	IN	144700		144700	-0-	144700	621049	1535	1	128205	3	N	13398	13404	0			83
									222	4	14738	9							
07	SHUT	IN	127865		127865	-0-	127865	748914	991	1	113727	3	N	11837	11847	0			73
									126	4	13021	9							

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. GAS LIFT (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	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	368548		368548	-0-	368548	368548	2853	1	341951	3	N	21248	21117	0			131
									371	4	23373	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. GAS LIFT (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	NO RPT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	195435		195435	-0-	195435	195435	1908	1	151889	3	N	37654	37077	0			577
									219	4	41419	9							
04	SHUT	IN	169939		169939	-0-	169939	365374	1607	1	131218	3	N	33564	33675	0			466
									194	4	36920	9							
05	SHUT	IN	134355		134355	-0-	134355	499729	1294	1	103692	3	N	26518	26816	0			168
									199	4	29170	9							
06	SHUT	IN	130447		130447	-0-	130447	630176	1206	1	100816	3	N	25682	25692	0			158
									175	4	28250	9							
07	SHUT	IN	113511		113511	-0-	113511	743687	770	1	87919	3	N	22477	22496	0			139
									97	4	24725	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	172806	-0-	172806	172806	1712	1	135869	3	N	31841	31353	0			488
						200	4	35025	9							
04	SHUT IN	162528	-0-	162528	335334	1568	1	128013	3	N	29779	29854	0			413
						190	4	32757	9							
05	SHUT IN	132577	-0-	132577	467911	1303	1	104415	3	N	24236	24495	0			154
						199	4	26660	9							
06	SHUT IN	116441	-0-	116441	584352	1093	1	91441	3	N	21589	21610	0			133
						159	4	23748	9							
07	SHUT IN	116894	-0-	116894	701246	804	1	92861	3	N	21024	21027	0			130
						103	4	23126	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	128718	-0-	128718	128718	1219	1	103149	3	N	22019	21713	0			306
						129	4	24221	9							
05	SHUT IN	144575	-0-	144575	273293	1457	1	116621	3	N	23886	24040	0			152
						222	4	26275	9							
06	SHUT IN	91335	-0-	91335	364628	902	1	75151	3	N	13774	13841	0			85
						131	4	15151	9							
07	SHUT IN	85607	-0-	85607	450235	626	1	71504	3	N	12180	12190	0			75
						79	4	13398	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	169228	-0-	169228	169228	1524	1	129080	3	N	34969	34484	0			485
						158	4	38466	9							
05	SHUT IN	258735	-0-	258735	427963	2460	1	197008	3	N	53538	53683	0			340
						375	4	58892	9							
06	SHUT IN	176994	-0-	176994	604957	1620	1	135413	3	N	36109	36226	0			223
						241	4	39720	9							
07	SHUT IN	146779	-0-	146779	751736	997	1	113771	3	N	28989	29033	0			179
						123	4	31888	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		73008	-0-	73008	73008	726	1	57010	3	N	13801	13590	0			211
							91	4	15181	9							
04	SHUT IN		88539	-0-	88539	161547	841	1	68648	3	N	17225	17197	0			239
							102	4	18948	9							
05	SHUT IN		87383	-0-	87383	248930	852	1	68433	3	N	16340	16475	0			104
							124	4	17974	9							
06	SHUT IN		75581	-0-	75581	324511	706	1	59220	3	N	14139	14156	0			87
							102	4	15553	9							
07	SHUT IN		74402	-0-	74402	398913	505	1	58078	3	N	14322	14320	0			89
							65	4	15754	9							

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		109575	-0-	109575	109575	1235	1	96693	3	N	10446	10286	0			160
							156	4	11491	9							
04	SHUT IN		153259	-0-	153259	262834	1680	1	137151	3	N	12932	12913	0			179
							203	4	14225	9							
05	SHUT IN		137309	-0-	137309	400143	1543	1	123711	3	N	10749	10860	0			68
							231	4	11824	9							
06	SHUT IN		137919	-0-	137919	538062	1491	1	124843	3	N	10333	10337	0			64
							219	4	11366	9							
07	SHUT IN		129734	-0-	129734	667796	1028	1	118150	3	N	9478	9483	0			59
							130	4	10426	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		180196	-0-	180196	180196	1608	1	136219	3	N	38364	37832	0			532
							169	4	42200	9							
05	SHUT IN		226421	-0-	226421	406617	2157	1	172700	3	N	46578	46814	0			296
							328	4	51236	9							
06	SHUT IN		142715	-0-	142715	549332	1318	1	110400	3	N	28003	28126	0			173
							194	4	30803	9							
07	SHUT IN		111855	-0-	111855	661187	768	1	87934	3	N	20961	21004	0			130
							96	4	23057	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	113893	-0-	113893	113893	1084	1	91560	3	N	19214	18947	0			267
						114	4	21135	9							
05	SHUT IN	143899	-0-	143899	257792	1454	1	116440	3	N	23440	23558	0			149
						221	4	25784	9							
06	SHUT IN	95379	-0-	95379	353171	936	1	78421	3	N	14442	14502	0			89
						136	4	15886	9							
07	SHUT IN	81135	-0-	81135	434306	594	1	67831	3	N	11486	11504	0			71
						75	4	12635	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	125714	-0-	125714	125714	1257	1	98759	3	N	23218	22862	0			356
						158	4	25540	9							
04	SHUT IN	156260	-0-	156260	281974	1506	1	122908	3	N	28785	28742	0			399
						182	4	31664	9							
05	SHUT IN	128198	-0-	128198	410172	1255	1	100651	3	N	23737	23985	0			151
						181	4	26111	9							
06	SHUT IN	118909	-0-	118909	529081	1112	1	93515	3	N	21928	21944	0			135
						161	4	24121	9							
07	SHUT IN	115255	-0-	115255	644336	794	1	91136	3	N	21113	21117	0			131
						101	4	23224	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	163278	-0-	163278	163278	1472	1	124883	3	N	33427	32963	0			464
						153	4	36770	9							
05	SHUT IN	260378	-0-	260378	423656	2499	1	200040	3	N	52233	52365	0			332
						383	4	57456	9							
06	SHUT IN	166132	-0-	166132	589788	1525	1	127423	3	N	33604	33729	0			207
						220	4	36964	9							
07	SHUT IN	140390	-0-	140390	730178	938	1	109931	3	N	26729	26771	0			165
						119	4	29402	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	169458	-0-	169458	169458	1530	1	129149	3	N	35106	34619	0			487
						162	4	38617	9							
05	SHUT IN	221408	-0-	221408	390866	2111	1	169041	3	N	45397	45596	0			288
						319	4	49937	9							
06	SHUT IN	148954	-0-	148954	539820	1385	1	115649	3	N	28832	28942	0			178
						205	4	31715	9							
07	SHUT IN	129655	-0-	129655	669475	891	1	101853	3	N	24363	24390	0			151
						112	4	26799	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	122883	-0-	122883	122883	1118	1	93586	3	N	25507	25153	0			354
						121	4	28058	9							
05	SHUT IN	201134	-0-	201134	324017	1907	1	152704	3	N	42031	42118	0			267
						289	4	46234	9							
06	SHUT IN	122405	-0-	122405	446422	1138	1	94923	3	N	23800	23920	0			147
						164	4	26180	9							
07	SHUT IN	97350	-0-	97350	543772	677	1	76184	3	N	18548	18580	0			115
						86	4	20403	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	148768	-0-	148768	148768	1356	1	113566	3	N	30635	30210	0			425
						147	4	33699	9							
05	SHUT IN	264931	-0-	264931	413699	2511	1	201042	3	N	55450	55523	0			352
						383	4	60995	9							
06	SHUT IN	180550	-0-	180550	594249	1653	1	138034	3	N	36927	37051	0			228
						243	4	40620	9							
07	SHUT IN	148743	-0-	148743	742992	1021	1	116043	3	N	28682	28733	0			177
						129	4	31550	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	90111	-0-	90111	90111	833	1	69933	3	N	17508	17265	0			243
						86	4	19259	9							
05	SHUT IN	179096	-0-	179096	269207	1720	1	137760	3	N	35776	35792	0			227
						262	4	39354	9							
06	SHUT IN	151463	-0-	151463	420670	1413	1	118208	3	N	28762	28812	0			177
						204	4	31638	9							
07	SHUT IN	134179	-0-	134179	554849	927	1	106118	3	N	24560	24585	0			152
						118	4	27016	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	30145	-0-	30145	30145	299	1	25008	3	N	4369	4308	0			61
						32	4	4806	9							
05	SHUT IN	139236	-0-	139236	169381	1456	1	116694	3	N	18981	18921	0			121
						207	4	20879	9							
06	SHUT IN	124610	-0-	124610	293991	1288	1	106999	3	N	14664	14695	0			90
						193	4	16130	9							
07	SHUT IN	125696	-0-	125696	419687	941	1	107371	3	N	15695	15688	0			97
						119	4	17265	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		142166	-0-	142166	142166	1254	1	104783	3	N	32722	32268	0			454
							135	4	35994	9							
05	SHUT IN		272292	-0-	272292	414458	2549	1	204180	3	N	59254	59332	0			376
							384	4	65179	9							
06	SHUT IN		182348	-0-	182348	596806	1677	1	140300	3	N	36483	36634	0			225
							240	4	40131	9							
07	SHUT IN		139041	-0-	139041	735847	951	1	108035	3	N	27214	27271	0			168
							120	4	29935	9							

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		167158	-0-	167158	167158	1581	1	130084	3	N	32099	31654	0			445
							184	4	35309	9							
05	SHUT IN		129208	-0-	129208	296366	1259	1	100902	3	N	24418	24708	0			155
							187	4	26860	9							
06	SHUT IN		107208	-0-	107208	403574	1002	1	84052	3	N	20009	20041	0			123
							144	4	22010	9							
07	SHUT IN		96361	-0-	96361	499935	668	1	76225	3	N	17621	17635	0			109
							85	4	19383	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		101183	-0-	101183	101183	1014	1	83410	3	N	15126	14916	0			210
							120	4	16639	9							
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	101183					N	NO RPT					210
06	SHUT IN		86076	-0-	86076	187259	847	1	71045	3	N	12784	12823	0			79
							122	4	14062	9							
07	SHUT IN		74027	-0-	74027	261286	548	1	62520	3	N	9899	9917	0			61
							70	4	10889	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		143466	-0-	143466	143466	1574	1	123410	3	N	16622	16367	0			255
							198	4	18284	9							
04	SHUT IN		182413	-0-	182413	325879	1949	1	159169	3	N	19145	19134	0			266
							235	4	21060	9							
05	SHUT IN		147326	-0-	147326	473205	1617	1	129328	3	N	14670	14843	0			93
							244	4	16137	9							
06	SHUT IN		144548	-0-	144548	617753	1522	1	128238	3	N	13241	13252	0			82
							223	4	14565	9							
07	SHUT IN		140584	-0-	140584	758337	1094	1	125883	3	N	12244	12250	0			76
							139	4	13468	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	230758	-0-	230758	230758	2145	1	177959	3	N	45829	45193	0			636
						242	4	50412	9							
05	SHUT IN	171314	-0-	171314	402072	1639	1	131174	3	N	34779	35194	0			221
						244	4	38257	9							
06	SHUT IN	118365	-0-	118365	520437	1094	1	92128	3	N	22715	22796	0			140
						156	4	24987	9							
07	SHUT IN	100930	-0-	100930	621367	678	1	77693	3	N	20431	20445	0			126
						85	4	22474	9							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	83774	-0-	83774	83774	890	1	73471	3	N	8464	8347	0			117
						103	4	9310	9							
05	SHUT IN	77553	-0-	77553	161327	830	1	66773	3	N	8937	8997	0			57
						119	4	9831	9							
06	SHUT IN	82284	-0-	82284	243611	840	1	70275	3	N	10046	10041	0			62
						118	4	11051	9							
07	SHUT IN	77917	-0-	77917	321528	595	1	66568	3	N	9707	9709	0			60
						76	4	10678	9							

IDK 57-T1-32X29 J WELL #: W110H RRCID -> 301504 COMPL. DATE 11/24/2025 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

IDK 57-T1-32X29 C WELL #: W103H RRCID -> 301522 COMPL. DATE 01/20/2026 TOTAL DEPTH 10090 PERF. N/A

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

IDK 57-T1-32X29 N WELL #: W114H RRCID -> 301536 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 9817 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
IDK 57-T1-32X29 F WELL #: W106H RRCID -> 301598 COMPL. DATE 12/03/2025 TOTAL DEPTH 10005 PERF. N/A

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

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	14768	-0-	14768	14768	141	1	11512	3	N	2812	2794	0			18
						22	4	3093	9							
06	SHUT IN	269117	-0-	269117	283885	2416	1	203661	3	N	56993	56660	0			351
						348	4	62692	9							
07	SHUT IN	190790	-0-	190790	474675	1266	1	144836	3	N	40478	40579	0			250
						162	4	44526	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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6562	-0-	6562	6562		63	1	5151	3	N	1218	1210	0			8
								8	4	1340	9							
06	SHUT IN		234673	-0-	234673	241235		2138	1	179924	3	N	47546	47261	0			293
								310	4	52301	9							
07	SHUT IN		186094	-0-	186094	427329		1265	1	145211	3	N	35870	35941	0			222
								161	4	39457	9							

LAKEWOOD ENERGY LLC 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 5H RRCID -> 293758 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 11049 PERF.11129 - 16061

	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	DLQ	G-10		44136	-0-	44136	357243		706	1	41241	3	Y	1816	1796	0			138
									191	4	1998	9							
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		NO RPT	-0-	-48856	-0-						Y	NO RPT					137

STATE WHITE ROCK WELL #: 3H RRCID -> 295796 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10537 - 15418

	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	DLQ	G-10		29639	-0-	29639	227275		440	1	25684	3	Y	3087	3065	0			236
									119	4	3396	9							
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		NO RPT	-0-	-31403	-0-						Y	NO RPT					235

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119

STATE WHITE ROCK WELL #: 1H RRCID -> 295828 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10529 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		17709	-0-	17709	180638	247	1	14439	3	Y	2687	2623	0			205
							67	4	2956	9							
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	NO RPT	-0-	-23467	-0-					Y	NO RPT					246

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		96746	-0-	96746	785625	1490	1	87014	3	Y	7126	7038	0			547
							403	4	7839	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					493

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		18462	-0-	18462	138371	272	1	15895	3	Y	2019	1977	0			154
							74	4	2221	9							
*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	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					77

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		88361	-0-	88361	712216	1427	1	83340	3	Y	2916	2883	0			224
							386	4	3208	9							
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	NO RPT	-0-	-97216	-0-					Y	NO RPT					202

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. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	199976	X	133691	-0-	-66285	-0-	125286	3	413	4	Y	7265	7300	0			156
							7992	9									
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

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
02	188356	X	116261	-0-	-72095	-0-	357	1	108558	3	Y	6678	6720	0			143
							7346	9									
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

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
02	162064	X	149924	-0-	-12140	-0-	457	1	138557	3	Y	9918	9925	0			213
							10910	9									
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

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
02	42644	X	26399	-0-	-16245	-0-	14811	3	9088	5	N	2273	2287	0	34	8	1121
							2500	9									
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									

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. GAS	(I) 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	72184	X	47040	-0-		-25144	-0-		26850	3	16474	5	N	3378	3400	0	45	8	1182
									3716	9									
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									

HAMBURGLAR WELL #: 1XY RRCID -> 298633 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11712 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43568	X	22123	-0-		-21445	-0-		12340	3	7571	5	N	2011	2024	0	78	8	1046
									2212	9									
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									

HAMBURGLAR WELL #: 2WB RRCID -> 298634 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 11937 PERF.12121 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	73080	X	45009	-0-		-28071	-0-		25087	3	15393	5	N	4117	4144	0	67	8	1523
									4529	9									
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									

HAMBURGLAR WELL #: 2WC RRCID -> 298635 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12417 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	89908	X	59180	-0-		-30728	-0-		34481	3	21157	5	N	3220	3240	0	112	8	1178
									3542	9									
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									

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
02	48608	X	23834	-0-	-24774	-0-	12998 2861	3 9	7975	5	N	2601	2618	0	34	8	1326
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

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
02	45640	X	24649	-0-	-20991	-0-	13329 3141	3 9	8179	5	N	2855	2874	0	67	8	1124
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

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
02	84952	X	30244	-0-	-54708	-0-	17210 2475	3 9	10559	5	N	2250	2264	0	134	8	5352
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

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
02	19987	X	19987	-0-	-0-	-0-	13004	3	6983	9	N	6348	6159	0			5352
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

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
02	86408	X	11254	-0-	-75154	-0-	9575	3	1679	9	N	1526	267	0			2890
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

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
02	151788	X	80772	-0-	-71016	-0-	74934	3	5838	9	N	5307	5872	0			2116
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

FLYBAR STATE WELL #: 2WC RRCID -> 300936 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10868 - 18106

02	197260	X	102586	-0-	-94674	-0-	95498	3	7088	9	N	6444	7207	0			2685
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

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

02	6636	X	6544	-0-	-92	-0-	4469	2	2075	9	Y	1886	1864	0			304
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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W301HB RRCID -> 299491 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12115 PERF.12414 - 17561

02	11648	X	6977	-0-	-4671	-0-	4719	2	2258	9	Y	2053	2028	0			331
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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: W401HB RRCID -> 299497 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12891 - 17987

02	11284	X	10579	-0-	-705	-0-	8130	2	2449	9	Y	2226	2236	0			58
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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: W401HB RRCID -> 299498 COMPL. DATE 10/29/2024 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12474 - 17610

02	8092	X	6981	-0-	-1111	-0-	5618	2	1363	9	Y	1239	1232	0			200
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

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
02	13804	X	12516	-0-	-1288	-0-	10240	2	2276	9	Y	2069	2080	0			54
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

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
02	25564	X	24888	-0-	-676	-0-	20068	2	4820	9	Y	4382	4396	0			114
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

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
02	22410	X	22410	-0-	-0-	-0-	17978	2	4432	9	Y	4029	4037	0			105
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

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
02	70336	X	44673	-0-	-25663	-0-	33579	2	11094	9	Y	10085	10131	0			385
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

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
02	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	12969	2	3431	9	Y	3119	3143	0			81
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

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
02	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	14812	2	5984	9	Y	5440	5456	0			142
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

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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
02	65800	X	43524	-0-	-22276	-0-	33365	2	10159	9	Y	9235	9283	0			353
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

SMASHBOY 1-29 H WELL #: W102HA RRCID -> 299757 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		19767	-0-	19767	295693	13084	2	6683	9	Y	6075	6100	0			232
03	T. A.		20794	-0-	20794	316487	13878	2	6916	9	Y	6287	6325	0			194
04	T. A.		14382	-0-	14382	330869	7874	2	6508	9	Y	5916	5909	0			201
05	T. A.		9253	-0-	9253	340122	1473	2	7780	9	Y	7073	6999	0			275
06	T. A.		16009	-0-	16009	356131	8520	2	7489	9	Y	6808	6691	0			392
07	T. A.		22977	-0-	22977	379108	15224	2	7753	9	Y	7048	7110	0			330

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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									

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

COBRA STATE 53-46 WELL #: W401HB RRCID -> 301324 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 2420 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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COBRA STATE 53-46 WELL #: W302HB RRCID -> 301334 COMPL. DATE 02/25/2026 TOTAL DEPTH 11977 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: W102HA RRCID -> 301385 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 2423 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SMASHBOY 1-29 E WELL #: W101HA RRCID -> 301386 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W101HA RRCID -> 301416 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 2385 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W101HS RRCID -> 301417 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 2428 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W103HA RRCID -> 301487 COMPL. DATE 03/11/2026 TOTAL DEPTH 11493 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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: W301HB RRCID -> 301515 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 2429 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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-

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-

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
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	N	10					445
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

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
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2649	2	154	9	N	140	185	1			134
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

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
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					88
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1988	X	914	-0-	-1074	-0-	914	2			N	-0-					203
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

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
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	277	2	158	9	N	144	183	1			185
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

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
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-

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
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	45	2	8	9	N	7					211
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

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
02	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	560	1	1129	2	N	17	182	1			256
							19	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5					368
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

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
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	230	1	7723	2	Y	315	12	1			316
							347	9									
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	5739	-0-	-3437	-0-	223	1	5200	2	Y	287	226	1			179
							316	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
02	2352	X	2017	-0-	-335	-0-	54	1	1812	2	Y	137	337	1			170
							151	9									
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	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	103	1	2399	2	Y	173	188	1			108
							190	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					200
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

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
02	9408	X	1334	-0-	-8074	-0-	37	1	1251	2	Y	42	208	1			62
							46	9									
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	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	295	1	6889	2	Y	326	281	1			204
							359	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	7588	X	7158	-0-	-430	-0-	784	1	6240	2	N	122	179	1			197
							134	9									
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									

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
02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	217	2	24	9	N	22	143	1			28
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

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
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	122	2	23	9	N	21					192
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

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
02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	784	1	4359	2	N	29					459
							32	9									
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									

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
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	14870	2	76	9	N	69					238
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

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	2	8	9	N	7					149
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-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-

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	784	1	8070	2	N	264	279	0			164
							290	9									
03	10323	X	10295	-0-	-28	-0-	868	1	8990	2	N	397	307	0			254
							437	9									
04	9990	X	9593	-0-	-397	-0-	840	1	8435	2	N	289	317	0			226
							318	9									
05	10323	X	9280	-0-	-1043	-0-	795	1	8207	2	N	253	193	0			286
							278	9									
06	9960	X	8958	-0-	-1002	-0-	839	1	7722	2	N	361	506	0			141
							397	9									
07	10292	X	8833	-0-	-1459	-0-	868	1	7687	2	N	253	216	0			178
							278	9									

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	45373	X	45373	-0-	-0-	-0-	42603	2	2770	9	N	2518	2280	1			413
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25620	X	23081	-0-	-2539	-0-	730 1814	1 9	20537	2	N	1649	1691	0			320
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

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

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-

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	560 518	1 9	6117	2	N	471	571	0			265
03	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	618 465	1 9	6499	2	N	423	406	0			282
04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	600 596	1 9	6497	2	N	542	580	0	1	8	243
05	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	620 519	1 9	6761	2	N	472	447	0			268
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	600 468	1 9	6684	2	N	425	403	0			290
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	579 509	1 9	6530	2	N	463	522	0			231

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

02	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	727 861	1 9	5689	2	N	783	867	0			184
03	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	866 791	1 9	6081	2	N	719	660	0			243
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	751 734	1 9	5850	2	N	667	626	0			284
05	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	862 802	1 9	5419	2	N	729	602	0	1	8	410
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	223 157	1 9	1479	2	N	143	179	0			374
07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	514 492	1 9	6859	2	N	447	626	0			195

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22204	X	11083	-0-	-11121	-0-	182	1	10559	2	N	311	409	0			184
							342	9									
*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									

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
02	16716	X	15580	-0-	-1136	-0-	767	1	13266	2	N	1406	1629	0	38	8	322
							1547	9									
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									

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
02	23800	X	6614	-0-	-17186	-0-	405	1	5886	2	N	294	304	0			242
							323	9									
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									

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
02	10444	X	2293	-0-	-8151	-0-	405	1	1680	2	N	189	218	0			155
							208	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	22848	X	20385	-0-	-2463	-0-	745	1	18803	2	N	761	671	0			359
							837	9									
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									

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
02	11592	X	9597	-0-	-1995	-0-	8918	2	68	4	N	555	371	0			351
							611	9									
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

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
02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	773	1	17848	2	N	1043	837	0			492
							1147	9									
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									

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
02	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12083	2	415	9	N	377	471	0			388
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	25928	X	21305	-0-		-4623	-0-	691 1196	1 9	19418	2	N	1087	1151	0			369
03	28706	X	27889	-0-		-817	-0-	844 1614	1 9	25431	2	N	1467	1462	0			374
04	27360	X	26447	-0-		-913	-0-	835 1438	1 9	24174	2	N	1307	1359	0	1	8	321
05	28272	X	25929	-0-		-2343	-0-	856 1471	1 9	23602	2	N	1337	1242	0			416
06	27000	X	7813	-0-		-19187	-0-	253 453	1 9	7107	2	N	412	596	0			232
07	28727	X	28727	-0-		-0-	-0-	646 1412	1 9	26669	2	N	1284	1248	0			268

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. GAS	(I) 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	13412	X	4929	-0-		-8483	-0-	425 572	1 9	3932	2	N	520	771	0			131
03	14849	X	7190	-0-		-7659	-0-	215 406	1 9	6569	2	N	369	149	0			351
04	11508	X	11508	-0-		-0-	-0-	822 1481	1 9	9205	2	N	1346	1357	0			340
05	11191	X	8376	-0-		-2815	-0-	781 1408	1 9	6187	2	N	1280	1197	0	2	8	421
06	10830	X	7941	-0-		-2889	-0-	884 1095	1 9	5962	2	N	995	1154	0			262
07	11904	X	4713	-0-		-7191	-0-	847 1168	1 9	2698	2	N	1062	1079	0			245

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. GAS	(I) 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	11396	X	4250	-0-		-7146	-0-	370 452	1 9	3428	2	N	411	406	0			287
*03	6352	X	6352	-0-		-0-	-0-	190 363	1 9	5799	2	N	330	238	0			379
04	11959	X	11959	-0-		-0-	-0-	897 1013	1 9	10049	2	N	921	996	0			304
*05	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	789 850	1 9	6252	2	N	773	779	0			298
*06	7730	X	7730	-0-		-0-	-0-	904 733	1 9	6093	2	N	666	663	0			301
*07	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-	759 567	1 9	2419	2	N	515	585	0			231

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. GAS	(I) 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	37604	X	36424	-0-		-1180	-0-	637 644	1 9	35143	2	N	585	679	0			342
03	41633	X	36109	-0-		-5524	-0-	752 683	1 9	34674	2	N	621	681	0			282
04	40290	X	34614	-0-		-5676	-0-	708 758	1 9	33148	2	N	689	668	0			303
05	40765	X	33995	-0-		-6770	-0-	806 656	1 9	32533	2	N	596	630	0	2	8	267
06	39030	X	32846	-0-		-6184	-0-	617 732	1 9	31497	2	N	665	594	0			338
07	40331	X	37578	-0-		-2753	-0-	787 704	1 9	36087	2	N	640	637	0			341

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	420	1	4802	2	N	778	918	0			255
							856	9									
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									

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
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	420	1	4191	2	N	470	509	0			226
							517	9									
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									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	700	1	6439	2	N	1406	1326	0			707
							1547	9									
03	9238	X	8888	-0-	-350	-0-	775	1	6376	2	N	1579	1912	0			374
							1737	9									
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	750	1	6084	2	N	1504	1416	0			462
							1654	9									
05	9610	X	8220	-0-	-1390	-0-	752	1	5952	2	N	1378	1315	0			525
							1516	9									
06	9300	X	8176	-0-	-1124	-0-	702	1	5933	2	N	1401	1428	0			498
							1541	9									
07	9610	X	8275	-0-	-1335	-0-	738	1	5980	2	N	1415	1547	0			366
							1557	9									

NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17472	X	15185	-0-	-2287	-0-	778	1	13002	2	N	1277	1263	0			340
							1405	9									
03	19344	X	17232	-0-	-2112	-0-	856	1	14964	2	N	1284	1309	0			315
							1412	9									
04	18630	X	13944	-0-	-4686	-0-	762	1	11847	2	N	1214	1405	0	1	8	123
							1335	9									
*05	19127	X	18144	-0-	-983	-0-	840	1	15798	2	N	1369	1223	0	1	8	268
							1506	9									
06	16680	X	13643	-0-	-3037	-0-	697	1	11931	2	N	923	1032	0			159
							1015	9									
*07	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	870	1	16115	2	N	1142	1178	0			123
							1256	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. (I) GAS 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	18480	X	11808	-0-	-6672	-0-	1134	1	9210	2	N	1331	1412	0			230
							1464	9									
03	23359	X	23359	-0-	-0-	-0-	1426	1	20314	2	N	1472	1451	0			251
							1619	9									
04	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	1302	1	19222	2	N	1360	1427	0			184
							1496	9									
05	23120	X	23120	-0-	-0-	-0-	1342	1	20174	2	N	1458	1369	0			273
							1604	9									
06	23204	X	23204	-0-	-0-	-0-	1383	1	20460	2	N	1237	1279	0			231
							1361	9									
07	23459	X	23459	-0-	-0-	-0-	1414	1	20712	2	N	1212	1298	0			145
							1333	9									

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. (I) GAS 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	15624	X	15066	-0-	-558	-0-	784	1	12695	2	N	1443	1512	0			243
							1587	9									
03	17298	X	16521	-0-	-777	-0-	834	1	14133	2	N	1413	1391	0			265
							1554	9									
04	16740	X	16601	-0-	-139	-0-	842	1	14505	2	N	1140	1277	0			128
							1254	9									
*05	17298	X	13250	-0-	-4048	-0-	806	1	11131	2	N	1194	1079	0			243
							1313	9									
06	16140	X	8295	-0-	-7845	-0-	501	1	7286	2	N	462	535	0			170
							508	9									
*07	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	861	1	18336	2	N	4302	4107	0			365
							4732	9									

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
02	11452	X	7158	-0-	-4294	-0-	701	1	5692	2	N	695	701	0			284
							765	9									
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									

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
02	9464	X	4622	-0-	-4842	-0-	201	1	3840	2	N	528	573	0			305
							581	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	15932	X	8237	-0-	-7695	-0-	380	1	7259	2	N	544	533	0			277
							598	9									
*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									

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
02	16632	X	8471	-0-	-8161	-0-	393	1	7509	2	N	517	481	0			220
							569	9									
*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									

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
02	8204	X	3561	-0-	-4643	-0-	3165	2	396	9	Y	360	359	0	1	8	4
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

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
02	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	8169	2	2192	9	Y	1993	1985	0	7	8	21
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

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
02	12796	X	7011	-0-	-5785	-0-	406	1	6157	2	Y	407	430	0			179
							448	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	15120	X	6048	-0-	-9072	-0-	337	1	5153	2	Y	507	760	0			223
							558	9									
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									

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
02	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	18602	2	3972	9	Y	3611	3601	0	13	8	38
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

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	750	1	16860	2	Y	3667	3619	0	29	8	80
							43	4	4034	9							
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							

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	22834	2	934	9	N	849	826	0			349
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

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	406	1	9557	2	N	753	847	0			257
							828	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7284	-0-	-416	-0-	1048	1	5324	2	N	829	857	0			254
							912	9									
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									

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

02	11	X	7	-0-	-4	-0-	7	4			N	-0-					-0-
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-

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

02	14840	X	10870	-0-	-3970	-0-	697	1	9045	2	Y	1025	1024	0			192
							1128	9									
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									

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

02	17136	X	12091	-0-	-5045	-0-	739	1	9592	2	Y	1600	1582	0			299
							1760	9									
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									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					704
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

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	547	1	5717	2	N	487	370	0			476
							50	4	536	9							
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-					304
07	47	X	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	3					307

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

02	20751	X	20751	-0-	-0-	-0-	1036	1	17803	2	N	1673	1873	0			201
							72	4	1840	9							
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									

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

02	28196	X	27540	-0-	-656	-0-	874	1	24447	2	N	2017	2007	0			202
							2219	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS	(I) 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	16996	X	9816	-0-		-7180	-0-		84	1	9618	2	Y	25	34	0			6
									86	4	28	9							
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									

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. GAS	(I) 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	16453	X	16453	-0-		-0-	-0-		553	1	15080	2	N	745	820	0			310
									820	9									
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									

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. GAS	(I) 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	8988	X	8669	-0-		-319	-0-		785	1	6767	2	N	1015	1076	0			288
									1117	9									
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									

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. GAS	(I) 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	16398	X	16398	-0-		-0-	-0-		16074	2	54	4	Y	245	251	0			5
									270	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	21240	X	21240	-0-	-0-	-0-	20666	2	69	4	Y	459	464	0			9
							505	9									
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									

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 10011 - 20295

02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	4			N	-0-					-0-
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-

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 10823 - 20416

02	15764	X	12087	-0-	-3677	-0-	264	1	10963	2	N	782	963	0			225
							860	9									
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									

POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 10294 - 17938

02	15540	X	14873	-0-	-667	-0-	784	1	13265	2	N	749	660	0			432
							824	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6608	X	5666	-0-	-942	-0-	148	1	4674	2	Y	767	766	0			11
							844	9									
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									

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
02	23100	X	23080	-0-	-20	-0-	520	1	21542	2	N	925	827	0			266
							1018	9									
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									

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					378
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

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
02	2884	X	2408	-0-	-476	-0-	763	1	1488	2	N	143	1	8			402
							157	9									
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									

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
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					225
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	2019	1	14346	2	N	447	431	0	3	8	61
							492	9									
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							

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
02	18536	X	17557	-0-	-979	-0-	560	1	15929	2	N	940	1261	0			351
							34	4	1034	9							
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									

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
02	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	560	1	16622	2	Y	1483	1495	0			17
							3	4	1631	9							
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							

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
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	784	1	7116	2	N	609	582	0			330
							670	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

OATMAN C-19 A WELL #: T 05H RRCID -> 287958 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10438 - 19275

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

RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

02	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	540	1	11925	2	N	517	732	0			287
							24	4	569	9							
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									

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

02	22988	X	22919	-0-	-69	-0-	560	1	21404	2	N	868	963	0			273
							955	9									
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							

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	786	1	970	2	N	162	349	1			67
							178	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	18788	X	7793	-0-	-10995	-0-	1400	1	4550	2	N	970	764	0	74	8	455
							776	4	1067	9							
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									

WL WELLER 22-21S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288257 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9984 - 17132

02	5	X	-0-	-0-	-5	-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-

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
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-

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

02	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	560	1	10734	2	Y	518	367	0			368
							570	9									
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									

STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

02	19516	X	17325	-0-	-2191	-0-	560	1	15592	2	N	1066	1063	0			204
							1173	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	161	1	4779	2	Y	901	908	0			10
							1	4	991	9							
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							

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
02	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	690	1	14578	2	N	640	539	0			353
							704	9									
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									

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
02	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	179	1			177
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

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
02	47040	X	41519	-0-	-5521	-0-	1204	1	38084	2	Y	2028	2027	0			28
							2231	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	23043	X	23043	-0-	-0-	-0-	20388	2	2655	9	Y	2414	2412	0			25
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

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
02	37832	X	37832	-0-	-0-	-0-	1178	1	34972	2	Y	1523	1535	0			17
							7	4	1675	9							
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							

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
02	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	1215	1	24526	2	N	1915	1897	0	17	8	28
							2107	9									
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									

JAKE 201-200 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289218 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11692 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22456	X	21606	-0-	-850	-0-	19565	2	35	4	Y	1824	1792	0	18	8	39
							2006	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		63	-0-	63	63	55 6	2 9	2	4	Y	5	5	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
07	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

02	24332	X	23255	-0-	-1077	-0-	1312 1363	1 9	20580	2	N	1239	1162	0	5	8	422
03	26288	X	25384	-0-	-904	-0-	1457 1433	1 9	22494	2	N	1303	1378	0	5	8	342
04	25170	X	24281	-0-	-889	-0-	1410 1365	1 9	21506	2	N	1241	1223	0	2	8	358
05	25823	X	24175	-0-	-1648	-0-	1457 34	1 4	21366 1318	2 9	N	1198	1173	0			383
06	24930	X	23806	-0-	-1124	-0-	1409 69	1 4	21012 1316	2 9	N	1196	1232	0	3	8	344
07	25761	X	24081	-0-	-1680	-0-	1082 2	1 4	21652 1345	2 9	N	1223	1129	0	21	8	417

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					2
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
*11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	4			N	-0-					2
*12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	4			N	-0-					2
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					2
*02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	4			N	-0-					2
*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-	2	5			-0-

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

02	38808	X	36749	-0-	-2059	-0-	520 614	1 9	35615	2	N	558	481	0	6	8	358
03	41540	X	40415	-0-	-1125	-0-	620 76	1 4	38918 801	2 9	N	728	723	0	6	8	357
04	40200	X	38442	-0-	-1758	-0-	600 697	1 9	37145	2	N	634	740	0	3	8	248
05	40672	X	39756	-0-	-916	-0-	620 716	1 9	38420	2	N	651	581	0			318
06	39360	X	38315	-0-	-1045	-0-	600 23	1 4	37053 639	2 9	N	581	638	0	3	8	258
07	40672	X	38862	-0-	-1810	-0-	38123 664	2 9	75	4	N	604	502	0	27	8	333

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18650	X	18650	-0-	-0-	-0-	18088	2	153	4	Y	372	396	0	3	8	41
							409	9									
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									

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14280	X	8327	-0-	-5953	-0-	7311	2	13	4	Y	912	902	0	5	8	19
							1003	9									
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									

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
02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	1574	1	10781	2	N	1561	1511	0			436
							3601	4	1717	9							
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							

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
02	33264	X	30842	-0-	-2422	-0-	1395	1	27552	2	N	1723	1753	0	25	8	206
							1895	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	7212	2	13	4	Y	1187	1170	0	7	8	25
							1306	9									
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									

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
02	30044	X	29447	-0-	-597	-0-	1387	1	26310	2	Y	1591	1676	0	13	8	129
							1750	9									
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									

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
02	29680	X	19678	-0-	-10002	-0-	326	1	12002	2	N	1464	1361	0			459
							5740	4	1610	9							
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							

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
02	20496	X	17800	-0-	-2696	-0-	17001	2	151	4	Y	589	645	0	5	8	81
							648	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. 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
02	29456	X	27101	-0-		-2355	-0-	24843	2	821	4	N	1306	1314	0			157
								1437	9									
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									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

02	33404	X	22488	-0-		-10916	-0-	14321	2	7124	4	Y	948	964	0			194
								1043	9									
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									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

02	18480	X	12830	-0-		-5650	-0-	8138	2	4048	4	Y	585	630	0			120
								644	9									
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									

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13440	X	10767	-0-	-2673	-0-	1199	1	8607	2	Y	874	826	0			284
							961	9									
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							

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8988	X	7451	-0-	-1537	-0-	849	1	6093	2	Y	463	430	0			151
							509	9									
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							

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
02	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	955	1	17456	2	Y	1324	1339	0	10	8	49
							110	4	1456	9							
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-

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
02	22708	X	22152	-0-	-556	-0-	1024	1	18720	2	Y	2082	2078	0	15	8	76
							118	4	2290	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	16776	X	16776	-0-	-0-	-0-	546	1	15262	2	N	880	711	0	2	8	969
							968	9									
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							

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
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	811	1	6051	2	Y	1583	1561	0	46	8	282
							1741	9									
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							

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
02	7000	X	4808	-0-	-2192	-0-	393	1	2931	2	Y	1349	1337	0	39	8	241
							1484	9									
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							

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
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	1098	1	8198	2	Y	1769	1759	0	51	8	316
							1946	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	21126	2	3148	9	Y	2862	2840	0			182
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	7140	-0-	-8856	-0-	4443	2	2697	9	Y	2452	2398	0			134

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
02	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	1487	1	42506	2	Y	4421	4392	0	16	8	46
							4863	9									
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

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

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
02	23569	X	23569	-0-	-0-	-0-	21285	2	2284	9	Y	2076	2078	0	1	8	132
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	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	6140	2	2300	9	Y	2091	2131	0			114

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
02	29764	X	16990	-0-	-12774	-0-	178	1	15080	2	Y	1564	1563	0	3	8	245
							12	4	1720	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
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-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290259 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10487 PERF.10840 - 19472

02	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	169	1	14321	2	Y	1394	1422	0	3	8	218
							11	4	1533	9							
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									

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

02	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	26151	2	1899	9	Y	1726	1716	0	1	8	110
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	8209	-0-	-9337	-0-	5719	2	2490	9	Y	2264	2197	0			124

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

02	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	560	1	10227	2	Y	1786	1779	0	7	8	19
							1965	9									
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									

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

02	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	1820	1	14418	2	Y	1724	1720	0	6	8	18
							1896	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	10388	X	6567	-0-	-3821	-0-	6047	2	520	9	Y	473	480	0			33
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									

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
02	9184	X	4283	-0-	-4901	-0-	3951	2	332	9	Y	302	307	0			21
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									

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
02	29008	X	13912	-0-	-15096	-0-	12685	2	1227	9	Y	1115	1104	0			79
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									

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
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	3519	3	543	9	Y	494	499	0			8
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	8555	3	1613	9	Y	1466	1466	0	1	8	23
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									

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
02	9240	X	8900	-0-	-340	-0-	7576	3	1324	9	Y	1204	1205	0	1	8	19
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									

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
02	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	7720	3	1282	9	Y	1165	1161	0	2	8	18
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									

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
02	20692	X	17725	-0-	-2967	-0-	15764	2	1961	9	Y	1783	1779	0	7	8	19
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

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
02	20832	X	893	-0-	-19939	-0-	71	1	749	2	Y	66	70	0			1
							73	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	31612	X	18427	-0-	-13185	-0-	17331	2	1096	9	Y	996	994	0			70
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

02	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	769	1	12081	2	Y	2098	2084	0	8	8	22
							2308	9									
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									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

02	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	1637	1	17308	2	Y	1698	1692	0	6	8	18
							1868	9									
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

02	55790	X	55790	-0-	-0-	-0-	50679	2	5111	9	Y	4646	4636	0	17	8	48
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

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

02	28182	X	28182	-0-	-0-	-0-	26069	2	2113	9	Y	1921	1912	0			122
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	8087	-0-	-6111	-0-	6370	2	1717	9	Y	1561	1520	0			85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	DLQ G-10		48243	-0-	48243	48243	2726 2712	1 9	42805	2	Y	2465	2456	0	9	8	26
03	DLQ G-10		56763	-0-	56763	105006	3119 3172	1 9	50472	2	Y	2884	2805	0	4	8	101
04	DLQ G-10		54458	-0-	54458	159464	3173 64	1 4	47723 3498	2 9	Y	3180	3248	0	8	8	25
05	DLQ G-10		59314	-0-	59314	218778	3215 3642	1 9	52457	2	Y	3311	3279	0	19	8	38
06	269516	X	50738	-0-	-218778	-0-	3124 3411	1 9	44203	2	Y	3101	3106	0			33
07	54129	X	54129	-0-	-0-	-0-	3372 3482	1 9	47275	2	Y	3165	3169	0	4	8	25

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	712 2387	1 9	13493	2	Y	2170	2221	0	18	8	176
03	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	845 2442	1 9	14496	2	Y	2220	2079	0	18	8	299
04	16560	X	14161	-0-	-2399	-0-	683 2209	1 4	9950 1319	2 9	Y	1199	1254	0	7	8	237
05	18383	X	6014	-0-	-12369	-0-	56 950	1 9	5008	2	Y	864	1041	0			60
06	17790	X	14157	-0-	-3633	-0-	613 2338	1 9	11206	2	Y	2125	1964	0	10	8	211
07	18383	X	17691	-0-	-692	-0-	785 2212	1 9	14694	2	Y	2011	1993	0	48	8	181

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	12757	2	1306	9	N	1187	1082	1	1	8	194
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

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 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
02	34552	X	30052	-0-	-4500	-0-	1697 1709	1 9	26646	2	Y	1554	1545	0	6	8	16
03	38254	X	31478	-0-	-6776	-0-	1728 1786	1 9	27964	2	Y	1624	1581	0	2	8	57
04	37020	X	29680	-0-	-7340	-0-	1734 35	1 4	26075 1836	2 9	Y	1669	1709	0	4	8	13
05	36146	X	33105	-0-	-3041	-0-	1805 1849	1 9	29451	2	Y	1681	1665	0	10	8	19
06	32190	X	25326	-0-	-6864	-0-	1563 1642	1 9	22121	2	Y	1493	1496	0			16
07	33263	X	26061	-0-	-7202	-0-	1630 1575	1 9	22856	2	Y	1432	1435	0	2	8	11

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28280	X	25743	-0-	-2537	-0-	23743	2	2000	9	Y	1818	1824	0			76
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

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
02	3780	X	1647	-0-	-2133	-0-	458	1	630	2	N	508	455	0			531
							559	9									
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									

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
02	26012	X	14700	-0-	-11312	-0-	1064	1	13319	2	Y	288	403	0			141
							317	9									
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									

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
02	27272	X	21798	-0-	-5474	-0-	20444	2	1354	9	Y	1231	1240	0			51
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

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
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	627	1	7846	2	Y	931	906	0			456
							1024	9									
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									

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
02	9100	X	6815	-0-	-2285	-0-	552	1	6130	2	Y	121	137	0			21
							133	9									
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							

CABRITO LONG STATE A WELL #: T 38H RRCID -> 291711 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10839 - 20550

02	15820	X	13378	-0-	-2442	-0-	10827	2	2551	9	Y	2319	2406	0			272
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

CABRITO LONG STATE B WELL #: C 43H RRCID -> 291712 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11213 PERF.11445 - 21306

02	14056	X	12289	-0-	-1767	-0-	10790	2	1499	9	Y	1363	1396	0			160
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

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 C WELL #: 233H RRCID -> 292616 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11187 - 21662

02	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	52	1	17145	2	Y	2060	2065	0			25
							6	4	2266	9							
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							

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 B WELL #: 221H RRCID -> 292637 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11203 - 21640

02	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	51	1	16957	2	Y	2543	2547	0			31
							6	4	2797	9							
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							

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
02	44296	X	41801	-0-	-2495	-0-	1821	1	38074	2	Y	1733	1722	0	15	8	38
							1906	9									
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							

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
02	33941	X	33941	-0-	-0-	-0-	88	1	29232	2	Y	4191	4199	0			52
							11	4	4610	9							
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							

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
02	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	2270	1	15945	2	Y	2346	2340	0			29
							6	4	2581	9							
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							

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
02	26488	X	10852	-0-	-15636	-0-	1252	1	8795	2	Y	729	737	0			9
							3	4	802	9							
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							

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
02	21952	X	10204	-0-	-11748	-0-	1208	1	8484	2	Y	463	467	0			6
							3	4	509	9							
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							

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
02	33130	X	33130	-0-	-0-	-0-	1396	1	29191	2	Y	2312	2282	0	21	8	51
							2543	9									
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							

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
02	26264	X	25989	-0-	-275	-0-	74	1	24553	2	Y	1230	1232	0			15
							9	4	1353	9							
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							

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
02	41657	X	41657	-0-	-0-	-0-	1734	1	36248	2	Y	3341	3297	0	30	8	74
							3675	9									
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							

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
02	55832	X	51207	-0-	-4625	-0-	1043	1	46076	2	Y	3716	3691	0	35	8	109
							4088	9									
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									

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
02	38232	X	38232	-0-	-0-	-0-	753	1	33286	2	Y	3812	3779	0	35	8	111
							4193	9									
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									

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
02	41188	X	39078	-0-	-2110	-0-	1626	1	33999	2	Y	3139	3098	0	28	8	70
							3453	9									
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							

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
02	59284	X	59284	-0-	-0-	-0-	55904	2	3380	9	N	3073	3021	0	22	8	420
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							

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
02	21879	X	21879	-0-	-0-	-0-	880	1	19490	2	Y	1372	1289	0			247
							1509	9									
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									

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
02	22372	X	22185	-0-	-187	-0-	880	1	20059	2	Y	1133	1090	0			204
							1246	9									
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									

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
02	27132	X	25832	-0-	-1300	-0-	23743	2	2089	9	Y	1899	1902	0			25
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									

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
02	39900	X	36172	-0-	-3728	-0-	31840	2	4332	9	Y	3938	3943	0			52
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									

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
02	37940	X	37129	-0-	-811	-0-	35310	2	1819	9	Y	1654	1647	0			69
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

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
02	33544	X	30145	-0-	-3399	-0-	27664	2	2481	9	Y	2255	2256	0			94
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

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
02	23716	X	17949	-0-	-5767	-0-	1183	1	14219	2	Y	2315	2301	0	9	8	24
							2547	9									
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									

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
02	37872	X	37872	-0-	-0-	-0-	35283	2	2589	9	Y	2354	2347	0			98
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

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
02	35924	X	33728	-0-	-2196	-0-	31969	2	1759	9	Y	1599	1600	0			67
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

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
02	3836	X	2771	-0-	-1065	-0-	1751	2	1020	9	Y	927	820	0			479
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	13496	X	12182	-0-	-1314	-0-	11091	2	1091	9	Y	992	987	0			75
							1225	9									
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									

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
02	38612	X	37994	-0-	-618	-0-	2118	1	32124	2	Y	3411	3382	0	30	8	50
							3752	9									
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									

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
02	39984	X	37053	-0-	-2931	-0-	2072	1	31425	2	Y	3233	3203	0	29	8	48
							3556	9									
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									

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
02	61586	X	61586	-0-	-0-	-0-	3647	1	55323	2	Y	2378	2356	0	21	8	35
							2616	9									
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									

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
02	19096	X	15148	-0-	-3948	-0-	160	1	13622	2	Y	1232	1268	0	2	8	193
							11	4	1355	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	20972	X	17634	-0-	-3338	-0-	54	1	13905	2	Y	3216	3026	0	134	8	130
							137	4	3538	9							
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									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 221HR RRCID -> 294865 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10808 - 15583

02	9296	X	5672	-0-	-3624	-0-	4681	2	991	9	Y	901	895	0	6	8	256
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									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294926 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10502 - 16399

02	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
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-

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 321H RRCID -> 294930 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11665 - 18540

02	19684	X	17399	-0-	-2285	-0-	16310	2	1089	9	Y	990	982	0			75
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	2137	1	32415	2	Y	3084	3059	0	27	8	45
							3392	9									
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									

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
02	35420	X	33969	-0-	-1451	-0-	999	1	29664	2	Y	3000	3026	0			34
							6	4	3300	9							
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							

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
02	33404	X	31416	-0-	-1988	-0-	947	1	28110	2	Y	2139	2159	0			24
							6	4	2353	9							
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							

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
02	28000	X	26548	-0-	-1452	-0-	801	1	23784	2	Y	1780	1798	0			20
							5	4	1958	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	22484	X	20819	-0-	-1665	-0-	18461	2	8	4	Y	2136	2188	0			51
							2350	9									
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									

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
02	18704	X	15026	-0-	-3678	-0-	13821	2	1205	9	Y	1095	1078	0			83
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									

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
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	32	2	55	9	Y	50	45	0			26
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

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
02	33292	X	26826	-0-	-6466	-0-	893	1	17117	2	Y	2354	2357	0	26	8	51
							6227	4	2589	9							
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							

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
02	34496	X	30473	-0-	-4023	-0-	999	1	19149	2	Y	3054	3050	0	33	8	67
							6966	4	3359	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	29260	X	27949	-0-	-1311	-0-	854	1	25350	2	Y	1582	1605	0			18
							5	4	1740	9							
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							

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
02	32144	X	31834	-0-	-310	-0-	894	1	28274	2	Y	2424	2422	0			34
							2666	9									
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									

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
02	24836	X	22700	-0-	-2136	-0-	618	1	19555	2	Y	2297	2295	0			32
							2527	9									
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									

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
02	36484	X	35943	-0-	-541	-0-	1036	1	32763	2	Y	1949	1949	0			27
							2144	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	44466	X	44466	-0-	-0-	-0-	1258	1	39763	2	Y	3132	3132	0			44
							3445	9									
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									

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 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
02	18452	X	30	-0-	-18422	-0-	20	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
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									

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
02	45332	X	24473	-0-	-20859	-0-	816	1	15655	2	Y	2097	2095	0	23	8	46
							5695	4	2307	9							
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							

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
02	35028	X	27856	-0-	-7172	-0-	925	1	17739	2	Y	2490	2486	0	27	8	54
							6453	4	2739	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	29288	X	28183	-0-	-1105	-0-	18909	2	6879	4	Y	2177	2169	0	24	8	47
							2395	9									
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									

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
02	24724	X	9554	-0-	-15170	-0-	341	1	6530	2	Y	279	293	0	3	8	6
							2376	4	307	9							
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							

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
02	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	16160	3	2698	9	Y	2453	2455	0	2	8	38
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									

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
02	29680	X	23739	-0-	-5941	-0-	1366	1	20727	2	Y	1496	1485	0	13	8	22
							1646	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	34132	X	25422	-0-	-8710	-0-	22957	3	2465	9	Y	2241	2251	0	4	8	35
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									

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
02	9884	X	8549	-0-	-1335	-0-	1956	1	4361	3	Y	2029	2023	0	2	8	31
							2232	9									
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							

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. (I) GAS 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	46536	X	38793	-0-	-7743	-0-	1191	1	35347	2	Y	2044	2061	0			23
							7	4	2248	9							
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							

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. (I) GAS 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	25368	X	23692	-0-	-1676	-0-	784	1	15024	2	Y	2198	2192	0	24	8	48
							5466	4	2418	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. (I) GAS 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	28616	X	25536	-0-	-3080	-0-	894	1	20100	2	Y	4083	4032	0	32	8	89
							51	4	4491	9							
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							

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. (I) GAS 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	28265	X	28265	-0-	-0-	-0-	24853	3	3412	9	Y	3102	3103	0	5	8	48
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									

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
02	64316	X	56719	-0-	-7597	-0-	50823	2	130	4	Y	5242	5200	0	41	8	114
							5766	9									
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									

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
02	40012	X	34037	-0-	-5975	-0-	1131	1	21690	2	Y	3024	2957	0	33	8	66
							7890	4	3326	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	19460	X	18700	-0-	-760	-0-	29	1	15679	2	Y	2642	2631	0	14	8	22
							86	4	2906	9							
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							

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
02	20776	X	20180	-0-	-596	-0-	64	1	16519	2	Y	3123	2969	0	130	8	126
							162	4	3435	9							
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									

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
02	24640	X	22417	-0-	-2223	-0-	17787	2	7	4	Y	4203	4152	0	32	8	72
							4623	9									
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									

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30659	X	30659	-0-	-0-	-0-	1144	1	25703	2	Y	3405	3359	0	27	8	74
							66	4	3746	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 296233 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10700 - 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
02	23492	X	21414	-0-	-2078	-0-	760	1	17078	2	Y	3211	3175	0	25	8	70
							44	4	3532	9							
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							

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296235 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10825 - 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
02	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	927	1	20846	2	Y	3715	3665	0	29	8	81
							53	4	4087	9							
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							

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
02	48916	X	48393	-0-	-523	-0-	400	1	45669	2	Y	1744	1889	0	14	8	233
							406	4	1918	9							
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									

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
02	46592	X	43373	-0-	-3219	-0-	356	1	40711	2	Y	1767	1965	0	14	8	247
							362	4	1944	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	18368	X	16982	-0-	-1386	-0-	13853	2	6	4	Y	2839	2806	0	21	8	49
							3123	9									
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									

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
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
02	23828	X	22439	-0-	-1389	-0-	18640	2	7	4	Y	3447	3406	0	26	8	59
							3792	9									
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									

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
02	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	108	1	27780	2	Y	3906	3704	0	163	8	158
							273	4	4297	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	32660	X	32660	-0-	-0-	-0-	27525	2	11	4	Y	4658	4603	0	35	8	80
							5124	9									
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									

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
02	26180	X	18433	-0-	-7747	-0-	14531	2	6	4	Y	3542	3502	0	27	8	61
							3896	9									
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									

SYCAMORE 4 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296402 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11351 - 21268

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-

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 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
02	30156	X	26349	-0-	-3807	-0-	21555	2	156	4	Y	4216	4205	0			47
							4638	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JACKIE STATE B WELL #: 331H RRCID -> 296511 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11395 - 23248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49868	X	40951	-0-	-8917	-0-	35845	2	260	4	Y	4405	4398	0			49
							4846	9									
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									

JACKIE STATE A WELL #: 221H RRCID -> 296515 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10631 PERF.11091 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28292	X	28292	-0-	-0-	-0-	23885	2	173	4	Y	3849	3837	0			43
							4234	9									
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									

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
02	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	16063	2	116	4	Y	2389	2380	0			26
							2628	9									
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									

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
02	43456	X	42166	-0-	-1290	-0-	172	1	33598	2	Y	7633	7615	0	1	8	160
							8396	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	53508	X	34493	-0-	-19015	-0-	32114	2	234	4	Y	1950	1948	0			22
							2145	9									
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									

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
02	47432	X	24170	-0-	-23262	-0-	21955	2	160	4	Y	1868	1868	0			21
							2055	9									
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									

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
02	48916	X	44747	-0-	-4169	-0-	41791	2	305	4	Y	2410	2404	0			27
							2651	9									
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									

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
02	59304	X	26381	-0-	-32923	-0-	23855	2	2526	9	Y	2296	2289	0			162
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	56280	X	24595	-0-	-31685	-0-	21009	2	3586	9	Y	3260	3211	0			230
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									

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
02	26284	X	26284	-0-	-0-	-0-	22523	2	9	4	Y	3411	3370	0	26	8	59
							3752	9									
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									

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
02	37660	X	35306	-0-	-2354	-0-	29938	2	218	4	Y	4682	4669	0			52
							5150	9									
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									

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
02	24108	X	8571	-0-	-15537	-0-	7380	2	54	4	Y	1034	1039	0			11
							1137	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	74340	X	52106	-0-	-22234	-0-	157	1	48688	2	Y	2948	2978	0			106
							18	4	3243	9							
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									

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
02	33460	X	31862	-0-	-1598	-0-	100	1	31376	2	Y	340	337	0			12
							12	4	374	9							
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									

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. (I) GAS 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	71484	X	55815	-0-	-15669	-0-	166	1	51490	2	Y	3764	3740	0			135
							19	4	4140	9							
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									

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. (I) GAS 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	47124	X	45785	-0-	-1339	-0-	137	1	42856	2	Y	2524	2529	0			91
							16	4	2776	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
AFFIRMED C WELL #: 333H RRCID -> 298303 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11051 - 18595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46984	X	34683	-0-	-12301	-0-	30500	2	61	4	Y	3747	3702	0	69	8	6
							4122	9									
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	30288	-0-	-8121	-0-	26605	2	14	4	Y	3335	3311	0	28	8	29
							3669	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. (I) GAS 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	28495	X	28495	-0-	-0-	-0-	72	1	23911	2	Y	4094	4100	0			51
							9	4	4503	9							
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							

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
02	18676	X	14807	-0-	-3869	-0-	37	1	12201	2	Y	2332	2334	0			29
							4	4	2565	9							
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							

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
02	17584	X	15807	-0-	-1777	-0-	39	1	12883	2	Y	2618	2623	0			32
							5	4	2880	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	47508	X	47508	-0-	-0-	-0-	77	1	41230	2	Y	5433	5401	0	30	8	45
							225	4	5976	9							
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							

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
02	47040	X	31485	-0-	-15555	-0-	49	1	26546	2	Y	4314	4299	0	24	8	36
							145	4	4745	9							
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							

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. (I) GAS 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	85764	X	68430	-0-	-17334	-0-	61677	2	3	4	Y	6136	6199	0			63
							6750	9									
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							

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. (I) GAS 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	141904	X	103701	-0-	-38203	-0-	389	1	97901	2	Y	4915	4970	0			50
							4	4	5407	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	110740	X	77724	-0-		-33016	-0-	284	1	71401	2	Y	5487	5546	0			56
								3	4	6036	9							
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							

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
02	123452	X	82789	-0-		-40663	-0-	302	1	76129	2	Y	5777	5841	0			59
								3	4	6355	9							
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							

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. GAS	(I) 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	129024	X	84395	-0-		-44629	-0-	317	1	79760	2	Y	3923	3966	0			40
								3	4	4315	9							
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							

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. GAS	(I) 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	110880	X	88305	-0-		-22575	-0-	320	1	80578	2	Y	6731	6783	0			69
								3	4	7404	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. GAS LIFT	(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	18141	X	18141	-0-		-0-		-0-	47	1	15573	2	Y	2286	2289	0			28
									6	4	2515	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	77392	X	58060	-0-		-19332		-0-	211	1	53065	2	Y	4347	4395	0			44
									2	4	4782	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	98784	X	73067	-0-		-25717		-0-	271	1	68277	2	Y	4105	4150	0			42
									3	4	4516	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	75404	X	45390	-0-		-30014		-0-	39828	2	72	4	Y	4991	4923	0	30	8	106
									5490	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
02	88508	X	38626	-0-	-49882	-0-	32989	2	60	4	Y	5070	5024	0	30	8	108
							5577	9									
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									

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
02	78512	X	42895	-0-	-35617	-0-	176	1	37215	2	Y	4791	4843	0	36	8	176
							234	4	5270	9							
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									

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
02	81592	X	52563	-0-	-29029	-0-	213	1	44922	2	Y	6496	6571	0	48	8	238
							282	4	7146	9							
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									

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
02	92904	X	51395	-0-	-41509	-0-	44783	2	81	4	Y	5937	5871	0	35	8	126
							6531	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	63392	X	38912	-0-	-24480	-0-	33355	2	7	4	Y	5045	5100	0			57
							5550	9									
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									

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
02	59780	X	48218	-0-	-11562	-0-	42683	3	5535	9	Y	5032	5029	0	5	8	78
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									

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
02	44800	X	43993	-0-	-807	-0-	35488	3	8505	9	Y	7732	7744	0	7	8	119
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									

PRIEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300443 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11192 - 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
02	14B2 EXT		1202	-0-	1202	2496	789	2	413	9	N	375	361	1			435
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

VINTAGE F WELL #: 313H RRCID -> 301232 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11027 - 26565

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

BIG BABY B WELL #: 411H RRCID -> 301256 COMPL. DATE 02/13/2026 TOTAL DEPTH 11262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		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	SHUT-IN		153928	-0-	153928	402214	136388	2	17540	9	N	15945	16223	0	206
06	SHUT-IN		96490	-0-	96490	498704	86171	2	10319	9	N	9381	9426	0	161
07	SHUT-IN		80013	-0-	80013	578717	69958	2	10055	9	N	9141	9115	0	187

VINTAGE G WELL #: 334H RRCID -> 301274 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11272 - 24101

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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							

VINTAGE UNIT B WELL #: 234H RRCID -> 301280 COMPL. DATE 03/22/2026 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10722 - 19337

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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							

BIG BABY A WELL #: 331H RRCID -> 301367 COMPL. DATE 01/11/2026 TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	SHUT IN		176102	-0-	176102	349300	146970	2	29132	9	N	26484	26627	0	343
06	SHUT IN		200617	-0-	200617	549917	172654	2	27963	9	N	25421	25327	0	437
07	SHUT-IN		200022	-0-	200022	749939	176231	2	23791	9	N	21628	21622	0	443

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-

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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48260	X	48260	-0-	-0-	-0-	46802	3	1458	9	Y	1325	1224	1	15	8	261
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									

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
02	18340	X	2371	-0-	-15969	-0-	785	3	1586	9	Y	1442	1341	1	7	8	286
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									

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24612	X	21101	-0-	-3511	-0-	18689	3	2412	9	N	2193	2086	1	19	8	240
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

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31500	X	9337	-0-	-22163	-0-	7893	3	1444	9	N	1313	1335	1	19	8	143
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

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11872	X	9028	-0-	-2844	-0-	8018	3	1010	9	N	918	882	1	6	8	101
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VTX ENERGY OPERATING, LLC 101377
BUSCH UNIT C6-4 WELL #: 22H RRCID -> 300456 COMPL. DATE 05/13/2025 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11223 - 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
02	34776	X	29671	-0-	-5105	-0-	23603	3	6068	9	Y	5516	5549	0			88
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

LINCOLN 4-1 WELL #: 11H RRCID -> 300531 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10672 PERF.11045 - 18662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47796	X	34619	-0-	-13177	-0-	28522	3	6097	9	Y	5543	5575	0			88
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

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
02	35252	X	22789	-0-	-12463	-0-	18004	3	4785	9	Y	4350	4377	0			69
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

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
02	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	242	1	6736	3	N	3487	3665	0			37
							22	4	3836	9							
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									

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
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
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-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
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
02	11592	X	11083	-0-	-509	-0-	834	1	7830	3	N	2199	2215	0			14
							2419	9									
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									

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
02	15568	X	13544	-0-	-2024	-0-	1040	1	9769	3	N	2486	2503	0			16
							2735	9									
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									

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
02	22232	X	20579	-0-	-1653	-0-	1738	1	16321	3	N	2291	2304	0			15
							2520	9									
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									

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
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-	5	0			-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
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
02	5068	X	4017	-0-	-1051	-0-	278	1	2613	3	N	1024	1031	0			7
							1126	9									
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									

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
02	16212	X	14523	-0-	-1689	-0-	1231	1	11559	3	N	1575	1585	0			10
							1733	9									
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									

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
02	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	1126	1	19617	3	N	1962	1868	1	31	8	253
							217	4	2158	9							
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							

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
02	32537	X	32537	-0-	-0-	-0-	927	1	27813	3	Y	3222	3173	1	51	8	207
							253	4	3544	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	407	1	27832	3	Y	999	859	1	107	8	326
							4	4	1099	9							
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									

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. (I) GAS 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	DLQ G-10		11008	-0-	11008	11008	483	1	9706	3	Y	735	699	1	24	8	405
							10	4	809	9							
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							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25536	X	8803	-0-	-16733	-0-	494	1	6966	3	Y	1095	981	1	50	8	393
							138	4	1205	9							
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							

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. (I) GAS 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	4340	X	3185	-0-	-1155	-0-	494	1	2026	3	Y	479	406	1	43	8	162
							138	4	527	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 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	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-		483	1	1585	3	Y	371	323	1	17	8	441
								10	4	408	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-		663	1	19849	3	N	2336	2303	1	27	8	254
								217	4	2570	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16688	X	16397	-0-	-291	-0-		852	1	13741	3	N	1636	1696	1	18	8	315
								4	4	1800	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11508	X	11004	-0-	-504	-0-		852	1	8696	3	N	1320	1273	1	28	8	407
								4	4	1452	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS 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	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	767	1	12245	3	Y	1000	978	1	12	8	79
							217	4	1100	9							
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							

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
02	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	1025	1	27258	3	N	1789	1798	1	25	8	234
							253	4	1968	9							
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							

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
02	17108	X	15125	-0-	-1983	-0-	200	1	13840	3	Y	648	655	1	32	8	27
							372	4	713	9							
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	4966	-0-	-9164	-0-	25	1	4651	2	Y	149	154	1	15	8	11
							126	4	164	9							
*07	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	12	12	8			11

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
02	17892	X	12980	-0-	-4912	-0-	913	1	10549	3	Y	1238	1216	1	30	8	137
							156	4	1362	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	14056	X	8770	-0-	-5286	-0-	200	1	7791	3	Y	370	359	1	31	8	15
							372	4	407	9							
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							

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. (I) GAS 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	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	913	1	9107	3	Y	642	605	1	41	8	68
							156	4	706	9							
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							

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. (I) GAS 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	18116	X	5136	-0-	-12980	-0-	458	1	4325	3	Y	256	245	1	11	8	68
							71	4	282	9							
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							

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. (I) GAS 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	15092	X	9352	-0-	-5740	-0-	458	1	7545	3	Y	1162	1135	1	27	8	168
							71	4	1278	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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	(I) 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	42224	X	36421	-0-		-5803	-0-	852	1	34286	3	N	1163	1097	1	58	8	195
								4	4	1279	9							
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							

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	(I) 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	21386	X	21386	-0-		-0-	-0-	399	1	18766	3	Y	1452	1461	1	18	8	138
								624	4	1597	9							
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							

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	(I) 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	36960	X	27555	-0-		-9405	-0-	325	1	24780	3	Y	1240	1142	1	105	8	126
								1086	4	1364	9							
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							

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	(I) 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	30716	X	6802	-0-		-23914	-0-	325	1	5105	3	Y	260	348	1	26	8	39
								1086	4	286	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. (I) GAS 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	31864	X	23580	-0-	-8284	-0-	325	1	19164	3	Y	2732	2708	1	52	8	300
							1086	4	3005	9							
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							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

02	DLQ G-10		50316	-0-	50316	50316	399	1	47641	3	Y	1502	1445	1	76	8	136
							624	4	1652	9							
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							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

02	DLQ G-10		13933	-0-	13933	13933	399	1	11558	3	Y	1229	1292	1	18	8	122
							624	4	1352	9							
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							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

02	DLQ G-10		45763	-0-	45763	45763	399	1	43369	3	Y	1246	1229	1	63	8	116
							624	4	1371	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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 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	DLQ G-10		41602	-0-	41602	41602	672	1	38199	3	Y	2145	2277	1	28	8	206
							371	4	2360	9							
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							

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. GAS 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	DLQ G-10		31525	-0-	31525	31525	672	1	28467	3	Y	1832	2040	1	25	8	185
							371	4	2015	9							
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							

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. GAS 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	DLQ G-10		9389	-0-	9389	9389	458	1	8245	3	Y	559	509	1	43	8	97
							71	4	615	9							
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							

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. GAS 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	DLQ G-10		20536	-0-	20536	20536	458	1	17961	3	Y	1860	1867	1	32	8	356
							71	4	2046	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. 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
02	DLQ G-10		30893	-0-		30893	30893	200	1	26291	3	Y	3664	3598	1	76	8	150
								372	4	4030	9							
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							

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. 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
02	DLQ G-10		25231	-0-		25231	25231	200	1	23186	3	Y	1339	1350	1	35	8	56
								372	4	1473	9							
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							

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. 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
02	DLQ G-10		36180	-0-		36180	36180	1121	1	32817	3	Y	1808	1757	1	25	8	115
								253	4	1989	9							
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							

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. 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
02	DLQ G-10		37843	-0-		37843	37843	1121	1	34293	3	Y	1978	1947	1	41	8	127
								253	4	2176	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		31136	-0-		31136	31136	767	1	27458	3	Y	2449	2418	1	33	8	197
								217	4	2694	9							
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							

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
02	DLQ G-10		65433	-0-		65433	65433	413	1	63046	3	Y	1630	1602	1	30	8	297
								181	4	1793	9							
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							

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
02	DLQ G-10		90475	-0-		90475	90475	413	1	88272	3	Y	1463	1282	1	157	8	238
								181	4	1609	9							
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							

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
02	DLQ G-10		79547	-0-		79547	79547	413	1	77406	3	Y	1406	1299	1	79	8	241
								181	4	1547	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	DLQ G-10		48599	-0-		48599	48599	602	1	45328	3	Y	2358	2452	1			253
								75	4	2594	9							
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							

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		55194	-0-		55194	55194	602	1	47060	3	Y	6779	7073	1			731
								75	4	7457	9							
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							

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		34760	-0-		34760	34760	33204	3	372	4	Y	1076	1109	1	34	8	46
								1184	9									
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							

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		62003	-0-		62003	62003	59369	3	372	4	Y	2056	2106	1	68	8	88
								2262	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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. GAS LIFT	(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	DLQ G-10		40367	-0-		40367		40367	602	1	38258	3	Y	1302	1405	1			145
									75	4	1432	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	DLQ G-10		46915	-0-		46915		46915	200	1	45661	3	Y	620	568	1	54	8	24
									372	4	682	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	DLQ G-10		85315	-0-		85315		85315	82794	3	156	4	Y	2150	2088	1	125	8	235
									2365	9									
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							

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. GAS LIFT	(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	DLQ G-10		106260	-0-		106260		106260	101226	3	1086	4	Y	3589	3435	1	154	8	-0-
									3948	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
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
02	DLQ G-10		86347	-0-	86347	86347	83221	3	156	4	Y	2700	2658	1	125	8	300
							2970	9									
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							

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	400	1	20446	3	Y	1333	1320	0			50
							427	4	1466	9							
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	NO RPT	-0-	-23808	-0-					Y	NO RPT					56

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	67	1	11409	3	Y	1208	1198	0			45
							238	4	1329	9							
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	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					59

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	68	1	11506	3	Y	1003	991	0			37
							128	4	1103	9							
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	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					55

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5861	-0-	-19	-0-	204	1	2837	3	Y	863	899	0			183
							1871	4	949	9							
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	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					130

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. (I) GAS 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	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	416	1	26613	3	Y	1585	1577	0			59
							290	4	1744	9							
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	31093	X	NO RPT	-0-	-31093	-0-					Y	NO RPT					85

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. (I) GAS 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	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	76	1	12903	3	Y	1140	1132	0			43
							242	4	1254	9							
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	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					58

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. (I) GAS 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	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	375	1	16225	3	Y	1161	1155	0			43
							304	4	1277	9							
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	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					59

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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. (I) GAS 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	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	62	1	10542	3	Y	1323	1311	0			49
							198	4	1455	9							
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	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT					57

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. (I) GAS 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	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	405	1	21275	3	Y	1911	1895	0			71
							399	4	2102	9							
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	24490	X	NO RPT	-0-	-24490	-0-					Y	NO RPT					86

LINDLEY 98 WELL #: 14H RRCID -> 292024 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11483 PERF.12000 - 22208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76860	X	74286	-0-	-2574	-0-	419	1	71325	3	Y	1589	1568	0			59
							794	4	1748	9							
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	NO RPT	-0-	-83080	-0-					Y	NO RPT					93

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. (I) GAS 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	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	70	1	11984	3	Y	1193	1185	0			44
							131	4	1312	9							
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	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					61

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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 LIFT	(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	11303	X	11303	-0-		-0-		-0-	55	1	9372	3	Y	1545	1532	0			58
									176	4	1700	9							
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	10788	X	NO RPT	-0-		-10788		-0-					Y	NO RPT					81

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 LIFT	(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	56085	X	56085	-0-		-0-		-0-	293	1	49913	3	Y	4839	4804	0			180
									556	4	5323	9							
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	NO RPT	-0-		-60140		-0-					Y	NO RPT					247

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 LIFT	(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	20888	X	19724	-0-		-1164		-0-	110	1	18787	3	Y	509	505	0			19
									267	4	560	9							
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	NO RPT	-0-		-22537		-0-					Y	NO RPT					21

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 LIFT	(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	34473	X	34473	-0-		-0-		-0-	470	1	32402	3	Y	1036	1025	0			39
									461	4	1140	9							
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	NO RPT	-0-		-37262		-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25088	X	23740	-0-	-1348	-0-		867	1	12058	3	Y	2602	2660	0			552
								7953	4	2862	9							
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	NO RPT	-0-	-26536	-0-						Y	NO RPT					367

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15400	X	13387	-0-	-2013	-0-		470	1	6533	3	Y	1886	1939	0			400
								4309	4	2075	9							
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	NO RPT	-0-	-15004	-0-						Y	NO RPT					261

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23884	X	21423	-0-	-2461	-0-		72	1	18435	3	Y	2561	2632	0			108
								99	4	2817	9							
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	NO RPT	-0-	-23777	-0-						Y	NO RPT					76

CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41748	X	36927	-0-	-4821	-0-		132	1	34015	3	Y	2362	2419	0			100
								182	4	2598	9							
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	NO RPT	-0-	-40889	-0-						Y	NO RPT					70

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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. (I) GAS 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	59650	X	59650	-0-	-0-	-0-	614	1	56988	3	Y	1297	1288	0	1	8	48
							621	4	1427	9							
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	NO RPT	-0-	-65844	-0-					Y	NO RPT					65

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. (I) GAS 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	82488	X	78237	-0-	-4251	-0-	258	1	66500	3	Y	10111	10412	0	1	8	426
							357	4	11122	9							
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	NO RPT	-0-	-86614	-0-					Y	NO RPT					314

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. (I) GAS 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	106904	X	103569	-0-	-3335	-0-	378	1	97472	3	Y	4724	4848	0	1	8	199
							523	4	5196	9							
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	NO RPT	-0-	-114669	-0-					Y	NO RPT					129

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. (I) GAS 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	111776	X	89465	-0-	-22311	-0-	99	1	85370	3	Y	3626	3634	0			42
							7	4	3989	9							
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	NO RPT	-0-	-99045	-0-					Y	NO RPT					49

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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. (I) GAS 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	78148	X	75276	-0-	-2872	-0-	77	1	65834	3	Y	8508	8522	0			99
							6	4	9359	9							
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	NO RPT	-0-	-83328	-0-					Y	NO RPT					114

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 3H RRCID -> 298628 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11762 - 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
02	162848	X	136995	-0-	-25853	-0-	151	1	129786	3	Y	6406	6417	0			74
							11	4	7047	9							
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	NO RPT	-0-	-151683	-0-					Y	NO RPT					73

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 6H RRCID -> 299607 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11400 - 21233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156800	X	114226	-0-	-42574	-0-	118	1	100947	3	Y	11956	11980	0			139
							9	4	13152	9							
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	NO RPT	-0-	-126480	-0-					Y	NO RPT					147

MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 7H RRCID -> 299609 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11900 - 21849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198716	X	130434	-0-	-68282	-0-	147	1	125994	3	Y	3893	3900	0			45
							11	4	4282	9							
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	NO RPT	-0-	-144398	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
MARY SWAIN HARRELL WEST WELL #: 5H RRCID -> 299651 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11600 - 20871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	215544	X	152144	-0-		-63400	-0-		169	1	145482	3	Y	5891	5904	0			68
									13	4	6480	9							
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	NO RPT	-0-		-168454	-0-						Y	NO RPT					74

MARY SWAIN HARRELL WELL #: 4H RRCID -> 299769 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12200 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	114044	X	70890	-0-		-43154	-0-		79	1	68005	3	Y	2545	2549	0			30
									6	4	2800	9							
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	NO RPT	-0-		-78492	-0-						Y	NO RPT					27

ARETE CREEK OPERATING, LLC 103102
AVIATOR STATE WELL #: 1H RRCID -> 299995 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11013 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11676	X	2839	-0-		-8837	-0-		1569	3	455	4	Y	741	738	0			158
									815	9									
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									

AVIATOR STATE WELL #: 2H RRCID -> 299996 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10974 - 16024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6916	X	1903	-0-		-5013	-0-		947	3	275	4	Y	619	617	0			320
									681	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARETE CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 103102
SALT DRAW STATE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299997 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11135 - 15788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9044	X	2836	-0-	-6208	-0-	2093	3	17	4	Y	660	630	0			168
							726	9									
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									

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
02	12544	X	9901	-0-	-2643	-0-	8297	3	66	4	Y	1398	1333	0			303
							1538	9									
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									

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
02	16436	X	8384	-0-	-8052	-0-	7318	3	58	4	Y	916	874	0			202
							1008	9									
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									

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
02	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	10449	3	1496	9	N	1360	1361	0	13	8	106
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

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
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	972	1014	0	3	8	265
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11080	3	668	9	N	607	619	0	2	8	224
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

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
02	3444	X	2072	-0-	-1372	-0-	2064	3	8	9	Y	7	5	0	3	8	-0-
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

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
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	6877	3	466	9	Y	424	403	0	1	8	92
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

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
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-

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
02	1512	X	1104	-0-	-408	-0-	822	3	282	9	Y	256	258	0	1	8	39
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

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
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	82	0			5
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-

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
02	12910	X	12910	-0-	-0-	-0-	11243	3	1667	9	Y	1515	1479	0	8	8	224
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	7924	X	5380	-0-	-2544	-0-	4326	3	1054	9	Y	958	961	0			21
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

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
02	9604	X	9072	-0-	-532	-0-	8217	3	855	9	Y	777	868	0	9	8	105
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

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
02	2492	X	1801	-0-	-691	-0-	1027	3	774	9	Y	704	697	0	2	8	33
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

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
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4180	3	469	9	N	426	381	0	1	8	215
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

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
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	384	383	0	2	8	18
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

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
02	13552	X	12326	-0-	-1226	-0-	10980	3	1346	9	Y	1224	1195	0	8	8	181
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

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
02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14078	3	597	9	Y	543	544	0	4	8	80
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	12152	X	9395	-0-	-2757	-0-	8310	3	1085	9	Y	986	982	0	10	8	46
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

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
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-

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
02	10640	X	7698	-0-	-2942	-0-	6481	3	1217	9	Y	1106	1068	0	3	8	170
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

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
02	7056	X	1542	-0-	-5514	-0-	1303	3	239	9	Y	217	209	0	1	8	47
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

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
02	4816	X	1540	-0-	-3276	-0-	1268	3	272	9	Y	247	230	0	1	8	54
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

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
02	7784	X	4181	-0-	-3603	-0-	4013	3	168	9	N	153	104	0	2	8	220
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

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
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	5762	3	569	9	N	517	514	1			109
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285

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
02	3920	X	2437	-0-	-1483	-0-	1789	3	648	9	N	589	569	0	5	8	173
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

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	954	-0-	-642	-0-	638	3	316	9	Y	287	144	0	23	8	274
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

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 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
02	T. A.		75	-0-	75	242	29	3	46	9	Y	42	35	0	5	8	4
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

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1536	3	517	9	N	470	378	0			240
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

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3841	3	549	9	N	499	506	0	2	8	45
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

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11032	X	9277	-0-	-1755	-0-	1069 1236	1 9	6972	3	Y	1124	1109	0	8	8	112
03	12245	X	6485	-0-	-5760	-0-	1118 843	1 9	4524	3	Y	766	724	0	8	8	146
04	11850	X	4642	-0-	-7208	-0-	1092 869	1 9	2681	3	Y	790	776	0	10	8	150
05	12245	X	3316	-0-	-8929	-0-	1150 479	1 9	1687	3	Y	435	414	0	2	8	169
06	10560	X	5252	-0-	-5308	-0-	481 421	1 9	4350	3	Y	383	403	0	2	8	147
07	10261	X	6792	-0-	-3469	-0-	593 437	1 9	5762	3	Y	397	374	0	2	8	168

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
02	17918	X	17918	-0-	-0-	-0-	17035	3	4	4	Y	799	783	0	6	8	95
							879	9									
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

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
02	36385	X	36385	-0-	-0-	-0-	33067	3	3318	9	Y	3016	3033	0	9	8	115
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

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
02	14819	X	14819	-0-	-0-	-0-	13268	3	3	4	Y	1407	1370	0	18	8	166
							1548	9									
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

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
02	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	852	3	260	9	N	236	433	0	1	8	140
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

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
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2753	3	777	9	Y	706	669	0	4	8	84
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

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
02	5628	X	3897	-0-	-1731	-0-	3147	3	750	9	Y	682	651	0	4	8	81
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

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
02	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	16127	3	1311	9	N	1192	1186	0	11	8	68
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

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
02	17528	X	15095	-0-	-2433	-0-	13680	3	1415	9	N	1286	1148	0	3	8	234
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

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
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15863	3	2151	9	N	1955	1953	0	18	8	176
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

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
02	25060	X	24271	-0-	-789	-0-	20551	3	3720	9	N	3382	3362	0	25	8	215
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

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
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	18	26	0			5
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-

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
02	15417	X	15417	-0-	-0-	-0-	13451	3	1966	9	N	1787	1689	0	9	8	324
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

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
02	11928	X	8901	-0-	-3027	-0-	8282	3	619	9	Y	563	557	0			48
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-

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
02	10836	X	7696	-0-	-3140	-0-	6595	3	1101	9	Y	1001	997	0	4	8	109
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

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
02	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	11811	3	1473	9	N	1339	1319	0	6	8	218
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

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
02	22148	X	11245	-0-	-10903	-0-	10359	3	3	4	Y	803	788	0	7	8	95
							883	9									
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

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
02	2212	X	1071	-0-	-1141	-0-	644	3	427	9	Y	388	447	0			85
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

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
02	18368	X	15966	-0-	-2402	-0-	14343	3	1623	9	Y	1475	1470	0	6	8	19
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

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
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	8941	3	1912	9	N	1738	1748	0	4	8	16
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

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
02	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	11991	3	1599	9	N	1454	1482	0	7	8	383
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

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
02	10976	X	8691	-0-	-2285	-0-	6689	3	2002	9	N	1820	1826	0	5	8	39
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

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
02	7224	X	4983	-0-	-2241	-0-	4134	3	849	9	N	772	755	0	4	8	272
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

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
02	33319	X	33319	-0-	-0-	-0-	30898	3	2421	9	Y	2201	2184	0	11	8	61
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

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
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	1	1	35882	3	N	1386	1367	0	19	8	3
							1525	9									
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									

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
02	4452	X	3913	-0-	-539	-0-	3235	3	678	9	Y	616	582	0	6	8	73
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

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
02	11396	X	7548	-0-	-3848	-0-	6757	3	791	9	N	719	709	0	5	8	322
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

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
02	35305	X	35305	-0-	-0-	-0-	33954	3	1351	9	Y	1228	1213	0	8	8	34
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

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
02	50162	X	50162	-0-	-0-	-0-	49125	3	1037	9	Y	943	931	0	6	8	26
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

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
02	34113	X	34113	-0-	-0-	-0-	32476	3	1637	9	Y	1488	1476	0	5	8	41
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

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
02	8428	X	7146	-0-	-1282	-0-	6530	3	616	9	N	560	631	0	3	8	343
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	11368	X	10487	-0-	-881	-0-	9566	3	921	9	Y	837	831	0	3	8	23
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

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
02	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	23736	3	2028	9	Y	1844	1886	0	28	8	309
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	30604	X	26583	-0-	-4021	-0-	23676	3	2907	9	Y	2643	2634	0	15	8	35
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

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
02	27440	X	4705	-0-	-22735	-0-	4587	3	118	9	Y	107	98	0	10	8	1
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

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
02	14252	X	12651	-0-	-1601	-0-	11499	3	1152	9	Y	1047	989	0			116
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

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	613	X	613	-0-	-0-	-0-	545	3	68	9	Y	62	74	0			7
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-

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	14774	3	601	9	Y	546	522	0			60
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

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286470 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9930 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	10556	3	567	9	Y	515	484	0			57
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

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34300	X	24760	-0-	-9540	-0-	22292	3	2468	9	Y	2244	2242	0	10	8	13
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

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	313	368	1			280
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

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34412	X	29144	-0-	-5268	-0-	27425	3	1719	9	Y	1563	1553	0	16	8	9
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

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
02	44531	X	44531	-0-	-0-	-0-	39492	3	5039	9	Y	4581	4589	0	15	8	27
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

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	11752	3	1433	9	N	1303	1315	0	10	8	75
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

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

02	25088	X	23093	-0-	-1995	-0-	22066	3	1027	9	Y	934	905	0	8	8	199
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

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

02	12292	X	10072	-0-	-2220	-0-	9623	3	449	9	Y	408	380	0	5	8	34
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

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287336 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10781 - 20523

02	29736	X	17491	-0-	-12245	-0-	16583	3	908	9	Y	825	813	0	2	8	70
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

02	27524	X	25056	-0-	-2468	-0-	23793	3	1263	9	Y	1148	1144	0	4	8	15
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

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
02	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	7	1	18551	3	N	1489	1470	0	12	8	16
							1638	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

02	15512	X	14311	-0-	-1201	-0-	12703	3	1608	9	Y	1462	1456	0	7	8	19
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

02	21532	X	20535	-0-	-997	-0-	19294	3	1241	9	Y	1128	1125	0	4	8	15
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

02	5992	X	5295	-0-	-697	-0-	5052	3	243	9	Y	221	220	0	1	8	3
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

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

02	4088	X	3645	-0-	-443	-0-	3264	3	381	9	Y	346	338	0	1	8	29
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

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

02	40880	X	32518	-0-	-8362	-0-	30092	3	2426	9	Y	2205	2102	0	11	8	185
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

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
02	15680	X	14259	-0-	-1421	-0-	12326	3	1933	9	Y	1757	1750	0	8	8	23
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

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
02	25172	X	22889	-0-	-2283	-0-	21791	3	1098	9	Y	998	978	0	5	8	84
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

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
02	14224	X	7091	-0-	-7133	-0-	6259	3	832	9	Y	756	753	0	2	8	64
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

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
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	402	3	967	9	N	879	875	0	3	8	9
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									

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
02	8512	X	6372	-0-	-2140	-0-	5558	3	814	9	Y	740	733	0			16
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

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
02	27524	X	21170	-0-	-6354	-0-	19692	3	1478	9	Y	1344	1377	0			310
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23156	X	22303	-0-	-853	-0-	19837	3	2466	9	Y	2242	2319	0	9	8	20
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

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19298	X	19298	-0-	-0-	-0-	17370	3	1928	9	Y	1753	1805	0	9	8	16
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

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12852	X	11326	-0-	-1526	-0-	9401	3	1925	9	Y	1750	1805	0	6	8	16
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

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	14338	3	2091	9	Y	1901	1960	0	9	8	17
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

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8288	X	7893	-0-	-395	-0-	7346	3	547	9	Y	497	513	0	5	8	4
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

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27552	X	26328	-0-	-1224	-0-	24096	3	2232	9	Y	2029	2088	0	14	8	18
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

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 3H RRCID -> 288982 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10376 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	20438	3	1155	9	Y	1050	1057	0	3	8	40
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	31134	X	31134	-0-	-0-	-0-	28884	3	2250	9	Y	2045	2040	0	9	8	78
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	4849	3	535	9	N	486	490	0	1	8	53
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

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
02	59292	X	59292	-0-	-0-	-0-	2	1	52744	3	N	5951	5912	0	37	8	12
							6546	9									
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	27636	X	20947	-0-	-6689	-0-	1 2109	1 9	18837	3	N	1917	1907	0	9	8	4
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

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
02	6832	X	486	-0-	-6346	-0-	1 117	1 9	368	3	N	106	96	0	10	8	-0-
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-

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
02	61723	X	61723	-0-	-0-	-0-	54673	3	7050	9	N	6409	6406	0	32	8	137
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	23604	X	20834	-0-	-2770	-0-	18254	3	2580	9	N	2345	2344	0	12	8	50
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 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
02	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	15248	3	1913	9	N	1739	1741	0	18	8	16
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	13576	3	3851	9	N	3501	3500	0	26	8	32
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48611	X	48611	-0-	-0-	-0-	45113	3	3498	9	N	3180	3190	0	15	8	30
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35812	X	30754	-0-	-5058	-0-	27001	3	3753	9	N	3412	3419	0	17	8	32
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36148	X	30241	-0-	-5907	-0-	28260	3	1981	9	N	1801	1809	0	6	8	17
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39172	X	24577	-0-	-14595	-0-	22500	3	2077	9	N	1888	1895	0	10	8	18
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

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
02	30408	X	27424	-0-	-2984	-0-	25018	3	2406	9	N	2187	2164	0	13	8	60
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

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
02	17304	X	15664	-0-	-1640	-0-	13262	3	2402	9	N	2184	2169	0	5	8	60
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

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
02	28924	X	24690	-0-	-4234	-0-	22458	3	2232	9	N	2029	2016	0	7	8	56
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

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
02	26908	X	23797	-0-	-3111	-0-	22606	3	1191	9	N	1083	1070	0	8	8	30
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

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
02	19170	X	19170	-0-	-0-	-0-	15563	3	3607	9	N	3279	3237	0	6	8	91
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

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
02	39928	X	35904	-0-	-4024	-0-	31449 4446	3 9	9	4	Y	4042	4065	0	24	8	54
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

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
02	4060	X	140	-0-	-3920	-0-	10	4	130	9	Y	118	119	0	1	8	2
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-

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
02	39928	X	29431	-0-	-10497	-0-	26293	3	13	4	Y	2841	2877	0	11	8	38
							3125	9									
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									

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
02	41076	X	33567	-0-	-7509	-0-	30846	3	14	4	Y	2461	2476	0	11	8	33
							2707	9									
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									

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
02	35308	X	26989	-0-	-8319	-0-	23719	3	3270	9	N	2973	2972	0	12	8	18
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

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
02	23352	X	1187	-0-	-22165	-0-	1002	3	185	9	N	168	186	0	1	8	1
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

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
02	6524	X	4061	-0-	-2463	-0-	3845	3	216	9	N	196	195	0	3	8	1
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

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
02	37912	X	28220	-0-	-9692	-0-	25654	3	2566	9	N	2333	2336	0	10	8	14
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

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
02	33208	X	23930	-0-	-9278	-0-	21073	3	2857	9	N	2597	2584	0	20	8	15
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

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
02	27188	X	13008	-0-	-14180	-0-	11682	3	1326	9	N	1205	1372	0	15	8	11
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

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
02	30408	X	21364	-0-	-9044	-0-	18860	3	2504	9	N	2276	2338	0	35	8	20
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

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
02	27440	X	23868	-0-	-3572	-0-	21015	3	2853	9	N	2594	2678	0	13	8	23
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

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
02	34944	X	18627	-0-	-16317	-0-	16049	3	2578	9	N	2344	2309	0	41	8	14
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

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. GAS	(I) 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	29792	X	26002	-0-		-3790	-0-	23511 2473	3 9	18	4	Y	2248	2260	0	15	8	30
03	32984	X	25459	-0-		-7525	-0-	23105 2301	3 9	53	4	Y	2092	2046	0	12	8	64
04	31920	X	25293	-0-		-6627	-0-	22613 2666	3 9	14	4	Y	2424	2407	0	12	8	69
05	32519	X	24236	-0-		-8283	-0-	21418 2736	3 9	82	4	Y	2487	2465	0	2	8	89
06	29880	X	22865	-0-		-7015	-0-	20347 2464	3 9	54	4	Y	2240	2206	0	6	8	117
07	28799	X	27512	-0-		-1287	-0-	24489 2955	3 9	68	4	Y	2686	2758	0	4	8	41

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. GAS	(I) 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	31842	X	31842	-0-		-0-	-0-	28151 3677	3 9	14	4	Y	3343	3367	0	17	8	44
03	34782	X	30473	-0-		-4309	-0-	27009 3423	3 9	41	4	Y	3112	3046	0	14	8	96
04	33660	X	32805	-0-		-855	-0-	29315 3479	3 9	11	4	Y	3163	3156	0	13	8	90
05	35247	X	32121	-0-		-3126	-0-	28437 3615	3 9	69	4	Y	3286	3255	0	3	8	118
06	34110	X	28032	-0-		-6078	-0-	25182 2808	3 9	42	4	Y	2553	2532	0	6	8	133
07	35247	X	32286	-0-		-2961	-0-	28878 3356	3 9	52	4	Y	3051	3133	0	4	8	47

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. GAS	(I) 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	24836	X	24412	-0-		-424	-0-	20521	3	3891	9	Y	3537	3525	0			69
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

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. GAS	(I) 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	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.		4	-0-		4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	4					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. GAS	(I) 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	23100	X	21879	-0-		-1221	-0-	18303	3	3576	9	Y	3251	3228	0			63
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

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. GAS	(I) 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	24584	X	18332	-0-		-6252	-0-	15893	3	2439	9	Y	2217	2208	0			43
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

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. GAS	(I) 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	34710	-0-		-1802	-0-	32152	3	17	4	Y	2310	2323	0	12	8	31
								2541	9									
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									

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. GAS	(I) 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	36260	X	33653	-0-		-2607	-0-	28909	3	4744	9	Y	4313	4301	0			84
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

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. GAS	(I) 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	45220	X	-0-	-0-		-45220	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
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

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. GAS	(I) 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	3836	X	2429	-0-		-1407	-0-	1838	3	591	9	Y	537	543	0			10
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

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. GAS	(I) 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	32592	X	31641	-0-		-951	-0-	27820	3	3821	9	Y	3474	3463	0			68
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

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
02	26880	X	23917	-0-	-2963	-0-	20769	3	3148	9	Y	2862	2851	0			56
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

02	52752	X	52056	-0-	-696	-0-	46424	3	5632	9	Y	5120	5090	0			100
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

02	44072	X	41972	-0-	-2100	-0-	37283	3	4689	9	Y	4263	4248	0			83
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

02	41244	X	37783	-0-	-3461	-0-	33118	3	4665	9	Y	4241	4226	0			83
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

02	13188	X	11279	-0-	-1909	-0-	9401	3	1878	9	Y	1707	1706	0			33
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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294241 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9861 - 19947

02	40880	X	34052	-0-	-6828	-0-	31742	3	2310	9	Y	2100	2124	0			37
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	1	31761	3	Y	2845	2798	0			136
							3130	9									
07	39215	X	35992	-0-	-3223	-0-	1	1	32718	3	Y	2975	2995	0			116
							3273	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60872	X	51526	-0-	-9346	-0-	48313	3	3213	9	Y	2921	2919	0			52
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									

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
02	45696	X	24323	-0-	-21373	-0-	9	1	21362	3	Y	2684	2647	0	26	8	25
							2952	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76748	X	52877	-0-	-23871	-0-	50466	3	2411	9	Y	2192	2191	0			39
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	28873	3	2554	9	Y	2322	2320	0			41
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-

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
02	112504	X	92863	-0-	-19641	-0-	20	1	87695	3	Y	4680	4648	0	19	8	45
							5148	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	72380	X	61566	-0-	-10814	-0-	56373	3	5193	9	Y	4721	4713	0			84
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	68824	X	36549	-0-	-32275	-0-	9	1	32593	3	Y	3588	3563	0	16	8	34
							3947	9									
03	64294	X	39324	-0-	-24970	-0-	11	1	35164	3	Y	3772	3760	0	16	8	30
							4149	9									
04	62220	X	37847	-0-	-24373	-0-	11	1	33895	3	Y	3583	3569	0	15	8	29
							3941	9									
05	44454	X	38559	-0-	-5895	-0-	12	1	34628	3	Y	3563	3566	0	3	8	23
							3919	9									
06	39150	X	33594	-0-	-5556	-0-	13	1	30198	3	Y	3075	3060	0	6	8	32
							3383	9									
07	40455	X	32113	-0-	-8342	-0-	11	1	28842	3	Y	2964	2965	0	4	8	27
							3260	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	101640	X	79926	-0-	-21714	-0-	19	1	75508	3	Y	3999	3964	0	24	8	38
							4399	9									
03	92752	X	90535	-0-	-2217	-0-	23	1	85694	3	Y	4380	4362	0	21	8	35
							4818	9									
04	96130	X	96130	-0-	-0-	-0-	23	1	91357	3	Y	4318	4300	0	18	8	35
							4750	9									
05	99017	X	99017	-0-	-0-	-0-	25	1	94053	3	Y	4490	4492	0	4	8	29
							4939	9									
06	88296	X	88296	-0-	-0-	-0-	28	1	83796	3	Y	4065	4044	0	8	8	42
							4472	9									
07	99324	X	97458	-0-	-1866	-0-	26	1	92748	3	Y	4258	4257	0	5	8	38
							4684	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55944	X	37587	-0-	-18357	-0-	35190	3	2397	9	N	2179	2175	0	10	8	29
03	40734	X	38036	-0-	-2698	-0-	35696	3	2340	9	N	2127	2121	0	8	8	27
04	42600	X	35460	-0-	-7140	-0-	33339	3	2121	9	N	1928	1905	0	8	8	42
05	44020	X	28855	-0-	-15165	-0-	27195	3	1660	9	N	1509	1529	0	1	8	21
06	42600	X	23707	-0-	-18893	-0-	3	1	22777	3	N	843	841	0	8	8	15
							927	9									
07	41602	X	37607	-0-	-3995	-0-	35429	3	2178	9	N	1980	1951	0	3	8	41

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
02	58352	X	52317	-0-	-6035	-0-	48540	3	3777	9	N	3434	3412	0	16	8	45
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

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
02	85260	X	39874	-0-	-45386	-0-	37820	3	2054	9	N	1867	1834	0	26	8	24
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

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
02	86716	X	77951	-0-	-8765	-0-	75962	3	1989	9	N	1808	1786	0	24	8	24
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

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
02	60597	X	60597	-0-	-0-	-0-	58220	3	2377	9	N	2161	2132	0	18	8	28
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

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
02	69216	X	64286	-0-	-4930	-0-	62313	3	1973	9	N	1794	1774	0	21	8	23
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

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
02	83300	X	54755	-0-	-28545	-0-	20	1	50404	3	N	3937	3912	0	23	8	42
							4331	9									
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									

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. GAS	(I) 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	47348	X	39542	-0-		-7806	-0-		14	1	34186	3	N	4856	4810	0	38	8	51
									5342	9									
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									

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. GAS	(I) 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	78484	X	54489	-0-		-23995	-0-		19	1	48367	3	N	5548	5514	0	23	8	59
									6103	9									
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									

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. GAS	(I) 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	50344	X	35213	-0-		-15131	-0-		12	1	30770	3	N	4028	3987	0	36	8	43
									4431	9									
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									

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. GAS	(I) 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	45752	X	43091	-0-		-2661	-0-		14	1	34714	3	N	7603	7555	0	30	8	81
									8363	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41804	X	32401	-0-		-9403	-0-	11 4300	1 9	28090	3	N	3909	3867	0	24	8	41
03	44733	X	18615	-0-		-26118	-0-	7 2797	1 9	15811	3	N	2543	2551	0	18	8	15
04	41040	X	27176	-0-		-13864	-0-	8 3867	1 9	23301	3	N	3515	3445	0	40	8	45
05	37913	X	33704	-0-		-4209	-0-	13 4386	1 9	29305	3	N	3987	3989	0	5	8	38
06	34710	X	32106	-0-		-2604	-0-	13 4066	1 9	28027	3	N	3696	3672	0	12	8	50
07	35867	X	31425	-0-		-4442	-0-	9 4236	1 9	27180	3	N	3851	3867	0	8	8	26

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46648	X	41548	-0-		-5100	-0-	14 5180	1 9	36354	3	N	4709	4664	0	34	8	50
03	49848	X	44071	-0-		-5777	-0-	17 5574	1 9	38480	3	N	5067	5058	0	29	8	30
04	48240	X	43884	-0-		-4356	-0-	14 5264	1 9	38606	3	N	4785	4707	0	47	8	61
05	49290	X	37941	-0-		-11349	-0-	14 4753	1 9	33174	3	N	4321	4335	0	5	8	42
06	45450	X	40896	-0-		-4554	-0-	16 5459	1 9	35421	3	N	4963	4925	0	13	8	67
07	46004	X	43969	-0-		-2035	-0-	13 5727	1 9	38229	3	N	5206	5230	0	8	8	35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83204	X	83204	-0-		-0-	-0-	2 15643	1 9	67559	3	Y	14221	14159	0	58	8	28
03	90279	X	90279	-0-		-0-	-0-	2 16374	1 9	73903	3	Y	14885	14834	0	55	8	24
04	85380	X	80824	-0-		-4556	-0-	3 14491	1 9	66330	3	Y	13174	13144	0	33	8	21
05	88226	X	72710	-0-		-15516	-0-	3 14964	1 9	57743	3	Y	13604	13576	0	9	8	40
06	85380	X	75412	-0-		-9968	-0-	5 12542	1 9	62865	3	Y	11402	11390	0	22	8	30
07	88226	X	79927	-0-		-8299	-0-	6 13443	1 9	66478	3	Y	12221	12205	0	14	8	32

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106697	X	106697	-0-		-0-	-0-	3 15690	1 9	91004	3	Y	14264	14216	0	43	8	28
03	108810	X	107810	-0-		-1000	-0-	2 16774	1 9	91034	3	Y	15249	15211	0	42	8	24
04	105300	X	96971	-0-		-8329	-0-	3 14812	1 9	82156	3	Y	13465	13428	0	39	8	22
05	108810	X	95410	-0-		-13400	-0-	3 13967	1 9	81440	3	Y	12697	12672	0	10	8	37
06	105300	X	81630	-0-		-23670	-0-	5 12155	1 9	69470	3	Y	11050	11035	0	23	8	29
07	108810	X	87296	-0-		-21514	-0-	7 13343	1 9	73946	3	Y	12130	12114	0	14	8	31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119448	X	57525	-0-	-61923	-0-	27	1	51572	3	Y	5386	5423	0			117
							1	4	5925	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	82908	X	66682	-0-	-16226	-0-	54	1	61600	3	Y	4569	4598	0			99
							2	4	5026	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92568	X	86238	-0-	-6330	-0-	731	1	76585	3	Y	8109	8088	0			176
							2	4	8920	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83328	X	52918	-0-	-30410	-0-	61	1	48663	3	Y	3811	3783	0			83
							2	4	4192	9							
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58128	X	43350	-0-	-14778	-0-	41	1	39610	3	Y	3363	3310	0			73
							3699	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59376	X	59376	-0-	-0-	-0-	51	1	55706	3	Y	3288	3305	0			71
							2	4	3617	9							
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	98028	X	89289	-0-	-8739	-0-	707	1	78342	3	Y	9307	9299	0			202
							2	4	10238	9							
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	206192	X	179800	-0-	-26392	-0-	5	1	161397	3	Y	16725	16645	0	74	8	33
							18398	9									
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									

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 LIFT (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	131852	X	101514	-0-	-30338	-0-	3	1	87180	3	Y	13028	12960	0	62	8	26
							14331	9									
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									

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 LIFT (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	189896	X	124888	-0-	-65008	-0-	4	1	111083	3	Y	12546	12491	0	57	8	25
							13801	9									
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									

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 LIFT (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	114548	X	107597	-0-	-6951	-0-	3	1	88708	3	Y	17169	17087	0	77	8	34
							18886	9									
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									

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 LIFT (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	177352	X	130808	-0-	-46544	-0-	4	1	115680	3	Y	13749	13676	0	64	8	27
							15124	9									
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									

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 LIFT	(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	133308	X	108087	-0-		-25221	-0-	3 11954	1 9	96130	3	Y	10867	10808	0	50	8	22
03	129642	X	113263	-0-		-16379	-0-	2 12329	1 9	100932	3	Y	11208	11167	0	45	8	18
04	119280	X	99879	-0-		-19401	-0-	4 10726	1 9	89149	3	Y	9751	9712	0	41	8	16
05	123256	X	112564	-0-		-10692	-0-	4 10514	1 9	102046	3	Y	9558	9536	0	10	8	28
06	115800	X	92578	-0-		-23222	-0-	6 9130	1 9	83442	3	Y	8300	8286	0	20	8	22
07	119660	X	95874	-0-		-23786	-0-	7 9528	1 9	86339	3	Y	8662	8648	0	14	8	22

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 LIFT	(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	160048	X	126591	-0-		-33457	-0-	4 16331	1 9	110256	3	Y	14846	14785	0	57	8	30
03	158968	X	138178	-0-		-20790	-0-	3 17439	1 9	120736	3	Y	15854	15806	0	53	8	25
04	153840	X	119636	-0-		-34204	-0-	4 14953	1 9	104679	3	Y	13594	13550	0	47	8	22
05	158968	X	122932	-0-		-36036	-0-	4 14766	1 9	108162	3	Y	13424	13395	0	12	8	39
06	144030	X	112263	-0-		-31767	-0-	7 13450	1 9	98806	3	Y	12227	12203	0	30	8	33
07	140151	X	118126	-0-		-22025	-0-	8 13941	1 9	104177	3	Y	12674	12655	0	19	8	33

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 LIFT	(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	105000	X	94090	-0-		-10910	-0-	3 15910	1 9	78177	3	Y	14464	14393	0	64	8	29
03	107353	X	99747	-0-		-7606	-0-	2 16562	1 9	83183	3	Y	15056	15000	0	61	8	24
04	103890	X	91362	-0-		-12528	-0-	3 15228	1 9	76131	3	Y	13844	13791	0	54	8	23
05	107353	X	99269	-0-		-8084	-0-	3 15556	1 9	83710	3	Y	14142	14109	0	14	8	42
06	100800	X	69570	-0-		-31230	-0-	4 11272	1 9	58294	3	Y	10247	10241	0	21	8	27
07	104160	X	65892	-0-		-38268	-0-	5 10799	1 9	55088	3	Y	9817	9804	0	15	8	25

CASTLE WELL #: 402U RRCID -> 301257 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10895 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1293546	X	227460	-0-		-1066086	-0-	24 23984	1 9	203452	3	Y	21804	21730	0	57	8	208
03	201500	X	169219	-0-		-32281	-0-	20 16465	1 9	152734	3	Y	14968	15022	0	34	8	120
04	195000	X	158409	-0-		-36591	-0-	22 14922	1 9	143465	3	Y	13565	13543	0	33	8	109
05	201500	X	155779	-0-		-45721	-0-	25 15059	1 9	140695	3	Y	13690	13704	0	6	8	89
06	195000	X	135945	-0-		-59055	-0-	26 12675	1 9	123244	3	Y	11523	11480	0	12	8	120
07	201500	X	139706	-0-		-61794	-0-	25 12495	1 9	127186	3	Y	11359	11370	0	7	8	102

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. (I) GAS 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	1124658	X	208334	-0-	-916324	-0-	188099	3	22	4	Y	18375	18298	0	62	8	175
							20213	9									
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									

CASTLE WELL #: 401U RRCID -> 301311 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10635 - 21174

02	585075	X	112630	-0-	-472445	-0-	92036	3	16	4	Y	18707	18585	0	84	8	178
							20578	9									
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									

NORTHSTAR RESOURCES, LLC 103475
GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	1526	59	1	1466	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

GREENWICH 57-3142 WELL #: 3H RRCID -> 283333 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 9963 PERF.16537 - 17722

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
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

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
02	31080	X	4751	-0-	-26329	-0-	4718	2	33	9	N	30					92
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

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
02	8064	X	6579	-0-	-1485	-0-	644	1	5707	2	N	207	185	1			324
							228	9									
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	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					180

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
02	T. A.		3484	-0-	3484	18816	598	1	2609	2	Y	252	192	1			185
							277	9									
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									

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
02	DLQ G-10		32632	-0-	32632	32632	1249	1	29911	2	Y	1338	1376	1			162
							1472	9									
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									

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
02	DLQ G-10		39725	-0-		39725	39725	2055	1	36454	2	Y	1105	1106	1			49
								1216	9									
03	DLQ G-10		48394	-0-		48394	88119	2297	1	44513	2	Y	1440	1345	1			144
								1584	9									
04	DLQ G-10		45868	-0-		45868	133987	2333	1	42170	2	Y	1241	1210	1			175
								1365	9									
05	182237	X	48250	-0-		-133987	-0-	2485	1	44463	2	Y	1184	1142	1			217
								1302	9									
06	45471	X	45471	-0-		-0-	-0-	2607	1	41612	2	Y	1138	842	1			513
								1252	9									
07	61241	X	61241	-0-		-0-	-0-	2060	1	57895	2	Y	1169	1646	1	4	8	32
								1286	9									

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
02	11844	X	11704	-0-		-140	-0-	1148	1	9922	2	Y	576	498	1			208
								634	9									
03	16098	X	16098	-0-		-0-	-0-	1271	1	14177	2	Y	591	496	1			303
								650	9									
04	14010	X	8237	-0-		-5773	-0-	948	1	7111	2	Y	162	223	1			242
								178	9									
05	14477	X	12498	-0-		-1979	-0-	1230	1	11046	2	Y	202	191	1			253
								222	9									
*06	14010	X	2061	-0-		-11949	-0-	1230	1	604	2	Y	206	200	1			259
								227	9									
*07	16089	X	14004	-0-		-2085	-0-	1271	1	12065	2	Y	607	573	1	30	8	10
								668	9									

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
02	DLQ G-10		25535	-0-		25535	25535	992	1	23693	2	Y	773	781	1			106
								850	9									
03	DLQ G-10		31291	-0-		31291	56826	1224	1	29099	2	Y	880	891	1			95
								968	9									
04	DLQ G-10		31427	-0-		31427	88253	1141	1	29297	2	Y	899	891	1			103
								989	9									
05	119660	X	31407	-0-		-88253	-0-	1376	1	29002	2	Y	935	866	1			172
								1029	9									
06	29496	X	29496	-0-		-0-	-0-	1027	1	27558	2	Y	828	861	1			139
								911	9									
07	32888	X	32888	-0-		-0-	-0-	1110	1	30718	2	Y	964	904	1			199
								1060	9									

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
02	DLQ G-10		19099	-0-		19099	19099	738	1	17868	2	Y	448	482	1			43
								493	9									
03	DLQ G-10		23420	-0-		23420	42519	913	1	21731	2	Y	705	682	1			66
								776	9									
04	DLQ G-10		22066	-0-		22066	64585	803	1	20571	2	Y	629	637	1			58
								692	9									
05	82574	X	17989	-0-		-64585	-0-	542	1	17015	2	Y	393	332	1			119
								432	9									
06	20391	X	20391	-0-		-0-	-0-	687	1	19140	2	Y	513	520	1			112
								564	9									
07	26602	X	26602	-0-		-0-	-0-	907	1	24955	2	Y	673	659	1			126
								740	9									

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
02		DLQ G-10	16711	-0-		16711	16711	840	1	15301	2	Y	518	492	1			175
								570	9									
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	1860	-0-		-16647	-0-	598	1	1155	2	Y	97	237	1	18	8	22
								107	9									

GREENWICH SW 3142 WELL #: A 1H RRCID -> 284925 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10376 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		DLQ G-10	315	-0-		315	315	13	1	290	2	Y	11	9	1			2
								12	9									
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									

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	35922	-0-		35922	35922	34564	2	1344	4	Y	13	13	8			206
								14	9									
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									

STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		DLQ G-10	36135	-0-		36135	36135	608	1	34172	2	Y	1232	1424	1			158
								1355	9									
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									

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. (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		DLQ G-10	20149	-0-	20149	20149	962	1	17234	2	Y	1775	1781	1			87
							1953	9									
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									

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. (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		DLQ G-10	660	-0-	660	660	35	1	617	2	Y	7					7
							8	9									
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									

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. (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		DLQ G-10	25670	-0-	25670	25670	400	1	22353	2	Y	2652	2507	1			284
							2917	9									
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									

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. (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		DLQ G-10	36698	-0-	36698	36698	1652	1	33628	2	Y	1289	1390	1			221
							1418	9									
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									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		30839	-0-	30839	30839	1400	1	28505	2	Y	849	831	1			188
							934	9									
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									

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					30
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		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
02	21056	X	16206	-0-	-4850	-0-	14416 1104	2 9	686	4	N	1004	1124	1			268
03	23312	X	16908	-0-	-6404	-0-	10627 1258	2 9	5023	4	N	1144	965	1			447
04	22560	X	13930	-0-	-8630	-0-	9908 1146	2 9	2876	4	N	1042	1262	1			227
05	22568	X	16658	-0-	-5910	-0-	8090 1315	2 9	7253	4	N	1195	1153	1			269
06	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	13978 1282	2 9	3831	4	N	1165	1142	1			292
07	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					292

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
02	DLQ G-10		5196	-0-	5196	5196	1765 202	1 9	3229	2	Y	184	222	1			60
03	DLQ G-10		6181	-0-	6181	11377	2079 321	1 9	3781	2	Y	292	158	1			194
04	DLQ G-10		6717	-0-	6717	18094	1471 475	1 9	4771	2	Y	432	457	1			169
05	25962	X	7868	-0-	-18094	-0-	2197 360	1 9	5311	2	Y	327	432	1			64
06	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	2685 484	1 9	5953	2	Y	440	293	1			211
07	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					211

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
02	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		589	-0-	589	1121	589	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	1140	19	1			Y	-0-					-0-
05	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	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
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		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
02	DLQ G-10		9573	-0-	9573	9573	8744	2	829	9	Y	754	733	0	27	8	172
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	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					192

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
02	21336	X	20294	-0-	-1042	-0-	17008	2	2614	4	N	611	557	1	51	8	208
							672	9									
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	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					158

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	47	8			64
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	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
02	DLQ G-10		8117	-0-	8117	8117	728	1	5436	2	Y	352	385	1	50	8	130
							1566	4	387	9							
03	DLQ G-10		9597	-0-	9597	17714	806	1	7526	2	Y	328	377	1	37	8	44
							904	4	361	9							
04	DLQ G-10		10739	-0-	10739	28453	744	1	9646	2	Y	317	191	1			170
							349	9									
05	38214	X	9761	-0-	-28453	-0-	782	1	8613	2	Y	333	378	1			125
							366	9									
06	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	686	1	10183	2	Y	314	361	1			78
							345	9									
07	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					78

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
02	DLQ G-10		10208	-0-	10208	10208	8746	2	278	4	Y	1076	951	0	124	8	225
							1184	9									
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	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
02	DLQ G-10		9286	-0-	9286	9286	8663	2	623	9	Y	566	1	8			598
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	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02		DLQ G-10	4593	-0-	4593	4593	4421	2	172	9	Y	156	230	0			52
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	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					188

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
02		DLQ G-10	6976	-0-	6976	6976	2520	1	4240	2	Y	196	140	0	38	8	37
							216	9									
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	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					35

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
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	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
02		DLQ G-10	7717	-0-	7717	7717	622	1	5860	2	Y	337	344	1	28	8	40
							864	4	371	9							
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	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					54

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
02		DLQ G-10	894	-0-	894	894	729	2	165	9	Y	150	76	8			321
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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
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	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
02	DLQ	G-10	10695	-0-	10695	10695	10067	2	628	9	Y	571	554	0			52
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	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					23

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
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	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	390	4	260	9	Y	236	245	1	16	8	29
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	650					Y	229	216	1			42
04	DLQ G-10		535	-0-	535	1185	210	1	28	4	Y	270	258	1			54
							297	9									
05	1703	X	518	-0-	-1185	-0-	182	1	11	4	Y	295	256	1			93
							325	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	253	307	1			39
07	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					39

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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	11371	2	6986	4	N	718	759	1	20	8	238
							790	9									
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	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					393

OMAHA 11-3 WELL #: 3H RRCID -> 289063 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10458 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		6048	-0-	6048	6048	5538	2	510	9	Y	464	456	0			41
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	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					20

COPPERHEAD 23 WELL #: 1H RRCID -> 289064 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10601 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	281	370	1			188
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					399

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		5671	-0-	5671	5671	4848	2	823	9	Y	748	723	0			64
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	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					26

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		8310	-0-	8310	8310	7573	2	737	9	Y	670	649	0			58
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	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					19

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
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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		4749	-0-	4749	4749	432	1	3535	2	Y	365	362	1	25	8	44
							380	4	402	9							
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	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					51

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10724	X	8658	-0-	-2066	-0-	7423	2	178	4	N	961	1125	1	46	8	158
							1057	9									
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	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					211

PICKPOCKET 21 WELL #: 4H RRCID -> 290166 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10391 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	390	1	3189	2	Y	386	384	1	26	8	47
							402	4	425	9							
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	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					50

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575

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
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	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
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	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
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	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
02	DLQ	G-10	812	-0-		812	812	812	1			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-		-1147	-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
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	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
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	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
02	15036	X	14106	-0-	-930	-0-	12943	2	419	4	N	676	4	0	553	1	411
							744	9									
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	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					280

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
02	DLQ G-10		21336	-0-	21336	21336	532	1	19634	2	Y	1032	1102	0			251
							35	4	1135	9							
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	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					118

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
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		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
02	DLQ G-10		7253	-0-	7253	7253	1734	1	5199	2	Y	291	351	1			95
							320	9									
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	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					169

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
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		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
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	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
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	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
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	701	1	894	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2139	-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
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	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
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	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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
*01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	7816	2	1612	4	N	635	625	0			39
							699	9									
*02	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9209	2	842	9	N	765	738	0			66
*03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7005	2	729	9	N	663	685	0			44
*04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	8363	2	805	9	N	732	717	0			59
*05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	7922	2	759	9	N	690	715	0			34
*06	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	8427	2	697	9	N	634	647	0			21
07	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					21

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

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		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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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		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

02	2464	X	656	-0-	-1808	-0-	623	4	33	9	N	30	40	0			10
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	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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

02	9575	X	-0-	-0-		-9575	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

*02	DLQ G-10		8048	-0-		8048	8048	7106	2	942	9	Y	856	821	0			76
*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	NO RPT	-0-		-15097	-0-					Y	NO RPT					36

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-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		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

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		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

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		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

02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-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	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
02		DLQ G-10	2964	-0-	2964	2964	824	1	2105	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
03		DLQ G-10	2290	-0-	2290	5254	848	1	1413	2	Y	26	28	1			5
							29	9									
04		DLQ G-10	2315	-0-	2315	7569	782	1	1492	2	Y	21	20	1			6
							18	4	23	9							
05	15902	X	8333	-0-	-7569	-0-	799	1	7492	2	Y	35	28	1			13
							3	4	39	9							
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	816	1	1786	2	Y	47	49	1			11
							52	9									
07	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	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
02		DLQ G-10	5748	-0-	5748	5748	987	1	4421	2	Y	309	449	1			69
							340	9									
03		DLQ G-10	4759	-0-	4759	10507	998	1	3288	2	Y	430	419	1			80
							473	9									
04		DLQ G-10	5505	-0-	5505	16012	905	1	4043	2	Y	463	415	1			128
							48	4	509	9							
05	27152	X	11140	-0-	-16012	-0-	904	1	9679	2	Y	504	443	1			189
							3	4	554	9							
06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	944	1	4569	2	Y	389	523	1			55
							428	9									
07	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					55

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
02		DLQ G-10	7462	-0-	7462	7462	709	1	5783	2	Y	882	1049	1			198
							970	9									
03		DLQ G-10	5548	-0-	5548	13010	798	1	3849	2	Y	819	864	1			153
							901	9									
04		DLQ G-10	8269	-0-	8269	21279	844	1	6522	2	Y	750	696	1			207
							78	4	825	9							
05	33158	X	11879	-0-	-21279	-0-	892	1	10183	2	Y	727	662	1			272
							4	4	800	9							
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	939	1	7676	2	Y	941	1079	1			134
							1035	9									
07	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					134

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	* * 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-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	644	327	0			366
*02	DLQ G-10		745	-0-	745	745	310	2	435	9	Y	395	630	0			131
*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	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					322

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

02	DLQ G-10		216	-0-	216	216	81	2	135	9	Y	123	220	0			41
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	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					279

CHANCE STATE 4 WELL #: 1H RRCID -> 291851 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10360 - 15002

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	625	590	1			292
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

ROCKET WRANGLER 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294207 COMPL. DATE 08/13/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10738 - 18205

*02	DLQ G-10		10197	-0-	10197	10197	8893	2	1304	9	Y	1185	1137	0			101
*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	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					25

COUNT FLEET 11-4 WELL #: 4H RRCID -> 294674 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 10542 PERF.11066 - 18416

02	DLQ G-10		28675	-0-	28675	28675	26556	2	2119	9	Y	1926	2128	1			172
03	DLQ G-10		25856	-0-	25856	54531	23591	2	2265	9	Y	2059	2131	1			100
04	DLQ G-10		27538	-0-	27538	82069	24971	2	254	4	Y	2103	1941	1			262
							2313	9									
05	93286	X	11217	-0-	-82069	-0-	9218	2	216	4	Y	1621	1603	1			280
							1783	9									
06	27459	X	27459	-0-	-0-	-0-	25291	2	210	4	Y	1780	1793	1			267
							1958	9									
07	31744	X	NO RPT	-0-	-31744	-0-					Y	NO RPT					267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
OMAHA 11-5 WELL #: 5H RRCID -> 294675 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10384 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	18188	2	992	4	N	1114	1100	0			68
							1225	9									
*02	20468	X	19386	-0-	-1082	-0-	18108	2	1278	9	N	1162	1128	0			102
*03	22661	X	11493	-0-	-11168	-0-	10581	2	912	9	N	829	876	0			55
*04	18900	X	9427	-0-	-9473	-0-	8701	2	726	9	N	660	662	0			53
*05	20398	X	15173	-0-	-5225	-0-	13374	2	1799	9	N	1635	1607	0			81
*06	20760	X	17543	-0-	-3217	-0-	16441	2	1102	9	N	1002	1050	0			33
07	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					33

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
02	DLQ G-10		13785	-0-	13785	13785	11388	2	502	4	Y	1723	1729	1	169	8	429
							1895	9									
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	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					139

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
02	DLQ G-10		25957	-0-	25957	25957	297	1	15439	2	Y	8771	8721	0			101
							573	4	9648	9							
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	22661	X	NO RPT	-0-	-22661	-0-					Y	NO RPT					94

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
02	DLQ G-10		14057	-0-	14057	14057	177	1	9203	2	Y	3942	3927	0			46
							341	4	4336	9							
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	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					56

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					9
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

UL DINO JUICE 18-41-40-45 WB5 WELL #: 24H RRCID -> 299986 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12121 - 27450

02	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	489	1	25461	2	N	6012	5962	0			84
							944	4	6613	9							
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	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					111

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

02	0		106531	-0-	106531	168973	4527	1	96064	3	N	5400	5400	0			120
							5940	9									
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	128790	X	NO RPT	-0-	-128790	-0-					N	NO RPT					120
07	133083	X	NO RPT	-0-	-133083	-0-					N	NO RPT					120

EFG-GUS STATE 57-T2-42 WELL #: 4H RRCID -> 301434 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10599 - 15250

02	0		107141	-0-	107141	165858	4538	1	96316	3	N	5715	5715	0			120
							6287	9									
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	115710	X	NO RPT	-0-	-115710	-0-					N	NO RPT					120
07	119567	X	NO RPT	-0-	-119567	-0-					N	NO RPT					120

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 5H RRCID -> 301437 COMPL. DATE 12/23/2025 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10784 - 15360

02	0		91212	-0-	91212	168660	3903	1	82824	3	N	4077	4077	0			120
							4485	9									
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	103560	X	NO RPT	-0-	-103560	-0-					N	NO RPT					120
07	107012	X	NO RPT	-0-	-107012	-0-					N	NO RPT					120

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. (I) GAS 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		93381	-0-	93381	155652	4001	1	84906	3	N	4067	4067	0			120
							4474	9									
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	103980	X	NO RPT	-0-	-103980	-0-					N	NO RPT					120
07	107446	X	NO RPT	-0-	-107446	-0-					N	NO RPT					120

PERUN ENERGY LLC 104430
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

02	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	18937	2	448	9	Y	407	408	0			98
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									

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

02	19969	X	19969	-0-	-0-	-0-	19176	2	793	9	Y	721	714	0			107
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									

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

02	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	24934	2	1909	9	Y	1735	1744	0			262
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									

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
02	19551	X	19551	-0-	-0-	-0-	18486	2	1065	9	Y	968	964	0			231
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									

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
02	14952	X	5243	-0-	-9709	-0-	4992	2	251	9	N	228	251	0			555
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

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
02	15736	X	15528	-0-	-208	-0-	14399	2	1129	9	Y	1026	1029	0			155
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									

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
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-

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
02	18673	X	18673	-0-	-0-	-0-	17115	2	1558	9	Y	1416	1435	0			216
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									

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	EOM BALANCE
02	14644	X	12775	-0-	-1869	-0-	11540	2	1235	9	Y	1123	1094	0	165
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							

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	EOM BALANCE
02	27740	X	27740	-0-	-0-	-0-	26333	2	1407	9	Y	1279	1293	0	194
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							

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	EOM BALANCE
02	38080	X	35077	-0-	-3003	-0-	465	1	31176	2	Y	2457	2449	0	83
							733	4	2703	9					
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					

HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	9952	-0-	-1444	-0-	128	1	8580	2	Y	947	943	0	32
							202	4	1042	9					
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					

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	171	1	11477	2	Y	841	834	0			28
							270	4	925	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	16608	2	1657	9	Y	1506	1487	0			224
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18121	X	18121	-0-	-0-	-0-	245	1	16399	2	Y	993	985	0			33
							385	4	1092	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8540	X	8026	-0-	-514	-0-	102	1	6847	2	Y	833	830	0			28
							161	4	916	9							
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							

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
02	7140	X	3180	-0-	-3960	-0-	1901	2	1279	9	Y	1163	1146	0			275
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									

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
02	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	9060	2	1619	9	Y	1472	1433	0			343
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									

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
02	21084	X	5283	-0-	-15801	-0-	4782	2	501	9	Y	455	474	0			114
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									

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
02	36796	X	36796	-0-	-0-	-0-	487	1	32650	2	Y	2628	2625	0			89
							768	4	2891	9							
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							

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
02	11396	X	9952	-0-	-1444	-0-	128	1	8580	2	Y	947	943	0		32
							202	4	1042	9						
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						

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
02	4424	X	2137	-0-	-2287	-0-	29	1	1978	2	Y	76	77	0		3
							46	4	84	9						
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						

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
02	15960	X	14808	-0-	-1152	-0-	172	1	11538	2	Y	2570	2561	0		87
							271	4	2827	9						
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						

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
02	27300	X	25251	-0-	-2049	-0-	323	1	21683	2	Y	2486	2477	0		84
							510	4	2735	9						
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						

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
02	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	168	1	11236	2	Y	2253	2245	0			76
							264	4	2478	9							
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							

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
02	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	240	1	16108	2	Y	2204	2196	0			75
							379	4	2424	9							
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							

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
02	31164	X	13881	-0-	-17283	-0-	12525	2	1356	9	Y	1233	1015	0			400
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							

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
02	29988	X	6247	-0-	-23741	-0-	6208	2	39	9	Y	35	130	0			62
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							

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
02	39396	X	10186	-0-	-29210	-0-	10185	2	1	9	Y	1	157	0			76
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							

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
02	12600	X	9876	-0-	-2724	-0-	227	1	7444	2	Y	1930	1910	0	5	8	30
							82	4	2123	9							
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							

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
02	37206	X	37206	-0-	-0-	-0-	474	1	31786	2	Y	3817	3809	0			129
							747	4	4199	9							
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							

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
02	47783	X	47783	-0-	-0-	-0-	653	1	43747	2	Y	2140	2138	0			73
							1029	4	2354	9							
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							

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
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	77	1	5194	2	Y	960	937	0			32
							122	4	1056	9							
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							

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
02	6636	X	6449	-0-	-187	-0-	77	1	5194	2	Y	960	937	0			32
							122	4	1056	9							
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							

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
02	11396	X	9953	-0-	-1443	-0-	128	1	8580	2	Y	948	944	0			32
							202	4	1043	9							
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							

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
02	16156	X	14116	-0-	-2040	-0-	1607	1	6426	2	Y	1608	1611	0			53
							4314	4	1769	9							
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									

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
02	18536	X	16197	-0-	-2339	-0-	1842	1	7363	2	Y	1863	1869	0			61
							4943	4	2049	9							
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									

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
02	18116	X	16657	-0-	-1459	-0-	1786	1	7142	2	Y	2667	2676	0			87
							4795	4	2934	9							
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									

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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					287
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

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
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
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

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
02	T. A.		9802	-0-	9802	9802	7955	3	1847	9	Y	1679	1173	0	743	1	1276
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

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
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	92	1	1638	3	N	1176	1281	0			128
							1294	9									
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									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	9264	3	1950	9	N	1773	1162	0	711	1	1348
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

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	3	96	9	N	87					298
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

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	981	3	N	952	1040	0			69
							1047	9									
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									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1732	1768	1			1007
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

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
02	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	158	1	6639	3	N	3434	3420	0			111
							66	4	3777	9							
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									

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
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	130	1	5474	3	N	3698	3630	0			119
							102	4	4068	9							
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

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
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	92	1	3860	3	N	2446	2401	0			79
							315	4	2691	9							
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									

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
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	140	1	5893	3	N	3808	3789	0			123
							485	4	4189	9							
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									

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
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	678	1	2966	3	N	1701	1778	0			105
							1871	9									
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									

BRUNSON F WELL #: 1323H RRCID -> 292439 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 12634 PERF.13029 - 17999

02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	2336	3	2009	9	N	1826	1669	0			552
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

TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

02	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	7352	3	3068	9	N	2789	2860	0			104
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

AFTERSHOCK WEST A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292465 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12602 - 22505

02	20876	X	20876	-0-	-0-	-0-	158	1	17195	3	N	3203	3252	0			61
							3523	9									
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									

TAYLOR BC26-17 WELL #: 2H RRCID -> 292466 COMPL. DATE 05/27/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12517 - 19517

02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	882	1	2153	3	N	1498	1572	0			667
							1648	9									
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									

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
02	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	81	1	434	3	N	1481	1452	0	159
							1629	9							
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							

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	184	0	-0-
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							

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
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	8565	3	2752	9	N	2502	2593	0	93
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

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
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	7474	3	2740	9	N	2491	2579	0	92
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

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
02	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	1137	1	6129	3	N	2346	2299	0	252
							2581	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1483	1	7993	3	N	3979	3915	0			427
							4377	9									
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									

BRUNSON F WELL #: 1301H RRCID -> 292874 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12666 - 17645

02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	1896	3	1851	9	N	1683	1539	0			508
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

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

02	40152	X	25216	-0-	-14936	-0-	4303	1	19169	3	N	1545	1413	1	47	8	282
							44	4	1700	9							
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							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

02	DLQ G-10		11443	-0-	11443	11443	269	1	9741	3	Y	315	316	1			15
							1086	4	347	9							
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							

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. GAS	(I) 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	DLQ G-10		4526	-0-		4526	4526		864	1	3392	3	Y	219	202	1	49	8	77
									29	4	241	9							
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							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

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-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	5	1			-0-
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	7856	X	7856	-0-		-0-	-0-		1371	1	4879	3	Y	28	27	1	27	8	2
									1575	4	31	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

02	3556	X	-0-	-0-		-3556	-0-						Y	-0-					-0-
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									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

02	38136	X	12434	-0-		-25702	-0-		75	1	11855	3	Y	439	396	1			95
									21	4	483	9							
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							

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
02	23688	X	8190	-0-	-15498	-0-	7457	3	6	4	Y	661	639	1			154
							727	9									
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									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 286480 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9835 - 14207

02	DLQ G-10		21874	-0-	21874	21874	500	1	18087	3	Y	1155	1161	1			56
							2016	4	1271	9							
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							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
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-

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

02	41748	X	22570	-0-	-19178	-0-	1262	1	13560	3	Y	864	891	1			43
							6798	4	950	9							
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							

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
02	17556	X	6767	-0-	-10789	-0-	979	1	5271	4	Y	470	476	1			23
							517	9									
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							

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
02	28392	X	21630	-0-	-6762	-0-	1026	1	14616	3	Y	422	431	1			21
							5524	4	464	9							
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							

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
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-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			3
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

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
02	37324	X	33872	-0-	-3452	-0-	1546	1	22329	3	N	3416	3414	1			164
							6239	4	3758	9							
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							

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. GAS	(I) 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	44548	X	38248	-0-		-6300	-0-		1444	1	29464	3	N	1375	1378	1			66
									5827	4	1513	9							
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							

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. GAS	(I) 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	409590	X	117548	-0-		-292042	-0-		3152	1	88804	3	N	7833	8062	1			388
									16976	4	8616	9							
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							

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. GAS	(I) 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	195355	X	87033	-0-		-108322	-0-		3255	1	52956	3	N	12085	12529	1			603
									17528	4	13294	9							
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							

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. GAS	(I) 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	2184	X	2184	-0-		-0-	-0-		2000	2	184	9	Y	167	166	0	1	8	2
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									

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
02	DLQ G-10		1348	-0-	1348	1348	715	2	633	9	Y	575	578	0			5
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									

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
02	2856	X	1469	-0-	-1387	-0-	1297	2	172	9	Y	156	156	0	1	8	1
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									

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
02	4200	X	1281	-0-	-2919	-0-	1224	2	57	9	Y	52	51	0	1	8	-0-
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									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	26
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	109
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	381
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

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			66
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			176
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			141
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
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

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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
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

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

02	9520	X	7949	-0-	-1571	-0-	7724	3	28	4	N	179					356
							197	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

02	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	56	1	14789	3	Y	595	531	1			189
							9	4	655	9							
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							

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

02	23688	X	14567	-0-	-9121	-0-	13920	3	12	4	Y	577	562	0	5	1	10
							635	9									
*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									

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. (I) GAS 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	16884	X	7851	-0-	-9033	-0-	7229	3	9	4	Y	557	545	0	2	1	10
							613	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

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-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

02	7028	X	6405	-0-	-623	-0-	6056	3	20	4	Y	299	17	0	202	1	463
							329	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

02	11816	X	8999	-0-	-2817	-0-	8620	3	21	4	Y	325	22	0	568	1	243
							358	9									
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

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

02	11564	X	10585	-0-	-979	-0-	10504	3	7	4	Y	67					343
							74	9									
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							

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. GAS	(I) 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	6692	X	4352	-0-		-2340	-0-	3957	3	18	4	Y	343	10	0	372	1	285
								377	9									
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									

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. GAS	(I) 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	7672	X	5380	-0-		-2292	-0-	5044	3	13	4	Y	294	13	0	200	1	377
								323	9									
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							

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. GAS	(I) 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	5404	X	347	-0-		-5057	-0-	238	3	10	4	Y	90	1	0	200	1	380
								99	9									
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

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. GAS	(I) 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	17332	X	4252	-0-		-13080	-0-	3361	3	102	4	Y	717	11	0	193	1	720
								789	9									
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									

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
02	T. A.		6828	-0-		6828	6828	6312	3	29	4	Y	443	14	0	379	1	276
								487	9									
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									

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
02	4452	X	3721	-0-		-731	-0-	2932	3	23	4	Y	696	641	0	1	1	218
								766	9									
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									

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
02	31976	X	14269	-0-		-17707	-0-	12306	3	26	4	Y	1761	1675	0	4	1	383
								1937	9									
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									

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
02	13480	X	13480	-0-		-0-	-0-	13239	3	14	4	Y	206	35	0	291	1	452
								227	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12824	X	6606	-0-		-6218	-0-		6060	3	9	4	Y	488	477	0	2	1	9
									537	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12880	X	9614	-0-		-3266	-0-		8487	3	15	4	Y	1011	1014	0	3	1	194
									1112	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30296	X	21006	-0-		-9290	-0-		21	1	19425	3	Y	1396	1372	0	6	1	101
									24	4	1536	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	7151	-0-		-1977	-0-		14	1	6509	3	Y	556	552	0	2	1	40
									16	4	612	9							
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							

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
02	10612	X	7729	-0-		-2883	-0-		89	1	7104	3	Y	463	557	0	2	1	264
									27	4	509	9							
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							

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
02	10696	X	10696	-0-		-0-	-0-		43	1	7945	3	Y	2322	2296	0	9	1	43
									154	4	2554	9			9	8			
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							

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
02	9996	X	9612	-0-		-384	-0-		39	1	7197	3	Y	2044	2019	0	8	1	38
									128	4	2248	9			6	8			
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	226
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

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. GAS	(I) 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	674	X	674	-0-		-0-	-0-	502	3	26	4	Y	133	106	0			301
								146	9									
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									

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. GAS	(I) 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	2268	X	835	-0-		-1433	-0-	786	3	8	4	Y	37	22	0			66
								41	9									
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									

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. GAS	(I) 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	4929	X	4929	-0-		-0-	-0-	4634	3	14	4	Y	255	296	0	1	1	145
								281	9									
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									

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. GAS	(I) 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	5096	X	4398	-0-		-698	-0-	3970	3	24	4	N	367	430	1			302
								404	9									
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									

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. (I) GAS 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	458	X	458	-0-	-0-	-0-	434	3	2	4	Y	20	91	0			165
							22	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	14712	-0-	-6456	-0-	13051	3	42	4	Y	1472	1408	0	5	1	454
							1619	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6776	X	2340	-0-	-4436	-0-	2040	3	17	4	N	257	5	0	1	1	614
							283	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7364	X	1884	-0-	-5480	-0-	1372	3	11	4	Y	455	460	0			100
							501	9									
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									

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 LIFT(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	6524	X	5024	-0-	-1500	-0-	46	1	4227	3	Y	645	534	0	1	1	284
							41	4	710	9							
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							

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 LIFT(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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	144	119	0			64
							31	4	158	9							
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							

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 LIFT(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	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	10	1	6688	3	Y	848	15	0	733	1	194
							11	4	933	9							
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							

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 LIFT(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	3360	X	2436	-0-	-924	-0-	10	1	2002	3	Y	371	5	0	332	1	85
							16	4	408	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	6477	-0-		-271	-0-	14	1	5330	3	Y	1025	1027	1			11
								5	4	1128	9							
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									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	132	-0-		-316	-0-	11	1	13	3	Y	97	97	1			1
								1	4	107	9							
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									

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15316	X	11430	-0-		-3886	-0-	47	1	9881	3	Y	1327	1106	0	4	1	580
								42	4	1460	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15060	X	15060	-0-		-0-	-0-	19	1	14754	3	Y	250	252	1			3
								12	4	275	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	7672	X	3320	-0-		-4352	-0-		1617	3	1703	9	Y	1548	1537	0	5	1	8
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							

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	10416	X	448	-0-		-9968	-0-		37	1	26	3	Y	318	458	0			143
									35	4	350	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	4572	X	4572	-0-		-0-	-0-		31	1	4217	3	Y	266	212	0	2	1	112
									31	4	293	9							
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							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	13528	X	13528	-0-		-0-	-0-		95	1	11961	3	Y	1309	1320	0	31	1	147
									32	4	1440	9							
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							

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
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-

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

02	28952	X	20547	-0-	-8405	-0-	29	1	16301	3	Y	3768	3787	0	4	1	42
							72	4	4145	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

02	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	60	1	31056	3	Y	2960	2869	0	10	1	252
							14	4	3256	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	9	1	10018	3	Y	576	582	0	3	1	41
							9	4	634	9							
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							

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
02	7084	X	5162	-0-	-1922	-0-	10	1	2822	3	Y	2108	1991	0	1	1	158
							11	4	2319	9							
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							

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
02	17472	X	14233	-0-	-3239	-0-	13023	3	20	4	Y	1082	1076	0	4	1	206
							1190	9									
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									

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
02	21504	X	21098	-0-	-406	-0-	28	1	15719	3	Y	4800	4802	0	4	1	54
							71	4	5280	9							
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							

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
02	2604	X	20	-0-	-2584	-0-	3	4	17	9	Y	15	15	0			40
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10626	X	10626	-0-		-0-	-0-		15	1	9924	3	Y	609	622	0	3	1	44
									17	4	670	9							
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							

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3102	X	3102	-0-		-0-	-0-		2712	3	16	4	Y	340	358	0	1	1	25
									374	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	8584	-0-		-208	-0-		7961	3	23	4	Y	545	593	0	2	1	313
									600	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	18132	-0-		-404	-0-		18	1	16981	3	Y	1011	1037	0	6	1	72
									21	4	1112	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8708	X	8446	-0-	-262	-0-	7689	3	14	4	Y	675	660	0	3	1	128
							743	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4172	X	270	-0-	-3902	-0-	32	3	14	4	Y	204	190	1			313
							224	9									
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

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	6254	-0-	-690	-0-	5783	3	20	4	Y	410	362	0	2	1	124
							451	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	6377	3	129	4	Y	902	13	0	730	1	491
							992	9									
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									

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
02	32116	X	17509	-0-	-14607	-0-	16690	3	24	4	Y	723	819	0	7	1	209
							795	9									
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									

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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	5	7	1			1
							3	4	6	9							
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							

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
02	37352	X	27226	-0-	-10126	-0-	19	1	25826	3	Y	1231	71	0	1021	1	269
							27	4	1354	9							
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							

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
02	9744	X	8761	-0-	-983	-0-	7191	3	39	4	Y	1392	1249	0	16	1	172
							1531	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6020	X	3482	-0-		-2538	-0-	3055	3	16	4	Y	374	6	0	379	1	698
								411	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7674	X	7674	-0-		-0-	-0-	495	1	6870	3	Y	270	22	0	195	1	514
								12	4	297	9							
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									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8736	X	8520	-0-		-216	-0-	59	1	7398	3	Y	949	936	0	16	1	108
								19	4	1044	9							
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							

STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7827	X	7827	-0-		-0-	-0-	5834	3	123	4	Y	1700	1648	0	20	1	152
								1870	9									
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									

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 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	2296	X	2050	-0-		-246		-0-		1422	3	41	4	Y	534	517	0	5	1	48
										587	9									
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									

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 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	15288	X	14735	-0-		-553		-0-		12823	3	21	4	Y	1719	1664	0	3	1	127
										1891	9									
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									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32564	X	14082	-0-		-18482		-0-		13381	3	12	4	Y	626	611	0	4	1	11
										689	9									
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									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13272	X	6308	-0-		-6964		-0-		5926	3	10	4	Y	338	330	0	2	1	6
										372	9									
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									

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 LIFT (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	21560	X	11087	-0-	-10473	-0-	10663	3	11	4	Y	375	366	0	3	1	6
							413	9									
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									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44800	X	17927	-0-	-26873	-0-	16386	3	13	4	Y	1389	1360	0	5	1	24
							1528	9									
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									

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 LIFT (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	3808	X	2440	-0-	-1368	-0-	1769	3	7	4	N	604	592	0	1	1	11
							664	9									
*03	4216	X	1217	-0-	-2999	-0-	1179	3	3	4	N	32	42	0			1
							35	9									
*04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-	1	0			-0-
*05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
*06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
*07	2697	X	1127	-0-	-1570	-0-	913	3	2	4	N	193	190	0			3
							212	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 LIFT (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	224	X	2	-0-	-222	-0-	2	4			Y	-0-					486
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

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
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	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									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

02	3500	X	570	-0-	-2930	-0-	19	1	21	3	Y	443	560	0			71
							43	4	487	9							
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

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
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-

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

02	1680	X	160	-0-	-1520	-0-	2	1	9	3	Y	128	120	1			30
							8	4	141	9							
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
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-

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. GAS LIFT	(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	6132	X	4118	-0-		-2014		-0-	2	1	3427	3	Y	515	508	1	6	8	6
									122	4	567	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	6527	X	6527	-0-		-0-		-0-	4	1	5513	3	Y	917	923	0	5	1	14
									1	4	1009	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	10780	X	7798	-0-		-2982		-0-	11	1	6743	3	Y	938	937	0	1	1	70
									12	4	1032	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	21532	X	17212	-0-		-4320		-0-	16369	3	33	4	Y	736	785	1			32
									810	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12824	X	9662	-0-		-3162	-0-	9049	3	39	4	Y	522	597	1			23
								574	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25284	X	21648	-0-		-3636	-0-	6	1	19331	3	Y	2100	2088	0	14	1	31
								1	4	2310	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	X	115	-0-		-0-	-0-	6	1	12	3	Y	87	87	0			1
								1	4	96	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26824	X	21725	-0-		-5099	-0-	8	1	19756	3	Y	1782	1760	0	13	1	27
								1	4	1960	9							
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							

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 LIFT	(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	17052	X	12287	-0-		-4765		-0-	7	1	10842	3	Y	1306	1298	0	9	1	20
									1	4	1437	9							
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							

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 LIFT	(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	43260	X	16525	-0-		-26735		-0-	6	1	14911	3	Y	1461	1452	0	10	1	22
									1	4	1607	9							
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							

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 LIFT	(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	4388	X	4388	-0-		-0-		-0-	4	1	3569	3	Y	740	736	0	4	1	11
									1	4	814	9							
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							

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 LIFT	(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	14980	X	13758	-0-		-1222		-0-	12664	3	7	4	Y	988	979	0	3	1	23
									1087	9									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344	X	15065	-0-		-279	-0-	19	1	14275	3	Y	690	683	1			7
								12	4	759	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19852	X	17978	-0-		-1874	-0-	75	1	13813	3	Y	3551	3505	0	17	1	66
								184	4	3906	9			9	8			
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	X	172	-0-		-276	-0-	1	1	119	3	Y	1	1	0			-0-
								51	4	1	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17895	X	17895	-0-		-0-	-0-	15044	3	14	4	Y	2579	2603	0	13	1	56
								2837	9					8	8			
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									

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	(I) 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	13216	X	169	-0-		-13047	-0-		28	3	141	9	Y	128	130	0			3
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-

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13048	X	13048	-0-		-0-	-0-		10104	3	14	4	Y	2664	2645	0	11	1	58
									2930	9					7	8			
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									

LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8792	X	7268	-0-		-1524	-0-		5243	3	13	4	Y	1829	1844	0	5	1	40
									2012	9					10	8			
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									

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23408	X	15657	-0-		-7751	-0-		14372	3	7	4	Y	1162	1155	0	4	1	27
									1278	9									
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							

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	(I) 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	10136	X	8718	-0-		-1418	-0-	62	1	7741	3	Y	816	843	0	19	1	92
								17	4	898	9							
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							

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	(I) 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	2492	X	2146	-0-		-346	-0-	16	1	2002	3	Y	110	113	0	6	1	12
								7	4	121	9							
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							

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	(I) 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	22287	X	22287	-0-		-0-	-0-	20405	3	10	4	Y	1702	1692	0	5	1	40
								1872	9									
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							

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	(I) 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	26544	X	14756	-0-		-11788	-0-	13503	3	7	4	Y	1133	1122	0	3	1	26
								1246	9									
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							

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
02	8120	X	8120	-0-		-0-	-0-	7198	3	20	4	Y	820	793	0	22	1	36
								902	9									
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									

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
02	18913	X	18913	-0-		-0-	-0-	17636	3	8	4	Y	1154	1143	0	4	1	27
								1269	9									
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							

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
02	22736	X	21587	-0-		-1149	-0-	20540	3	10	4	Y	943	931	0	6	1	21
								1037	9									
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							

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
02	13580	X	13358	-0-		-222	-0-	16	1	12204	3	Y	1025	1027	1			11
								10	4	1128	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20726	X	20726	-0-		-0-	-0-		39	1	18946	3		Y	1533	1458	0	6	1	236
									55	4	1686	9								
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								

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100	X	14902	-0-		-1198	-0-		28	1	12960	3		Y	1704	1676	0	4	1	266
									40	4	1874	9								
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								

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14252	X	12049	-0-		-2203	-0-		26	1	10946	3		Y	945	882	0	3	1	147
									37	4	1040	9								
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								

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24080	X	22058	-0-		-2022	-0-		32	1	17883	3		Y	3700	3708	0	8	1	41
									73	4	4070	9								
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								

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23660	X	17203	-0-		-6457	-0-	25	1	13891	3	Y	2931	2931	0	5	1	32
								63	4	3224	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29540	X	533	-0-		-29007	-0-	1	1	359	3	Y	142	141	0			2
								17	4	156	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11004	X	9509	-0-		-1495	-0-	2	1	8612	3	Y	796	782	0	9	1	15
								19	4	876	9			2	8			
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17948	X	17362	-0-		-586	-0-	7	1	14354	3	Y	2683	2647	0	16	1	52
								50	4	2951	9			9	8			
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									

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
02	29708	X	13694	-0-		-16014	-0-		6	1	10986	3	Y	2415	2406	0	12	1	47
									45	4	2657	9			6	8			
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									

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
02	13160	X	6913	-0-		-6247	-0-		5	1	5366	3	Y	1368	1337	0	6	1	26
									37	4	1505	9			12	8			
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							

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
02	28812	X	4208	-0-		-24604	-0-		5	1	2872	3	Y	1178	1213	0	2	1	23
									35	4	1296	9			21	8			
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							

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
02	26915	X	26915	-0-		-0-	-0-		43	1	23364	3	Y	3113	3113	0	9	1	34
									84	4	3424	9							
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							

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
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.		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-

STATE LINK VJ RANCH 37-48 WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	10039	3	265	4	N	2451	2873	1			162
							2696	9									
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

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 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
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	17	1	8268	3	Y	760	762	1			8
							7	4	836	9							
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									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 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
02	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	32	1	19303	3	Y	565	560	1			6
							20	4	622	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287620 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10218 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	308	X	85	-0-		-223	-0-	11	1	8	3	Y	59	59	1			1
								1	4	65	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8092	X	445	-0-		-7647	-0-	4	1	47	3	Y	357	353	1			4
								1	4	393	9							
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							

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26470	X	26470	-0-		-0-	-0-	42	1	22888	3	Y	3141	3137	0	8	1	34
								85	4	3455	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7644	X	6148	-0-		-1496	-0-	47	1	5247	3	Y	768	748	0	2	1	54
								9	4	845	9							
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							

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. GAS	(I) 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	32816	X	24444	-0-		-8372	-0-	62	1	22404	3	Y	1787	1739	0	9	1	122
								12	4	1966	9							
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							

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. GAS	(I) 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	25480	X	1096	-0-		-24384	-0-	109	1	885	3	Y	81	515	0			432
								13	4	89	9							
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							

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. GAS	(I) 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	6737	-0-		-2475	-0-	1060	1	5429	3	Y	205	201	0	1	1	322
								22	4	226	9							
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-

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. GAS	(I) 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	18452	X	15099	-0-		-3353	-0-	13940	3	18	4	Y	1037	1037	0	5	1	219
								1141	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17304	X	14272	-0-	-3032	-0-	13358	3	17	4	Y	815	790	0	3	1	174
							897	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11340	X	10551	-0-	-789	-0-	9363	3	21	4	Y	1061	1035	0	3	1	229
							1167	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	230	3	3	4	Y	43	36	0			7
							47	9									
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-

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	5920	-0-	-3516	-0-	42	1	5289	3	Y	481	479	0	1	1	75
							60	4	529	9							
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-

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26600	X	19572	-0-	-7028	-0-	17507	3	60	4	Y	1823	1886	1			79
							2005	9									
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5432	X	5395	-0-	-37	-0-	15	1	4011	3	Y	1243	1237	0	10	1	34
							2	4	1367	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	7742	-0-	-1498	-0-	64	1	6638	3	Y	939	924	0	2	1	66
							7	4	1033	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27386	X	27386	-0-	-0-	-0-	88	1	25476	3	Y	1647	1606	0	6	1	114
							10	4	1812	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15988	X	14557	-0-	-1431	-0-	60	1	12445	3	Y	1854	1819	0	4	1	130
							13	4	2039	9							
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							

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

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
02	20664	X	9882	-0-	-10782	-0-	58	1	9213	3	Y	552	538	0	4	1	37
							4	4	607	9							
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							

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

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
02	16772	X	12973	-0-	-3799	-0-	11938	3	39	4	Y	905	1014	1			39
							996	9									
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									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

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
02	32648	X	16685	-0-	-15963	-0-	196	1	15635	3	Y	720	730	1			157
							62	4	792	9							
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							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

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
02	13972	X	9556	-0-	-4416	-0-	7081	3	4	4	Y	2246	2212	0	20	1	84
							2471	9									
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									

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. (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	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	11234	3	5	4	Y	2142	2101	0	40	1	79
							2356	9									
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									

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. (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	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	8863	3	5	4	Y	2842	2798	0	29	1	106
							3126	9									
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									

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. (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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	2471	3	3	4	Y	625	616	0	6	1	23
							688	9									
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									

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. (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	22697	X	22697	-0-	-0-	-0-	140	1	20122	3	Y	2207	2225	0	6	1	165
							7	4	2428	9							
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							

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 LIFT(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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	100	3	19	4	Y	842	824	0			65
							926	9									
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									

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 LIFT(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	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	74	1	10561	3	Y	1195	1220	0	2	1	90
							6	4	1315	9							
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							

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 LIFT(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	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	93	1	13297	3	Y	871	873	0	4	1	64
							5	4	958	9							
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							

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 LIFT(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	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	112	1	15973	3	Y	341	367	0	5	1	22
							9	4	375	9							
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							

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. (I) GAS 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	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
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-

LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

02	33196	X	33196	-0-	-0-	-0-	10	1	28387	3	Y	4341	4291	0	28	1	13
							24	4	4775	9			11	8			
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							

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

02	6608	X	5844	-0-	-764	-0-	4727	3	79	4	Y	944	919	0	17	1	36
							1038	9									
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-

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

02	8596	X	7740	-0-	-856	-0-	6562	3	86	4	Y	993	962	0	21	1	38
							1092	9									
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									

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
02	6776	X	6310	-0-	-466	-0-	5853	3	41	4	Y	378	361	0	20	1	14
							416	9									
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									

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
02	7560	X	6017	-0-	-1543	-0-	4751	3	88	4	Y	1071	1043	0	16	1	41
							1178	9									
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-

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
02	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	10489	3	182	4	Y	2259	2219	0	24	1	87
							2485	9									
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-

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
02	9856	X	7330	-0-	-2526	-0-	6446	3	68	4	Y	742	710	0	20	1	28
							816	9									
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	5954	3	84	4	Y	1044	1015	0	19	1	40
							1148	9									
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-

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	4485	3	122	4	Y	1506	1466	0	20	1	58
							1657	9									
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-

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	2	1	5826	3	Y	1563	1542	0	7	1	5
							11	4	1719	9			10	8			
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							

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18312	X	15596	-0-	-2716	-0-	5	1	12930	3	Y	2401	2377	0	12	1	7
							20	4	2641	9			9	8			
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							

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 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	29568	X	29568	-0-	-0-	-0-	9	1	25555	3	Y	3616	3569	0	28	1	10
							26	4	3978	9			11	8			
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							

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 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	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	4	1	12346	3	Y	2349	2315	0	14	1	7
							18	4	2584	9			15	8			
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							

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 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	34807	X	34807	-0-	-0-	-0-	10	1	28862	3	Y	5376	5324	0	30	1	16
							21	4	5914	9			9	8			
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							

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 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	75880	X	4592	-0-	-71288	-0-	1	1	3991	3	Y	543	541	0	4	1	2
							3	4	597	9			2	8			
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							

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. GAS	(I) 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	6692	X	2126	-0-		-4566	-0-		12	1	1701	3	Y	372	362	0	1	1	28
									4	4	409	9							
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									

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. GAS	(I) 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	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-		36	1	5303	3	Y	1181	1110	0	2	1	89
									7	4	1299	9							
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							

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. GAS	(I) 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	6374	X	6374	-0-		-0-	-0-		44	1	5532	3	Y	710	717	0	16	1	80
									17	4	781	9							
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							

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. GAS	(I) 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	27804	X	27775	-0-		-29	-0-		54	1	22336	3	Y	4880	4569	0	85	1	388
									17	4	5368	9							
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									

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. GAS	(I) 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	19852	X	12317	-0-		-7535	-0-		33	1	10053	3	Y	2018	1897	0	28	1	161
									11	4	2220	9							
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									

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. GAS	(I) 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	33768	X	21609	-0-		-12159	-0-		49	1	17772	3	Y	3429	3201	0	64	1	272
									16	4	3772	9							
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							

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. GAS	(I) 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	5852	X	1489	-0-		-4363	-0-		12	1	1147	3	Y	284	276	0			45
									18	4	312	9							
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-

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. GAS	(I) 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	25648	X	-0-	-0-		-25648	-0-						Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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	13076	X	9469	-0-		-3607		-0-	32	1	8278	3	Y	1052	1031	0	20	1	28
									2	4	1157	9							
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							

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 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	13414	X	13414	-0-		-0-		-0-	46	1	11835	3	Y	1392	1361	0	34	1	37
									2	4	1531	9							
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							

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 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	13608	X	12628	-0-		-980		-0-	40	1	10311	3	Y	2068	2057	0	28	1	56
									2	4	2275	9							
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							

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 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	28140	X	22626	-0-		-5514		-0-	23	1	21361	3	Y	1113	1042	1			86
									18	4	1224	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	40264	X	22331	-0-		-17933	-0-	21344	3	9	4	Y	889	879	0	6	1	20
								978	9									
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							

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. GAS	(I) 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	22904	X	18492	-0-		-4412	-0-	76	1	15614	3	Y	2535	2638	0	6	1	45
								13	4	2789	9							
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							

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. GAS	(I) 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	33880	X	22527	-0-		-11353	-0-	82	1	22031	3	Y	364	382	0	7	1	5
								14	4	400	9							
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							

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. GAS	(I) 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	34524	X	22706	-0-		-11818	-0-	21884	3	11	4	Y	737	729	0	6	1	16
								811	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	60088	X	36548	-0-		-23540	-0-		34829	3	13	4	Y	1551	1531	0	10	1	35
									1706	9									
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29652	X	26670	-0-		-2982	-0-		89	1	23125	3	Y	3128	3173	0	7	1	56
									15	4	3441	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33404	X	24787	-0-		-8617	-0-		102	1	22974	3	Y	1535	1600	0	9	1	26
									22	4	1689	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26852	X	18610	-0-		-8242	-0-		84	1	18099	3	Y	375	438	0	6	1	6
									14	4	413	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	65576	X	36673	-0-		-28903	-0-		120	1	35290	3	Y	1129	1170	0	10	1	19
									21	4	1242	9							
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							

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. GAS	(I) 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	22624	X	11285	-0-		-11339	-0-		69	1	10070	3	Y	1031	1059	0	3	1	18
									12	4	1134	9							
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							

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. GAS	(I) 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	40740	X	22381	-0-		-18359	-0-		65	1	20365	3	Y	1764	1854	0	8	1	31
									11	4	1940	9							
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							

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. GAS	(I) 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	44856	X	33159	-0-		-11697	-0-		88	1	31545	3	Y	1374	1446	0	10	1	23
									15	4	1511	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	27188	X	26987	-0-		-201	-0-		273	1	24819	3	Y	1666	1612	0	8	1	70
									62	4	1833	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19712	X	15668	-0-		-4044	-0-		13666	3	66	4	Y	1760	1859	1			77
									1936	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13331	X	13331	-0-		-0-	-0-		66	1	11519	3	Y	1575	1538	0	4	1	110
									13	4	1733	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31724	X	25353	-0-		-6371	-0-		89	1	23603	3	Y	1501	1472	0	7	1	103
									10	4	1651	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	58352	X	45607	-0-	-12745	-0-		125	1	42625	3	Y	2576	2553	0	14	1	175
								23	4	2834	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

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

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	18312	X	15006	-0-	-3306	-0-		13275	3	68	4	Y	1512	1629	1			66
								1663	9									
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									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

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	10752	X	6038	-0-	-4714	-0-		55	1	4622	3	Y	1228	1199	0	1	1	87
								10	4	1351	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	68124	X	38764	-0-		-29360	-0-		79	1	37377	3	Y	1173	1127	0	11	1	94
									18	4	1290	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30212	X	469	-0-		-29743	-0-		24	1	39	3	Y	364	401	0			32
									6	4	400	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44184	X	40040	-0-		-4144	-0-		75	1	37872	3	Y	1887	1849	0	12	1	156
									17	4	2076	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41188	X	35657	-0-		-5531	-0-		55	1	31030	3	Y	4145	4046	0	14	1	353
									12	4	4560	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	32984	X	28012	-0-		-4972	-0-	64	1	26390	3	Y	1403	1365	0	7	1	117
								15	4	1543	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19348	X	17423	-0-		-1925	-0-	7	1	13356	3	Y	3639	3613	0	16	1	70
								57	4	4003	9			37	8			
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							

VJ RANCH LINK 35-38 C WELL #: 751H RRCID -> 290319 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12125 - 22090

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
02	36092	X	-0-	-0-		-36092	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
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							

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
02	28056	X	13295	-0-		-14761	-0-	7	1	10491	3	Y	2494	2490	0	14	1	48
								54	4	2743	9			16	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	9	1	23765	3	Y	2976	2917	0	30	1	56
							67	4	3274	9			26	8			
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							

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. (I) GAS 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	41104	X	30046	-0-	-11058	-0-	9	1	26287	3	Y	3348	3320	0	33	1	63
							67	4	3683	9			16	8			
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							

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. (I) GAS 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	38951	X	38951	-0-	-0-	-0-	67	1	33011	3	Y	5325	5076	0	13	1	458
							15	4	5858	9							
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							

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. (I) GAS 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	-0-	-0-	-41468	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	27496	X	19198	-0-	-8298	-0-	44	1	16633	3	Y	2283	2239	0	6	1	196
							10	4	2511	9							
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							

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. (I) GAS 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	20328	X	19842	-0-	-486	-0-	19	1	18352	3	Y	1324	1315	1			103
							15	4	1456	9							
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-

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16268	X	14866	-0-	-1402	-0-	14	1	13629	3	Y	1097	1034	1			86
							16	4	1207	9							
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							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89460	X	87733	-0-	-1727	-0-	86381	3	427	4	Y	841	867	1			42
							925	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43680	X	22843	-0-	-20837	-0-	21199	3	196	4	Y	1316	1293	1			66
							1448	9									
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

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34748	X	18575	-0-	-16173	-0-	17524	3	179	4	Y	793	779	1			40
							872	9									
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-

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. (I) GAS 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	12124	X	11102	-0-	-1022	-0-	113	1	10291	3	Y	607	597	0	3	1	25
							30	4	668	9							
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							

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. (I) GAS 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	8708	X	8278	-0-	-430	-0-	6601	3	34	4	Y	1494	1465	0	20	1	63
							1643	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	8850	3	49	4	Y	1806	1760	0	28	1	76
							1987	9									
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									

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. (I) GAS 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	24388	X	16254	-0-	-8134	-0-	150	1	13882	3	Y	1999	1957	0	4	1	86
							23	4	2199	9							
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							

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. (I) GAS 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	22876	X	21668	-0-	-1208	-0-	210	1	19237	3	Y	1983	1930	0	5	1	85
							40	4	2181	9							
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							

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. (I) GAS 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	34580	X	30262	-0-	-4318	-0-	316	1	28616	3	Y	1173	1136	0	10	1	47
							40	4	1290	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-		6097	3	68	4	Y	1518	1490	0	20	1	64
									1670	9									
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									

ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9235	X	9235	-0-		-0-	-0-		7170	3	64	4	Y	1819	1785	0	20	1	77
									2001	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93548	X	50481	-0-		-43067	-0-		29	1	48482	3	Y	1762	1807	0	18	1	119
									32	4	1938	9							
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							

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. GAS	(I) 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	46649	X	46649	-0-		-0-	-0-		29	1	44298	3	Y	2082	2044	0	15	1	146
									32	4	2290	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	41300	X	40278	-0-		-1022	-0-	24	1	37543	3	Y	2440	2382	0	11	1	176
								27	4	2684	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

02	38832	X	38832	-0-		-0-	-0-	26	1	36610	3	Y	1970	1942	0	11	1	140
								29	4	2167	9							
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							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

02	45815	X	45815	-0-		-0-	-0-	352	1	44003	3	Y	1292	1282	1			202
								39	4	1421	9							
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							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

02	32396	X	30067	-0-		-2329	-0-	226	1	28424	3	Y	1260	1275	1			207
								31	4	1386	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	27048	X	17941	-0-	-9107	-0-	16853	3	184	4	Y	822	41	0	794	1	39
							904	9									
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									

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. (I) GAS 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	38024	X	37783	-0-	-241	-0-	36229	3	259	4	Y	1177	79	0	1116	1	55
							1295	9									
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									

STATE GATEWAY WELL #: 733H RRCID -> 291437 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9980 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35028	X	32080	-0-	-2948	-0-	31516	3	238	4	Y	296	86	0	211	1	10
							326	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.11884 - 16501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10808	X	5538	-0-	-5270	-0-	3	1	3923	3	Y	1465	1424	0	10	1	55
							1612	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	16436	X	14821	-0-	-1615	-0-	13201	3	14	4	Y	1460	1419	1			169
							1606	9									
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									

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
02	9800	X	1408	-0-	-8392	-0-	1	1	1023	3	Y	349	339	0	3	1	13
							384	9									
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									

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
02	18676	X	18275	-0-	-401	-0-	16488	3	9	4	Y	1616	1567	1			185
							1778	9									
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									

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
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	6	1	6038	3	Y	1829	1783	0	16	1	68
							1	4	2012	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	11060	X	4884	-0-	-6176	-0-	2	1	2817	3	Y	1877	1823	0	8	1	70
							2065	9									
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							

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. (I) GAS 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	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	9599	3	5	4	Y	2242	2185	0	38	1	83
							2466	9									
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									

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. (I) GAS 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	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	6917	3	4	4	Y	1437	1398	0	25	1	53
							1581	9									
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									

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291763 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12683 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21560	X	9758	-0-	-11802	-0-	8507	3	5	4	Y	1133	1106	0	29	1	42
							1246	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291823 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12369 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18900	X	16097	-0-	-2803	-0-	13196	3	5	4	Y	2633	2578	0	45	1	98
							2896	9									
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									

WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	8034	-0-	-1766	-0-	72	1	6956	3	Y	745	19	0	723	1	40
							186	4	820	9							
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	54320	X	46468	-0-	-7852	-0-	178	1	44142	3	Y	1535	116	0	1468	1	78
							459	4	1689	9							
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39452	X	36263	-0-	-3189	-0-	135	1	30075	3	Y	5186	65	0	5233	1	282
							348	4	5705	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	79156	X	77694	-0-		-1462		-0-	224	1	75930	3	Y	876	211	0	686	1	35
									576	4	964	9							
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							

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
02	49450	X	49450	-0-		-0-		-0-	258	1	46590	3	Y	2335	2366	1			88
									33	4	2569	9							
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							

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
02	53732	X	41881	-0-		-11851		-0-	223	1	38125	3	Y	3185	3227	1			125
									29	4	3504	9							
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							

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
02	68684	X	47755	-0-		-20929		-0-	290	1	44159	3	Y	2972	2998	1			114
									37	4	3269	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) 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	64092	X	48373	-0-		-15719	-0-	249	1	44085	3	Y	3643	3670	1			143
								32	4	4007	9							
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							

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. GAS	(I) 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	11536	X	281	-0-		-11255	-0-	1	1	207	3	Y	66	115	0			2
								73	9									
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							

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. GAS	(I) 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	11340	X	658	-0-		-10682	-0-	523	3	135	9	Y	123	138	0	1	1	5
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							

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. GAS	(I) 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	32032	X	28205	-0-		-3827	-0-	16	1	26002	3	Y	1778	1765	1	21	8	20
								231	4	1956	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	34132	X	29464	-0-		-4668	-0-	17	1	27434	3	Y	1618	1608	1	20	8	18
								233	4	1780	9							
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							

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
02	39536	X	29051	-0-		-10485	-0-	16	1	26491	3	Y	2080	2062	1	25	8	23
								256	4	2288	9							
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							

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
02	55188	X	48646	-0-		-6542	-0-	29	1	47124	3	Y	1108	1099	1	13	8	12
								274	4	1219	9							
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							

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
02	49868	X	42031	-0-		-7837	-0-	287	1	37270	3	Y	4036	3969	1			734
								34	4	4440	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7448	X	3145	-0-	-4303	-0-	2484	3	661	9	Y	601	615	0	7	1	20
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

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

02	49588	X	48201	-0-	-1387	-0-	363	1	45588	3	Y	2009	1965	1			336
							40	4	2210	9							
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							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292469 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10794 - 18350

02	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	280	1	25998	3	Y	4839	4707	0	10	1	208
							38	4	5323	9							
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							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292470 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11023 - 18592

02	14616	X	11442	-0-	-3174	-0-	110	1	10107	3	Y	1091	1064	0	4	1	46
							25	4	1200	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	37996	X	12817	-0-	-25179	-0-	114	1	10585	3	Y	1908	1850	0	4	1	82
							19	4	2099	9							
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							

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
02	20539	X	20539	-0-	-0-	-0-	18136	3	16	4	Y	2170	2134	1			252
							2387	9									
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									

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
02	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	24643	3	18	4	Y	2372	2332	1			273
							2609	9									
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									

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
02	30632	X	30456	-0-	-176	-0-	26719	3	19	4	Y	3380	3341	1			393
							3718	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	29151	X	29151	-0-	-0-	-0-	27175	3	17	4	Y	1781	1766	1			189
							1959	9									
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									

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
02	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	12481	3	2617	9	Y	2379	2336	0	47	1	77
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

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
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	6033	3	1849	9	Y	1681	1660	0	18	1	55
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

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
02	10360	X	9736	-0-	-624	-0-	7544	3	10	4	Y	1984	1983	0	28	1	32
							2182	9									
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									

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
02	54180	X	43610	-0-	-10570	-0-	113	1	42337	3	Y	1036	1062	0	17	1	16
							20	4	1140	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	72660	X	32718	-0-		-39942	-0-		94	1	32063	3	Y	495	517	0	11	1	7
									16	4	545	9							
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							

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
02	55916	X	49067	-0-		-6849	-0-		132	1	48056	3	Y	778	792	0	16	1	11
									23	4	856	9							
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							

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
02	29092	X	18691	-0-		-10401	-0-		80	1	18106	3	Y	446	482	0	6	1	7
									14	4	491	9							
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							

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
02	10052	X	4963	-0-		-5089	-0-		46	1	4395	3	Y	456	450	0	10	1	5
									20	4	502	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

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
02	8904	X	6857	-0-	-2047	-0-	47	1	5289	3	Y	1364	1355	0	16	1	14
							21	4	1500	9							
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									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 715H RRCID -> 292867 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11902 - 16735

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
02	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	54	1	9334	3	Y	1571	1552	0	28	1	16
							23	4	1728	9							
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									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 734H RRCID -> 292868 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 12191 PERF.12164 - 17066

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
02	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	58	1	12074	3	Y	2673	2647	0	36	1	28
							25	4	2940	9							
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									

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
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. GAS LIFT (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	14140	X	12492	-0-	-1648	-0-	50	1	10060	3	Y	2145	2133	0	24	1	22
							22	4	2360	9							
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									

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. GAS LIFT (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	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	10458	3	14	4	Y	1040	27	0	1059	1	73
							1144	9									
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									

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. GAS LIFT (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	15736	X	11908	-0-	-3828	-0-	11582	3	25	4	Y	274	37	0	267	1	17
							301	9									
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									

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. GAS LIFT (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	62356	X	51866	-0-	-10490	-0-	48714	3	29	4	Y	2839	157	0	2902	1	193
							3123	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	9156	X	7779	-0-		-1377	-0-		7341	3	12	4	Y	387	23	0	360	1	26
									426	9									
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									

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
02	73332	X	61160	-0-		-12172	-0-		59662	3	32	4	Y	1333	179	0	1262	1	82
									1466	9									
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									

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
02	8596	X	7379	-0-		-1217	-0-		7	1	5493	3	Y	1707	1659	0	16	1	64
									1	4	1878	9							
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							

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
02	59651	X	59651	-0-		-0-	-0-		20	1	55991	3	Y	3269	3182	0	67	1	9
									44	4	3596	9			12	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	30728	X	30728	-0-		-0-	-0-		9	1	26423	3	Y	3882	3833	0	31	1	11
									26	4	4270	9			9	8			
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							

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. GAS	(I) 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	67060	X	51602	-0-		-15458	-0-		18	1	48880	3	Y	2430	2351	0	70	1	6
									31	4	2673	9			9	8			
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							

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. GAS	(I) 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	6483	X	6483	-0-		-0-	-0-		47	1	4921	3	Y	1342	1337	0	12	1	14
									39	4	1476	9							
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									

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. GAS	(I) 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	55300	X	-0-	-0-		-55300	-0-						Y	-0-	8	0			-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	12111	X	12111	-0-		-0-	-0-		55	1	9779	3	Y	2048	2028	0	30	1	21
									24	4	2253	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	6949	-0-		-6883	-0-		67	1	6112	3	Y	680	664	0	2	1	29
									22	4	748	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19432	X	17649	-0-		-1783	-0-		163	1	15054	3	Y	2186	2138	0	5	1	94
									27	4	2405	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116	X	9577	-0-		-1539	-0-		97	1	8798	3	Y	601	587	0	3	1	25
									21	4	661	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17696	X	5164	-0-		-12532		-0-		43	1	4077	3	Y	939	943	0	1	1	41
										11	4	1033	9							
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	7840	X	6246	-0-		-1594		-0-		20	1	5139	3	Y	987	985	0	12	1	27
										1	4	1086	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

02	14420	X	12821	-0-		-1599		-0-		116	1	10730	3	Y	1773	1733	0	4	1	76
										25	4	1950	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	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
EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

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
02	9173	X	9173	-0-		-0-	-0-	47	1	8067	3	Y	955	927	0	26	1	58
								8	4	1051	9							
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							

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. 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
02	35868	X	8774	-0-		-27094	-0-	71	1	6683	3	Y	1816	1775	0	2	1	79
								22	4	1998	9							
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							

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. 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
02	64456	X	53720	-0-		-10736	-0-	554	1	50239	3	Y	2610	2525	0	20	1	106
								56	4	2871	9							
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							

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. 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
02	36736	X	14121	-0-		-22615	-0-	145	1	13155	3	Y	725	714	0	5	1	30
								23	4	798	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 11165 - 21365

02	34972	X	33684	-0-	-1288	-0-	10	1	27287	3	Y	5740	5661	0	35	1	110
							73	4	6314	9			25	8			
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							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11565 - 26457

02	70476	X	62980	-0-	-7496	-0-	16	1	54232	3	Y	7825	7704	0	86	1	147
							124	4	8608	9			36	8			
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							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 11277 - 26754

02	68824	X	40573	-0-	-28251	-0-	12	1	33683	3	Y	6169	6137	0	43	1	118
							92	4	6786	9			34	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	(I) 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	17668	X	12046	-0-		-5622	-0-		77	1	10972	3	Y	725	31	0	701	1	38
									199	4	798	9							
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							

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	(I) 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	73248	X	72316	-0-		-932	-0-		231	1	69836	3	Y	1501	292	0	1295	1	65
									598	4	1651	9							
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							

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	(I) 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	52220	X	32268	-0-		-19952	-0-		140	1	29860	3	Y	1734	90	0	1671	1	90
									361	4	1907	9							
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							

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	(I) 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	70308	X	65331	-0-		-4977	-0-		187	1	63691	3	Y	878	178	0	724	1	38
									487	4	966	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) 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	42392	X	35835	-0-		-6557	-0-		10	1	33050	3	Y	2453	2396	0	35	1	45
									77	4	2698	9			24	8			
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							

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. GAS	(I) 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	82012	X	73821	-0-		-8191	-0-		250	1	72343	3	Y	531	161	0	370	1	19
									644	4	584	9							
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							

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. GAS	(I) 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	89712	X	46750	-0-		-42962	-0-		268	1	46092	3	Y	338	321	0	19	1	12
									18	4	372	9							
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							

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. GAS	(I) 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	82292	X	67187	-0-		-15105	-0-		88	1	66501	3	Y	525	501	0	19	1	30
									20	4	578	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
02	45011	X	45011	-0-		-0-		-0-	58	1	43867	3	Y	975	951	0	15	1	73
									13	4	1073	9							
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							

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 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
02	61236	X	59305	-0-		-1931		-0-	482	1	57068	3	Y	1458	1145	1			318
									151	4	1604	9							
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							

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 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
02	27272	X	16490	-0-		-10782		-0-	240	1	15447	3	Y	662	605	1			144
									75	4	728	9							
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							

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 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
02	73444	X	67174	-0-		-6270		-0-	540	1	65697	3	Y	697	705	1			152
									170	4	767	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	42084	X	29148	-0-	-12936	-0-	316	1	27637	3	Y	996	925	1			217
							99	4	1096	9							
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							

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
02	6636	X	6130	-0-	-506	-0-	5095	3	9	4	Y	933	890	0	14	1	82
							1026	9									
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-

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
02	8708	X	5775	-0-	-2933	-0-	4490	3	8	4	Y	1161	1114	0	13	1	103
							1277	9									
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-

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
02	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	4894	3	11	4	Y	1992	1874	0	13	1	177
							2191	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	7476	X	6343	-0-	-1133	-0-	5310	3	10	4	Y	930	885	0	17	1	82
							1023	9									
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-

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752HR RRCID -> 293504 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11050 - 21220

02	81564	X	74	-0-	-81490	-0-	27	1	6	3	Y	35	257	0			3
							2	4	39	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

02	26320	X	24871	-0-	-1449	-0-	176	1	21615	3	Y	2789	2905	0	8	1	213
							12	4	3068	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33992	X	26585	-0-		-7407	-0-	203	1	24913	3	Y	1323	1375	0	8	1	98
								14	4	1455	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55048	X	46888	-0-		-8160	-0-	217	1	42409	3	Y	3861	4000	0	14	1	292
								15	4	4247	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	111736	X	111736	-0-		-0-	-0-	528	1	108875	3	Y	2088	2035	0	33	1	139
								36	4	2297	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40852	X	25384	-0-		-15468	-0-	19390	3	24	4	Y	5427	5339	0	137	1	88
								5970	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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. (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	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-		4887	3	1331	9	Y	1210	1201	0	5	1	6
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	167	X	-0-	-0-	-167	-0-						Y	-0-					-0-
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							

STATE MERCURY 7 WELL #: 15H RRCID -> 293632 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12339 - 16834

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	T. A.		14108	-0-	14108	14108		11588	3	2520	9	Y	2291	2237	0	46	1	11
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-

STATE MERCURY 7 WELL #: 17H RRCID -> 293633 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12362 - 16833

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	903	902	0			5
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

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

STATE MERCURY 7 WELL #: 16H RRCID -> 293636 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12131 - 16789

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1112	1110	0			6
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							

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

02	33880	X	28821	-0-	-5059	-0-	21798	3	20	4	Y	6366	6242	0	170	1	103
							7003	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

02	10444	X	9281	-0-	-1163	-0-	8	1	8012	3	Y	1145	1119	0	12	1	43
							1	4	1260	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45472	X	35833	-0-		-9639	-0-		11	1	29559	3	Y	5661	5671	0			58
									36	4	6227	9							
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									

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
02	55267	X	55267	-0-		-0-	-0-		18	1	51200	3	Y	3646	3655	0			37
									38	4	4011	9							
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									

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
02	46592	X	41132	-0-		-5460	-0-		11	1	32136	3	Y	8135	8147	0			83
									36	4	8949	9							
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									

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
02	41972	X	34715	-0-		-7257	-0-		11	1	29534	3	Y	4676	4691	0			48
									26	4	5144	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	72352	X	57299	-0-		-15053	-0-		100	1	49471	3	Y	6985	6800	0	213	1	71
									44	4	7684	9							
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									

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. GAS	(I) 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	43792	X	30498	-0-		-13294	-0-		180	1	27289	3	Y	2733	2762	1			109
									23	4	3006	9							
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							

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. GAS	(I) 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	55636	X	44064	-0-		-11572	-0-		230	1	39503	3	Y	3901	3947	1			155
									40	4	4291	9							
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							

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. GAS	(I) 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	68012	X	49980	-0-		-18032	-0-		265	1	47976	3	Y	1550	1564	1			55
									34	4	1705	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	74984	X	63839	-0-		-11145	-0-		318	1	60770	3	Y	2464	2493	1			89
									41	4	2710	9							
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							

DARWIN 7 WELL #: 715H RRCID -> 294134 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12038 - 16923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11200	X	11007	-0-		-193	-0-		47	1	8782	3	Y	1961	1942	0	29	1	20
									21	4	2157	9							
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									

STATE EINHORN UNIT WELL #: 714H RRCID -> 294167 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10278 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	59360	X	46965	-0-		-12395	-0-		263	1	42036	3	Y	4211	4238	1			167
									34	4	4632	9							
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 733H RRCID -> 294168 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10542 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18144	X	10359	-0-		-7785	-0-		132	1	9876	3	Y	304	312	1			10
									17	4	334	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 734H RRCID -> 294169 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10385 - 20960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	74284	X	59429	-0-		-14855	-0-	287	1	53566	3	Y	5035	5038	1			200
								37	4	5539	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66136	X	55374	-0-		-10762	-0-	283	1	52263	3	Y	2538	2572	1			95
								36	4	2792	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	58856	X	51132	-0-		-7724	-0-	402	1	49851	3	Y	762	739	1			108
								41	4	838	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53032	X	51727	-0-		-1305	-0-	408	1	50597	3	Y	618	562	1			80
								42	4	680	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23016	X	18970	-0-		-4046	-0-	72	1	14928	3	Y	3581	3539	0	44	1	37
								31	4	3939	9							
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									

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
02	32340	X	31747	-0-		-593	-0-	78	1	26320	3	Y	4832	4752	0	98	1	50
								34	4	5315	9							
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									

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
02	25424	X	23912	-0-		-1512	-0-	56	1	19506	3	Y	3933	3885	0	67	1	41
								24	4	4326	9							
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									

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
02	27462	X	27462	-0-		-0-	-0-	64	1	22329	3	Y	4583	4514	0	79	1	47
								28	4	5041	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	23212	X	19857	-0-		-3355	-0-	99	1	16210	3	Y	3186	3148	0	52	1	33
								43	4	3505	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22316	X	13470	-0-		-8846	-0-	63	1	10688	3	Y	2446	2430	0	34	1	25
								28	4	2691	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	6209	-0-		-35	-0-	21	1	5305	3	Y	801	793	0	14	1	21
								2	4	881	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7006	X	7006	-0-		-0-	-0-	22	1	5584	3	Y	1271	1264	0	16	1	34
								2	4	1398	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	8204	-0-		-0-	-0-	25	1	6562	3	Y	1468	1457	0	20	1	39
								2	4	1615	9							
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							

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

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
02	7844	X	7844	-0-		-0-	-0-	6603	3	32	4	N	1099	1063	0	19	1	135
								1209	9									
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									

LINK VJ RANCH 23-11 I WELL #: 753H RRCID -> 295425 COMPL. DATE 06/15/2025 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12092 - 22345

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
02	100548	X	11895	-0-		-88653	-0-	56	1	10102	3	Y	1332	1371	0	13	1	24
								272	4	1465	9			8	8			
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							

LINK VJ RANCH 13-24 N WELL #: 754H RRCID -> 295432 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12165 - 22270

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
02	73472	X	9269	-0-		-64203	-0-	8705	3	4	4	Y	509	612	0	13	1	10
								560	9					6	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-14 L WELL #: 751H RRCID -> 295466 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12410 - 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
02	55272	X	-0-	-0-	-55272	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
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							

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
02	70252	X	-0-	-0-	-70252	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
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							

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
02	74760	X	59743	-0-	-15017	-0-	73	1	57068	3	Y	2359	2382	1			73
							7	4	2595	9							
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							

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
02	16660	X	1310	-0-	-15350	-0-	83	1	1135	3	Y	60	115	1			13
							26	4	66	9							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	37632	X	36223	-0-		-1409	-0-		344	1	35421	3	Y	318	316	1			69
									108	4	350	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26544	X	11013	-0-		-15531	-0-		6	1	10105	3	Y	712	716	1	9	8	8
									119	4	783	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	75376	X	53040	-0-		-22336	-0-		31	1	51549	3	Y	1056	1050	1	13	8	12
									298	4	1162	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30240	X	18858	-0-		-11382	-0-		11	1	17728	3	Y	880	869	1	11	8	10
									151	4	968	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	25312	X	12616	-0-	-12696	-0-	9021	3	23	4	Y	3247	3207	0	33	1	38
							3572	9									
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									

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. (I) GAS 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	27975	X	27975	-0-	-0-	-0-	19019	3	48	4	Y	8098	7866	0	218	1	94
							8908	9									
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									

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. (I) GAS 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	39704	X	38770	-0-	-934	-0-	29903	3	75	4	Y	7993	7819	0	161	1	93
							8792	9									
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									

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. (I) GAS 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	74060	X	62228	-0-	-11832	-0-	38	1	57908	3	Y	3883	3927	0	25	1	104
							11	4	4271	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	72324	X	61897	-0-		-10427	-0-		36	1	55644	3	Y	5642	5706	0	25	1	154
									11	4	6206	9							
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							

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. GAS	(I) 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	180376	X	157285	-0-		-23091	-0-		73	1	154007	3	Y	2892	2877	0	54	1	67
									24	4	3181	9							
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							

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. GAS	(I) 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	41552	X	40049	-0-		-1503	-0-		27	1	35085	3	Y	4479	4539	0	14	1	124
									10	4	4927	9							
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							

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. GAS	(I) 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	50456	X	48216	-0-		-2240	-0-		30	1	41984	3	Y	5631	5705	0	19	1	155
									8	4	6194	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS LIFT	(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	61404	X	46575	-0-		-14829	-0-	165	1	38164	3	Y	7304	7305	0	41	8	492
								212	4	8034	9							
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			

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. GAS LIFT	(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	75096	X	36057	-0-		-39039	-0-	40	1	34243	3	Y	1608	84	0	1518	1	19
								5	4	1769	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	70084	X	59967	-0-		-10117	-0-	65	1	56305	3	Y	3267	172	0	3118	1	38
								3	4	3594	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	58632	X	43858	-0-		-14774	-0-	181	1	36463	3	Y	6368	6332	0	39	8	428
								209	4	7005	9							
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	85771	X	85771	-0-	-0-	-0-	82825	3	21	4	Y	2659	2613	0	28	1	57
							2925	9									
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							

STATE COACHMAN AB WELL #: 732H RRCID -> 297107 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10885 - 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
02	56196	X	45906	-0-	-10290	-0-	42571	3	15	4	Y	3018	2992	0	14	1	69
							3320	9									
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							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297158 COMPL. DATE 06/22/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11207 - 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
02	100100	X	94477	-0-	-5623	-0-	1	1	90865	3	Y	3260	3223	0	25	1	72
							25	4	3586	9							
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							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 751HR RRCID -> 297161 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11249 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81878	X	81878	-0-	-0-	-0-	78687	3	19	4	Y	2884	2844	0	24	1	63
							3172	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN BCR WELL #: 731HR RRCID -> 297223 COMPL. DATE 06/30/2024 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10943 - 18006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	54152	X	46363	-0-		-7789	-0-	43298	3	16	4	Y	2772	2757	0	15	1	63
								3049	9									
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							

TITAN 7 WELL #: 591H RRCID -> 297284 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11205 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11753	X	11753	-0-		-0-	-0-	9	1	9530	3	Y	2012	1955	0	25	1	75
								1	4	2213	9							
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							

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. GAS	(I) 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	95172	X	76893	-0-		-18279	-0-	67	1	69672	3	Y	6486	6660	1			220
								19	4	7135	9							
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							

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. GAS	(I) 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	89572	X	68836	-0-		-20736	-0-	67	1	64800	3	Y	3602	3690	1			118
								7	4	3962	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	66808	X	59257	-0-		-7551	-0-		58	1	54686	3	Y	4097	4213	1			137
									6	4	4507	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88312	X	81765	-0-		-6547	-0-		68	1	79663	3	Y	1840	1785	1	25	8	149
									10	4	2024	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	60928	X	51879	-0-		-9049	-0-		45	1	47230	3	Y	4179	4048	1	58	8	338
									7	4	4597	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	79296	X	60563	-0-		-18733	-0-		17	1	49714	3	Y	9813	9722	0	43	1	29
									38	4	10794	9			44	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	76386	X	76386	-0-		-0-	-0-	23	1	65165	3	Y	10138	10016	0	61	1	29
								46	4	11152	9			51	8			
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							

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. GAS	(I) 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	74564	X	54843	-0-		-19721	-0-	16	1	44477	3	Y	9380	9272	0	45	1	27
								32	4	10318	9			57	8			
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							

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. GAS	(I) 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	68112	X	68112	-0-		-0-	-0-	19	1	55620	3	Y	11305	11187	0	59	1	33
								37	4	12436	9			51	8			
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							

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. GAS	(I) 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	60284	X	49110	-0-		-11174	-0-	42	1	45363	3	Y	3360	3291	1	46	8	272
								9	4	3696	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	86800	X	79592	-0-		-7208	-0-	66	1	77180	3	Y	2124	2135	1	29	8	172
								10	4	2336	9							
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							

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
02	48608	X	39355	-0-		-9253	-0-	37	1	38377	3	N	851	834	1	12	8	69
								5	4	936	9							
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							

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
02	131180	X	113913	-0-		-17267	-0-	197	1	106784	3	Y	6122	6118	0	46	1	64
								198	4	6734	9							
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							

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
02	146293	X	146293	-0-		-0-	-0-	256	1	138211	3	Y	6882	6852	0	50	1	72
								256	4	7570	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	95508	X	73327	-0-		-22181	-0-		122	1	66257	3	Y	6178	6175	0	28	1	66
									152	4	6796	9							
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							

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
02	104104	X	69978	-0-		-34126	-0-		112	1	61067	3	Y	7861	7865	0	24	1	86
									152	4	8647	9							
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							

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
02	14B2 EXT		216382	-0-		216382	539721		234	1	178534	3	Y	34159	33790	0	129	1	83
									39	4	37575	9			219	8			
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			

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
02	14B2 EXT		190678	-0-		190678	577909		209	1	159022	3	Y	28556	28271	0	105	1	69
									35	4	31412	9			183	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		224522	-0-		224522	583067	243	1	185248	3	Y	35446	35061	0	143	1	86
								40	4	38991	9			227	8			
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			

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. GAS	(I) 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		287902	-0-		287902	721708	319	1	241766	3	Y	41604	41100	0	218	1	100
								53	4	45764	9			266	8			
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			

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. GAS	(I) 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		280601	-0-		280601	751481	310	1	235269	3	Y	40883	40397	0	213	1	98
								51	4	44971	9			262	8			
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			

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. GAS	(I) 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		89766	-0-		89766	298083	97	1	72462	3	Y	15532	15381	0	57	1	38
								122	4	17085	9			99	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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		198940	-0-		198940	599511	220	1	167132	3	Y	28683	28364	0	137	1	69
								37	4	31551	9			184	8			
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			

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. GAS	(I) 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		238889	-0-		238889	661778	263	1	199731	3	Y	35319	34921	0	167	1	85
								44	4	38851	9			226	8			
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			

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. GAS	(I) 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		205592	-0-		205592	512236	220	1	167927	3	Y	34007	33646	0	124	1	82
								37	4	37408	9			218	8			
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			

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. GAS	(I) 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		201954	-0-		201954	531074	216	1	165081	3	Y	33292	32940	0	122	1	81
								36	4	36621	9			213	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) 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	73388	X	55322	-0-		-18066	-0-	16	1	45484	3	Y	8888	8911	0			90
								45	4	9777	9							
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									

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 713H RRCID -> 299481 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11664 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76804	X	57728	-0-		-19076	-0-	17	1	47245	3	Y	9474	9494	0			96
								45	4	10421	9							
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									

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 734H RRCID -> 299482 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11669 PERF.11850 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76944	X	66642	-0-		-10302	-0-	20	1	56647	3	Y	9023	9040	0			92
								50	4	9925	9							
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									

LINK VJ RANCH WEST 30-31 WELL #: 752H RRCID -> 299502 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12403 - 22252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	265468	X	141131	-0-		-124337	-0-	47	1	130632	3	Y	9419	9441	0			96
								91	4	10361	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FINKLE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 299694 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10859 - 26408

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	153748	X	123416	-0-		-30332	-0-		64	1	114979	3	Y	7517	7581	1			79
									104	4	8269	9							
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							

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 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	155176	X	111686	-0-		-43490	-0-		59	1	104709	3	Y	6203	6246	1			65
									95	4	6823	9							
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							

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 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	110264	X	49007	-0-		-61257	-0-		25	1	42737	3	Y	5629	5668	1			59
									53	4	6192	9							
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							

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 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	139552	X	90156	-0-		-49396	-0-		45	1	80971	3	Y	8243	8304	1			87
									73	4	9067	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	136780	X	94669	-0-		-42111	-0-		48	1	85336	3	Y	8371	8404	1			88
									77	4	9208	9							
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							

STATE STREEK B2 WELL #: 751H RRCID -> 300058 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11313 - 27228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	322840	X	299975	-0-		-22865	-0-		1	1	290718	3	Y	8352	8304	0	57	1	187
									69	4	9187	9							
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							

LINK VJ RANCH 25-36 F WELL #: 713H RRCID -> 300297 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11532 - 21505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		184051	-0-		184051	342426		51	1	146821	3	Y	33716	33425	0	120	1	99
									91	4	37088	9			159	8			
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							

LINK VJ RANCH 25-36 G WELL #: 761H RRCID -> 300299 COMPL. DATE 05/27/2026 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12366 - 22411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		102824	-0-		102824	657670		35	1	96428	3	Y	5726	5535	0	119	1	15
									62	4	6299	9			79	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 25-36 H WELL #: 733H RRCID -> 300377 COMPL. DATE 01/10/2026 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11884 - 21761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		196807	-0-		196807	385103	57	1	162224	3	Y	31295	31010	0	121	1	92
								101	4	34425	9			166	8			
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							

LINK VJ RANCH 25-36 I WELL #: 714H RRCID -> 300378 COMPL. DATE 01/10/2026 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
02	SHUT IN		199085	-0-		199085	361129	53	1	154269	3	Y	40607	40270	0	157	1	119
								95	4	44668	9			158	8			
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							

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
02	SHUT IN		99891	-0-		99891	258908	23	1	68222	3	Y	28733	28534	0	52	1	85
								40	4	31606	9			149	8			
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							

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
02	SHUT IN		178807	-0-		178807	332827	50	1	143787	3	Y	31710	31469	0	108	1	93
								89	4	34881	9			122	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	134176	X	118568	-0-		-15608	-0-		39	1	108682	3	Y	8889	8669	0	100	1	25
									69	4	9778	9			122	8			
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							

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. GAS	(I) 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	273852	X	273852	-0-		-0-	-0-		53	1	259166	3	Y	13296	13160	0	123	1	194
									7	4	14626	9							
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							

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. GAS	(I) 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	122500	X	106645	-0-		-15855	-0-		19	1	95681	3	Y	9947	9865	0	83	1	146
									3	4	10942	9							
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							

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. GAS	(I) 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	204456	X	168599	-0-		-35857	-0-		34	1	163205	3	Y	4869	4808	0	66	1	68
									4	4	5356	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	81984	X	30088	-0-		-51896	-0-		29	1	27401	3	Y	2403	2515	1			189
									15	4	2643	9							
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							

STATE DRAGONFLY B WELL #: 751H RRCID -> 300545 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10502 - 26041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	240436	X	218833	-0-		-21603	-0-		220	1	206491	3	Y	10963	11310	1			828
									63	4	12059	9							
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							

LINK VJ RANCH 25-36 J WELL #: 752H RRCID -> 300566 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12284 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SHUT IN		140554	-0-		140554	806042		46	1	127291	3	Y	11942	11508	0	291	1	32
									81	4	13136	9			143	8			
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							

STATE STREEK B1 WELL #: 731H RRCID -> 300569 COMPL. DATE 09/27/2025 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10917 - 26821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	244608	X	190000	-0-		-54608	-0-		1	1	173032	3	Y	15387	15306	0	45	1	358
									41	4	16926	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ORBISON C WELL #: 733H RRCID -> 300599 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10527 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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		196104	-0-	196104	531518	212	1	183417	3	Y	11333	377	0	11134	1	135
							9	4	12466	9							
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							

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 LIFT (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	191100	X	168512	-0-	-22588	-0-	33	1	162840	3	Y	5123	5054	0	75	1	70
							4	4	5635	9							
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							

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 LIFT (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	157136	X	77684	-0-	-79452	-0-	40	1	69132	3	Y	7648	7714	1			81
							99	4	8413	9							
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							

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 LIFT (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	434846	X	90461	-0-	-344385	-0-	78181	3	88	4	Y	11084	10851	0	229	1	55
							12192	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	269296	X	45796	-0-	-223500	-0-	41849	3	47	4	Y	3545	3437	0	112	1	18
							3900	9									
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							

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. (I) GAS 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		147512	-0-	147512	283478	40	1	115501	3	Y	28995	28734	0	133	1	85
							76	4	31895	9			127	8			
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							

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. (I) GAS 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	145600	X	126525	-0-	-19075	-0-	23	1	113169	3	Y	12118	12042	0	81	1	181
							3	4	13330	9							
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							

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. (I) GAS 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	839865	X	224632	-0-	-615233	-0-	193883	3	218	4	Y	27755	27077	0	680	1	138
							30531	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	(I) 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	715566	X	172792	-0-		-542774	-0-	146043	3	163	4	Y	24169	23778	0	392	1	122
								26586	9									
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							

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
02	764052	X	213756	-0-		-550296	-0-	191088	3	216	4	Y	20411	19814	0	585	1	101
								22452	9									
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							

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
02	SHUT IN		190199	-0-		190199	512190	205	1	177522	3	Y	11330	385	0	11093	1	135
								9	4	12463	9							
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							

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
02	SHUT IN		180205	-0-		180205	497032	195	1	168287	3	Y	10649	294	0	10517	1	127
								9	4	11714	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	866319	X	252498	-0-	-613821	-0-	213047	3	238	4	Y	35648	35001	0	624	1	179
							39213	9									
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							

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
02	SHUT IN		159673	-0-	159673	664016	133981	3	152	4	Y	23218	22810	0	391	1	117
							25540	9									
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							

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MINT A UNIT WELL #: 711H RRCID -> 301763 COMPL. DATE 12/29/2025 TOTAL DEPTH 10336 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	SHUT IN	97478	-0-	97478	253147	83	1	83617	3	Y	12478	12405	0	17	1	187
						52	4	13726	9							

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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			

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			

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			

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

02	6944 X	6551	-0-	-393	-0-	6171	3	380	9	N	345	556	1			167
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
02	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	728	1	20616	3	Y	4724	4733	0	21	8	55
							37	4	5196	9							
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							

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

HAMILTON SOUTHEAST WELL #: N 21H RRCID -> 291472 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11101 - 21195

02	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	6025	3	1824	9	Y	1658	1679	0			145
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									

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 14814

02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1870	3	25	9	Y	23	37	1			19
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-

MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	52	1			26
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
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	EOM BALANCE
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2442	3	299	9	Y	272	288	0	25
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							

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	EOM BALANCE
02	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	5582	3	1649	9	Y	1499	1496	0	130
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							

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	EOM BALANCE
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	7085	3	1700	9	Y	1545	1438	0	124
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							

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	EOM BALANCE
02	49242	X	49242	-0-	-0-	-0-	54	1	47644	3	Y	703	681	0	101
							771	4	773	9					
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					

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. GAS LIFT (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	47978	X	47978	-0-	-0-	-0-	52	1	46362	3	Y	740	717	0			106
							750	4	814	9							
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							

DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	32652	X	32652	-0-	-0-	-0-	35	1	30926	3	Y	1083	1051	0			156
							500	4	1191	9							
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							

DESERT MOON WELL #: 2H RRCID -> 296205 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11020 - 19657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	36580	X	36580	-0-	-0-	-0-	39	1	34920	3	Y	960	932	0			138
							565	4	1056	9							
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							

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. GAS LIFT (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	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	75	1	13174	3	Y	3383	3339	0			231
							88	4	3721	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-		67	1	11693	3	Y	3780	3713	0			257
								78	4	4158	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	64	0			4
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-		87	1	15292	3	Y	2099	2080	0			144
								103	4	2309	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-		23	1	4087	3	Y	697	821	0			57
								27	4	767	9							
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									

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. (I) GAS 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	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	849	1	38142	3	Y	6977	6681	0	335	1	73
							34	4	7675	9							
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							

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. (I) GAS 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	24904	X	24904	-0-	-0-	-0-	479	1	21502	3	Y	2640	2533	0	127	1	28
							19	4	2904	9			4	8			
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							

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. (I) GAS 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	38614	X	38614	-0-	-0-	-0-	725	1	32556	3	Y	4695	4493	0	226	1	49
							168	4	5165	9							
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							

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. (I) GAS 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	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	771	1	34645	3	Y	5939	5693	0	285	1	62
							31	4	6533	9							
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							

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
02	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	531	1	23858	3	Y	5186	4962	0	249	1	54
							21	4	5705	9							
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							

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
02	34451	X	34451	-0-	-0-	-0-	615	1	27621	3	Y	5627	5371	0	270	1	59
							25	4	6190	9			9	8			
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							

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
02	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	570	1	25617	3	Y	3656	3503	0	175	1	38
							23	4	4022	9			6	8			
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							

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
02	39061	X	39061	-0-	-0-	-0-	716	1	32177	3	Y	5456	5221	0	262	1	57
							166	4	6002	9							
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							

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
02	41443	X	41443	-0-	-0-	-0-	840	1	33767	3	Y	5739	5669	0	38	8	107
							523	4	6313	9							
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							

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
02	68278	X	68278	-0-	-0-	-0-	1473	1	59247	3	Y	6036	5966	0	40	8	113
							918	4	6640	9							
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							

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
02	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	671	1	26987	3	Y	5687	5609	0	38	8	106
							418	4	6256	9							
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							

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
02	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	550	1	22109	3	Y	5235	5167	0	35	8	98
							342	4	5759	9							
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							

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. 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	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-		1015	1	40819	3	Y	5559	5492	0	37	8	104
								632	4	6115	9							
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							

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. 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	42045	X	42045	-0-	-0-	-0-		856	1	34422	3	Y	5667	5599	0	37	8	106
								533	4	6234	9							
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							

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. 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	89572	X	33791	-0-	-55781	-0-		532	1	24988	3	Y	7062	6978	0	43	8	96
								503	4	7768	9							
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							

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. 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	143780	X	37001	-0-	-106779	-0-		634	1	29803	3	Y	5422	5463	0	33	8	75
								600	4	5964	9							
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							

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
02	182274	X	80029	-0-		-102245		-0-	1258	1	59117	3	Y	16785	16693	0	102	8	230
									1190	4	18464	9							
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							

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
02	107935	X	51568	-0-		-56367		-0-	852	1	40066	3	Y	8949	8866	0	54	8	122
									806	4	9844	9							
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							

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
02	112448	X	60585	-0-		-51863		-0-	1061	1	49898	3	Y	7838	7743	0	48	8	107
									1004	4	8622	9							
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							

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
02	58324	X	38223	-0-		-20101		-0-	1008	1	28536	3	Y	7844	7859	0	35	8	91
									51	4	8628	9							
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							

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. (I) GAS 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	53032	X	34925	-0-	-18107	-0-	893	1	25285	3	Y	7911	7909	0	35	8	91
							45	4	8702	9							
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							

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. (I) GAS 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	48384	X	30675	-0-	-17709	-0-	811	1	22978	3	Y	6223	6236	0	28	8	72
							41	4	6845	9							
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							

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. (I) GAS 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	65744	X	35040	-0-	-30704	-0-	911	1	25805	3	Y	7525	7517	0	34	8	87
							46	4	8278	9							
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							

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. (I) GAS 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	67704	X	40201	-0-	-27503	-0-	1052	1	29800	3	Y	8451	8469	0	38	8	98
							53	4	9296	9							
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							

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. GAS LIFT	(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	172788	X	143126	-0-		-29662		-0-	116187	3	287	4	Y	24229	24089	0	190	8	227
									26652	9									
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							

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. GAS LIFT	(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	128128	X	95234	-0-		-32894		-0-	84448	3	208	4	Y	9616	9546	0	75	8	90
									10578	9									
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							

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. GAS LIFT	(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	130424	X	67964	-0-		-62460		-0-	58818	3	145	4	Y	8183	8095	0	64	8	76
									9001	9									
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							

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. GAS LIFT	(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	118944	X	65300	-0-		-53644		-0-	52106	3	129	4	Y	11877	11800	0	93	8	111
									13065	9									
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							

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
02	157869	X	157869	-0-	-0-	-0-	124541	3	6050	4	Y	24798	24773	0	158	8	419
							27278	9									
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							

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
02	107492	X	80054	-0-	-27438	-0-	62814	3	3051	4	Y	12899	12932	0	82	8	219
							14189	9									
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							

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
02	107492	X	67759	-0-	-39733	-0-	57017	3	2770	4	Y	7247	7472	0	46	8	126
							7972	9									
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							

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
02	135520	X	127959	-0-	-7561	-0-	110726	3	273	4	N	15418	15271	0	121	8	144
							16960	9									
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							

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
02	26962	X	26962	-0-	-0-	-0-	280	1	26011	2	N	610	534	1			281
							671	9									
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									

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	280	1	9318	2	Y	1090	1028	1			176
							1199	9									
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							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	280	1	10665	2	Y	830	832	1			45
							913	9									
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							

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. (I) GAS 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-	9871					Y	-0-					-0-
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-

JOSE-KATIE EAST WELL #: 3H RRCID -> 292502 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10548 - 19921

02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	279	1	5499	2	Y	1428	1442	1			51
							1571	9									
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							

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

02	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	280	1	8432	2	Y	1841	1860	1			67
							2025	9									
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							

FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

02	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	280	1	10858	2	Y	651	651	1			71
							716	9									
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							

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
02	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	277	1	6344	2	Y	1592	1614	1			57
							1751	9									
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							

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
02	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	1274	1	23544	2	Y	1487	1487	1			45
							80	4	1636	9							
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							

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
02	27822	X	27822	-0-	-0-	-0-	1344	1	24804	2	Y	1445	1437	1			45
							84	4	1590	9							
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-

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
02	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	11227	4	1627	9	Y	1479	1477	1			47
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							

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
02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	140	1	14383	4	Y	2284	2271	1			75
							2512	9									
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									

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
02	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	742	1	11106	2	Y	2471	2427	1			80
							40	4	2718	9							
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							

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
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	600	1	8500	2	Y	1809	1813	1			88
							28	4	1990	9							
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							

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
02	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	107	1	11769	4	Y	1616	1682	1			-0-
							1778	9									
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									

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 LIFT	(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	10935	X	10935	-0-		-0-	-0-	140	1	9711	4	Y	985	981	1			32
								1084	9									
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							

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 LIFT	(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	6751	X	6751	-0-		-0-	-0-	286	1	5762	2	Y	625	544	1			164
								15	4	688	9							
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							

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 LIFT	(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	30434	X	30434	-0-		-0-	-0-	1394	1	25740	2	Y	2919	2910	1			95
								89	4	3211	9							
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							

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 LIFT	(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	10690	X	10690	-0-		-0-	-0-	277	1	9511	2	Y	820	824	1			44
								902	9									
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							

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. GAS 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	34137	X	34137	-0-	-0-	-0-	1536	1	27908	2	Y	4219	4249	1			294
							52	4	4641	9							
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							

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

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	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	140	1	5556	4	Y	1149	1143	1			40
							1264	9									
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							

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

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	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	280	1	7571	2	N	1265	1149	1			554
							1392	9									
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							

BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

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	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	279	1	6462	2	Y	1471	1470	1			115
							1618	9									
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							

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. GAS	(I) 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	9636	X	9636	-0-		-0-	-0-		280	1	7512	2	Y	1676	1774	1			132
									1844	9									
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									

TRINITY B WELL #: 6207H RRCID -> 292663 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10853 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12963	X	12963	-0-		-0-	-0-		646	1	9415	2	Y	2608	2524	1			84
									33	4	2869	9							
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							

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. GAS	(I) 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	10982	X	10982	-0-		-0-	-0-		280	1	9419	2	Y	1166	1182	1			109
									1283	9									
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							

TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14218	X	14218	-0-		-0-	-0-		140	1	11814	4	Y	2058	2047	1			108
									2264	9									
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									

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. GAS	(I) 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	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-		148	1	2948	2	Y	243	200	1			43
									10	4	267	9							
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							

SEALY RANCH WELL #: 7506H RRCID -> 292744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11106 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	61087	X	61087	-0-		-0-	-0-		2703	1	49769	2	Y	7678	7764	1			199
									169	4	8446	9							
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							

SEALY RANCH WELL #: 7502H RRCID -> 292768 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11321 - 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
02	17542	X	17542	-0-		-0-	-0-		765	1	14013	2	Y	2431	2141	1			290
									90	4	2674	9							
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							

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. GAS	(I) 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	4753	X	4753	-0-		-0-	-0-		275	1	2852	2	Y	1478	1452	1			212
									1626	9									
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									

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. (I) GAS 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	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	280	1	1236	2	Y	1490	1551	1			126
							1639	9									
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									

CONNIE WELL #: 1H RRCID -> 294476 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10666 - 16576

02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	406	2	252	9	N	229	288	1			174
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

FAYE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294478 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10550 - 18545

02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	279	1	5193	2	Y	2263	2263	1			138
							2489	9									
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							

FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

02	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	280	1	6569	2	Y	958	900	1			217
							1054	9									
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

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
02	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	794	1	12152	2	Y	2044	2036	1			71
							42	4	2248	9							
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							

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
02	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	277	1	9089	2	Y	1014	982	1			170
							1115	9									
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									

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
02	2716	X	2706	-0-	-10	-0-	120	1	1748	2	N	762	892	1			75
							838	9									
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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

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
02	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	1078	1	17317	2	Y	2678	2710	1			103
							59	4	2946	9							
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							

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
02	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	140	1	11499	4	Y	2302	2338	1			78
							2532	9									
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									

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
02	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	797	1	12126	2	Y	2123	2167	1			69
							42	4	2335	9							
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							

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
02	57209	X	57209	-0-	-0-	-0-	2581	1	47834	2	Y	6034	6040	1			186
							157	4	6637	9							
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							

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

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

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

02	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	826	1	9689	3	Y	1535	1736	0			56
							1689	9									
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									

BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

02	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	559	1	16195	3	N	3310	3293	0			201
							38	4	3641	9							
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							

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 10/24/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10976 - 16100

02	DLQ G-10		14562	-0-	14562	14562	768	1	10923	3	Y	2610	2900	0			95
							2871	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	6737	3	N	2413	2466	0			249
							2	4	2654	9							
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							

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
02	DLQ G-10		4048	-0-	4048	4048	550	1	1014	3	Y	1914	1758	0			261
							379	4	2105	9							
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							

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
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-

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
02	DLQ G-10		16162	-0-	16162	16162	826	1	12613	3	Y	2475	2737	0			90
							2723	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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. GAS	(I) 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		DLQ G-10	21365	-0-		21365	21365	826	1	16845	3	Y	3358	3786	0			122
								3694	9									
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									

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. GAS	(I) 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		DLQ G-10	15640	-0-		15640	15640	826	1	11732	3	Y	2802	3189	0			102
								3082	9									
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									

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. GAS	(I) 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		DLQ G-10	59775	-0-		59775	59775	47495	3	581	4	Y	10635	10587	0	32	8	113
								11699	9									
03		DLQ G-10	62657	-0-		62657	122432	50424	3	203	4	Y	10936	10883	0	44	8	122
								12030	9									
04	176753	X	54321	-0-		-122432	-0-	44020	3	422	4	Y	8981	9005	0	20	8	78
								9879	9									
05	68045	X	52684	-0-		-15361	-0-	42197	3	475	4	Y	9102	9052	0	13	8	115
								10012	9									
06	64050	X	48648	-0-		-15402	-0-	35007	3	4501	4	Y	8309	8331	0	9	8	84
								9140	9									
07	66185	X	49576	-0-		-16609	-0-	39793	3	559	4	Y	8385	8366	0			103
								9224	9									

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. GAS	(I) 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		DLQ G-10	54567	-0-		54567	54567	42896	3	524	4	Y	10134	10088	0	28	8	108
								11147	9									
03		DLQ G-10	60666	-0-		60666	115233	48506	3	196	4	Y	10876	10820	0	43	8	121
								11964	9									
04	157741	X	42508	-0-		-115233	-0-	33527	3	321	4	Y	7873	7906	0	19	8	69
								8660	9									
05	62620	X	51877	-0-		-10743	-0-	41208	3	464	4	Y	9277	9214	0	15	8	117
								10205	9									
06	58710	X	47823	-0-		-10887	-0-	34044	3	4377	4	Y	8547	8567	0	10	8	87
								9402	9									
07	60667	X	48306	-0-		-12361	-0-	38335	3	538	4	Y	8575	8556	0			106
								9433	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SUNDANCE B WELL #: 3571H RRCID -> 299898 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11131 - 26326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	78876	X	56067	-0-		-22809	-0-	43700	3	534	4	Y	10757	10723	0	28	8	115
								11833	9									
03	79577	X	59298	-0-		-20279	-0-	46707	3	188	4	Y	11275	11223	0	42	8	125
								12403	9									
04	71340	X	54309	-0-		-17031	-0-	42485	3	407	4	Y	10379	10388	0	25	8	91
								11417	9									
05	69688	X	54826	-0-		-14862	-0-	43074	3	485	4	Y	10243	10189	0	16	8	129
								11267	9									
06	61380	X	51367	-0-		-10013	-0-	36409	3	4681	4	Y	9343	9366	0	11	8	95
								10277	9									
07	62062	X	51358	-0-		-10704	-0-	40551	3	570	4	Y	9306	9286	0			115
								10237	9									

SUNDANCE A WELL #: 3501H RRCID -> 300049 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10622 - 24867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	45108	X	38340	-0-		-6768	-0-	839	1	28397	3	Y	7961	7947	0	6	8	85
								347	4	8757	9							
03	46624	X	40508	-0-		-6116	-0-	918	1	30272	3	Y	8360	8344	0	8	8	93
								122	4	9196	9							
04	42330	X	36220	-0-		-6110	-0-	894	1	26671	3	Y	7635	7656	0	5	8	67
								256	4	8399	9							
05	42439	X	37868	-0-		-4571	-0-	930	1	28060	3	Y	7784	7750	0	3	8	98
								316	4	8562	9							
06	41070	X	34969	-0-		-6101	-0-	895	1	23186	3	Y	7188	7211	0	2	8	73
								2981	4	7907	9							
07	42439	X	34586	-0-		-7853	-0-	930	1	25351	3	Y	7226	7210	0			89
								356	4	7949	9							

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. GAS	(I) 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	37156	X	29809	-0-		-7347	-0-	839	1	21341	3	Y	6698	6683	0	5	8	72
								261	4	7368	9							
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							

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. GAS	(I) 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	11059	X	11059	-0-		-0-	-0-	1110	1	8004	2	Y	1265	1331	1			65
								553	4	1392	9							
03	7184	X	7184	-0-		-0-	-0-	1254	1	2758	2	Y	1262	1198	1			129
								1784	4	1388	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14644	X	12859	-0-	-1785	-0-	1121	1	8769	2	Y	1228	1218	1			99
							1618	4	1351	9							
03	16213	X	9433	-0-	-6780	-0-	1167	1	3031	2	Y	1195	1194	1			100
							3920	4	1315	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							

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
02	23968	X	20038	-0-	-3930	-0-	1809	1	14008	2	Y	1605	1566	1			128
							2455	4	1766	9							
03	26536	X	14571	-0-	-11965	-0-	1757	1	4378	2	Y	1757	1774	1			111
							6503	4	1933	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							

Z&T 42 WELL #: F001 RRCID -> 292969 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12338 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
							30	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-

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
02	12740	X	1905	-0-	-10835	-0-	115	1	1004	2	Y	615	587	1			226
							109	4	677	9							
03	14105	X	5733	-0-	-8372	-0-	175	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							

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
02	12012	X	7984	-0-	-4028	-0-	943	1	4862	2	Y	1284	1437	1			101
							767	4	1412	9							
03	13299	X	8757	-0-	-4542	-0-	734	1	3835	2	Y	1019	1021	1			99
							3067	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							

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	* * 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-

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
02	13020	X	7583	-0-	-5437	-0-	924	1	3553	2	Y	2349	2380	1			216
							522	4	2584	9							
03	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	955	1	6107	2	Y	2623	2623	1			216
							1519	4	2885	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
02	14896	X	8564	-0-	-6332	-0-	1222	1	4978	2	Y	1521	1585	1			126
							691	4	1673	9							
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	1283	1	8763	2	Y	1475	1470	1			131
							2086	4	1623	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							

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. (I) GAS 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	10752	X	7150	-0-	-3602	-0-	1201	1	3640	2	Y	1480	1492	1			117
							681	4	1628	9							
03	11656	X	11656	-0-	-0-	-0-	1273	1	6749	2	Y	1419	1408	1			128
							2073	4	1561	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							

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. (I) GAS 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	4824	-0-	-888	-0-	840	1	2451	2	Y	1009	1023	1			64
							423	4	1110	9							
03	6324	X	4574	-0-	-1750	-0-	930	1	1382	2	Y	910	895	1			79
							1261	4	1001	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							

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. (I) GAS 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	8932	X	7840	-0-	-1092	-0-	1103	1	4763	2	Y	1298	1303	1			83
							546	4	1428	9							
03	9889	X	6224	-0-	-3665	-0-	1293	1	1809	2	Y	1183	1149	1			117
							1821	4	1301	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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
02	6188	X	5570	-0-	-618	-0-	1071	1	1824	2	Y	1099	1046	1			110
							1466	4	1209	9							
03	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	1062	1	634	2	Y	1210	1245	1			75
							4292	4	1331	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							

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
02	9016	X	5709	-0-	-3307	-0-	521	1	3088	2	Y	771	783	1			66
							1252	4	848	9							
03	9455	X	8752	-0-	-703	-0-	767	1	4655	2	Y	943	933	1			76
							2293	4	1037	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							

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
02	14476	X	12991	-0-	-1485	-0-	637	1	3946	2	Y	2590	2573	1			233
							5559	4	2849	9							
03	15779	X	13285	-0-	-2494	-0-	869	1	6815	2	Y	2705	2731	1			207
							2625	4	2976	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							

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. GAS LIFT (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	7840	X	7584	-0-	-256	-0-	1170	1	3567	2	Y	1130	1082	1			96
							1604	4	1243	9							
03	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	1245	1	1302	2	Y	1242	1266	1			72
							5426	4	1366	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. 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
02	6588	X	6588	-0-		-0-	-0-	1215	1	2430	2	Y	1172	1128	1			102
								1654	4	1289	9							
03	9894	X	9894	-0-		-0-	-0-	1309	1	1564	2	Y	978	1017	1			63
								5945	4	1076	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							

SID M. KYLE 26 WELL #: E004WH RRCID -> 293003 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11880 - 16400

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

WEBER 26 WELL #: C001 RRCID -> 293008 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12337 - 17438

02	9353	X	9353	-0-		-0-	-0-	44	1	6221	2	Y	1962	1936	1			160
								930	4	2158	9							
03	8691	X	8691	-0-		-0-	-0-	70	1	4130	2	Y	2288	2320	1			128
								1974	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							

WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

02	9947	X	9947	-0-		-0-	-0-	215	1	3053	2	Y	1993	1950	1			197
								4487	4	2192	9							
03	14776	X	14776	-0-		-0-	-0-	341	1	2216	2	Y	2640	2698	1			139
								9315	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							

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. GAS LIFT	(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	5208	X	2736	-0-		-2472	-0-	94	1	1259	2	Y	339	348	1			31
								1010	4	373	9							
03	5735	X	3896	-0-		-1839	-0-	157	1	901	2	Y	305	305	1			31
								2502	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							

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	11318	X	11318	-0-		-0-	-0-	55	1	7591	2	Y	2801	2867	1			314
								591	4	3081	9							
03	9353	X	9353	-0-		-0-	-0-	89	1	4865	2	Y	2703	2745	1			272
								1426	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	4350	-0-		-1054	-0-	292	1	1830	2	Y	1137	1113	1			113
								977	4	1251	9							
03	6694	X	6694	-0-		-0-	-0-	648	1	2242	2	Y	1275	1290	1			98
								2401	4	1403	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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6748	X	5296	-0-		-1452	-0-	328	1	2517	2	Y	1198	1180	1			127
								1133	4	1318	9							
03	8482	X	8482	-0-		-0-	-0-	897	1	3583	2	Y	1043	1088	1			82
								2855	4	1147	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							

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. (I) GAS 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	6748	X	4953	-0-	-1795	-0-	1132	1	2128	2	Y	1029	1039	1			62
							561	4	1132	9							
03	5642	X	5308	-0-	-334	-0-	1328	1	883	2	Y	1048	992	1			118
							1944	4	1153	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							

WEBER 26 WELL #: D001 RRCID -> 293355 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12184 - 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
02	17472	X	15905	-0-	-1567	-0-	246	1	9109	2	Y	1252	1247	1			94
							5173	4	1377	9							
03	19964	X	14643	-0-	-5321	-0-	292	1	4916	2	Y	1065	1082	1			77
							8263	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							

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. (I) GAS 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	9604	X	9558	-0-	-46	-0-	1427	1	5280	2	Y	1514	1416	1			290
							1186	4	1665	9							
03	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1642	1	7878	2	Y	1648	1618	1			320
							892	4	1813	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							

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. (I) GAS 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	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1553	1	5211	2	Y	1367	1259	1			275
							1289	4	1504	9							
03	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1851	1	9415	2	Y	1937	1835	1			377
							1007	4	2131	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							

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
02	10640	X	7288	-0-	-3352	-0-	1267	1	3811	2	Y	1206	1338	1			112
							883	4	1327	9							
03	11780	X	6905	-0-	-4875	-0-	628	1	2074	2	Y	1173	1120	1			165
							2913	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							

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
02	11032	X	10910	-0-	-122	-0-	1089	1	5674	2	Y	2416	2392	1			162
							1489	4	2658	9							
03	12028	X	8548	-0-	-3480	-0-	1025	1	1685	2	Y	1856	1888	1			130
							3796	4	2042	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							

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
02	3444	X	2863	-0-	-581	-0-	2457	3	406	9	Y	369	316	0			246
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

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	C M	COND PROD	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-

TUGBOAT STATE 7-9 C WELL #: 3HA RRCID -> 297372 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10544 - 23114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72408	X	64393	-0-	-8015	-0-	442	1	60740	3	Y	2919	2880	0			137
							3211	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

TUGBOAT STATE 7-9 B WELL #: 2HA RRCID -> 297578 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10043 - 23347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	78568	X	73591	-0-		-4977	-0-	218	1	69248	3	Y	3750	3704	0			177
								4125	9									
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									

TUGBOAT STATE 7-9 E WELL #: 5HA RRCID -> 297580 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10402 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	74620	X	67954	-0-		-6666	-0-	519	1	63959	3	Y	3160	3118	0			149
								3476	9									
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									

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
02	70252	X	62950	-0-		-7302	-0-	190	1	58845	3	Y	3559	3509	0			167
								3915	9									
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									

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
02	67732	X	58543	-0-		-9189	-0-	280	1	55196	3	Y	2788	2751	0			131
								3067	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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
02	75936	X	69839	-0-		-6097		-0-	309	1	66650	3	Y	2618	2583	0			123
									2880	9									
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									

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
02	69832	X	69832	-0-		-0-		-0-	277	1	64315	3	Y	4764	4750	0			170
									5240	9									
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									

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 LIFT	(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	76692	X	60559	-0-		-16133		-0-	440	1	55396	3	Y	4294	4279	0			153
									4723	9									
03	80755	X	76201	-0-		-4554		-0-	456	1	70646	3	Y	4635	4654	0			134
									5099	9									
04	78150	X	76286	-0-		-1864		-0-	408	1	71420	3	Y	4053	4046	0			141
									4458	9									
05	79453	X	77713	-0-		-1740		-0-	423	1	72809	3	Y	4074	4092	0			123
									4481	9									
06	76380	X	71349	-0-		-5031		-0-	406	1	66950	3	Y	3630	3562	0			191
									3993	9									
07	78833	X	75402	-0-		-3431		-0-	498	1	71024	3	Y	3527	3550	0			168
									3880	9									

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 LIFT	(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	74956	X	72088	-0-		-2868		-0-	243	1	68504	3	Y	3037	3017	0			108
									3341	9									
03	77500	X	72993	-0-		-4507		-0-	263	1	69423	3	Y	3006	3027	0			87
									3307	9									
04	74760	X	67153	-0-		-7607		-0-	248	1	63762	3	Y	2857	2845	0			99
									3143	9									
05	79825	X	68821	-0-		-11004		-0-	252	1	65351	3	Y	2925	2936	0			88
									3218	9									
06	77250	X	62870	-0-		-14380		-0-	233	1	59846	3	Y	2537	2491	0			134
									2791	9									
07	79825	X	65600	-0-		-14225		-0-	321	1	62482	3	Y	2543	2556	0			121
									2797	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907

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 LIFT	(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	59528	X	54368	-0-		-5160	-0-	284 3480	1 9	50604	3	Y	3164	3203	0			166
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

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 LIFT	(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	66024	X	54653	-0-		-11371	-0-	51384	3	3269	9	Y	2972	2956	0			153
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

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 LIFT	(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	51828	X	46374	-0-		-5454	-0-	130 3533	1 9	42711	3	Y	3212	3261	0			169
03	57381	X	47300	-0-		-10081	-0-	99 4881	1 9	42320	3	Y	4437	4410	0			196
04	55530	X	47147	-0-		-8383	-0-	103 2254	1 9	44790	3	Y	2049	2135	0			110
05	57381	X	47380	-0-		-10001	-0-	73 3675	1 9	43632	3	Y	3341	3222	0			229
06	49680	X	43215	-0-		-6465	-0-	51 3754	1 9	39410	3	Y	3413	3419	0			223
07	51336	X	41361	-0-		-9975	-0-	94 3201	1 9	38066	3	Y	2910	2938	0			195

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 LIFT	(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	66192	X	61967	-0-		-4225	-0-	278 2863	1 9	58826	3	Y	2603	2596	0			93
03	74214	X	66771	-0-		-7443	-0-	353 2979	1 9	63439	3	Y	2708	2723	0			78
04	71820	X	58895	-0-		-12925	-0-	313 2649	1 9	55933	3	Y	2408	2402	0			84
05	74214	X	59475	-0-		-14739	-0-	333 2672	1 9	56470	3	Y	2429	2440	0			73
06	66390	X	55772	-0-		-10618	-0-	327 2398	1 9	53047	3	Y	2180	2138	0			115
07	68603	X	57090	-0-		-11513	-0-	332 2313	1 9	54445	3	Y	2103	2118	0			100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
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. (I) GAS 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	43260	X	29345	-0-	-13915	-0-	325	1	27356	3	Y	1513	1508	0			78
							1664	9									
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									

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. (I) GAS 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	21252	X	15819	-0-	-5433	-0-	14524	3	34	4	Y	1146	1142	0			66
							1261	9									
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									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9744	X	7436	-0-	-2308	-0-	6756	3	1	4	Y	617	645	0			36
							679	9									
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									

HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16912	X	14125	-0-	-2787	-0-	13367	3	7	4	Y	683	667	0			39
							751	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4928	X	4264	-0-	-664	-0-	3845	3	419	9	Y	381	392	0			22
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

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9240	X	6621	-0-	-2619	-0-	6004	3	1	4	Y	560	573	0			32
							616	9									
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									

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
02	14840	X	11314	-0-	-3526	-0-	10288	3	24	4	Y	911	985	0			53
							1002	9									
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									

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
02	20440	X	17932	-0-	-2508	-0-	16165	3	37	4	Y	1573	1585	0			91
							1730	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
02	9324	X	7314	-0-	-2010	-0-	6360	3	954	9	Y	867	897	0			50
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

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
02	14588	X	11653	-0-	-2935	-0-	11066	3	2	4	Y	532	547	0			31
							585	9									
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									

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
02	14252	X	8047	-0-	-6205	-0-	7050	3	1	4	Y	905	916	0			52
							996	9									
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									

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
02	11900	X	8154	-0-	-3746	-0-	7247	3	1	4	Y	824	822	0			48
							906	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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. GAS	(I) 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	16542	X	16542	-0-		-0-	-0-	779	1	14200	3	Y	1387	1388	0			25
								37	4	1526	9							
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							

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28056	X	21241	-0-		-6815	-0-	20007	3	10	4	Y	1113	1113	0			64
								1224	9									
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									

EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30156	X	25109	-0-		-5047	-0-	23356	3	11	4	Y	1584	1597	0			91
								1742	9									
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									

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	47040	X	41368	-0-		-5672	-0-	35471	3	79	4	Y	5289	5315	0			305
								5818	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16716	X	13680	-0-		-3036	-0-	656	1	11969	3	Y	914	916	0			25
								50	4	1005	9							
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							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24780	X	22190	-0-		-2590	-0-	991	1	18069	3	Y	2803	2805	0			43
								47	4	3083	9							
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							

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15092	X	12384	-0-		-2708	-0-	11639	3	745	9	Y	677	682	0			39
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

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27160	X	21652	-0-		-5508	-0-	1055	1	19241	3	Y	1185	1186	0			29
								52	4	1304	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

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
02	109318	X	19326	-0-	-89992	-0-	930	1	16962	3	Y	1254	1263	0			75
							55	4	1379	9							
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							

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

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
02	16212	X	13487	-0-	-2725	-0-	621	1	11327	3	Y	1372	1374	0			26
							30	4	1509	9							
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							

PLATINUM 218-34 WELL #: 5H RRCID -> 292693 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10900 PERF.11315 - 19055

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
02	32956	X	28653	-0-	-4303	-0-	1329	1	24239	3	Y	2732	2735	0			49
							80	4	3005	9							
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							

PLATINUM 218-34A WELL #: 1H RRCID -> 292814 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11264 - 19004

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
02	40852	X	34228	-0-	-6624	-0-	1611	1	29380	3	Y	2873	2877	0			53
							77	4	3160	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
AEP 226-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292872 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11158 - 18873

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	48468	X	38935	-0-	-9533	-0-	1880	1	34272	3	Y	2448	2452	0			53
							90	4	2693	9							
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							

PLATINUM 218-34 3H WELL #: 3H RRCID -> 292873 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11265 - 19005

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	36120	X	31666	-0-	-4454	-0-	1499	1	27339	3	Y	2505	2510	0			50
							72	4	2756	9							
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							

KUDU A WELL #: 1 H RRCID -> 293698 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 12648 PERF.12441 - 17377

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	10416	X	8306	-0-	-2110	-0-	6696	3	1610	9	Y	1464	1446	0			84
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

EAST SHAMMO WELL #: 3H RRCID -> 293700 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12885 - 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
02	30772	X	20634	-0-	-10138	-0-	16419	3	4215	9	Y	3832	3849	0			221
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

GRIZZLY B C23-21 WELL #: 2H RRCID -> 293912 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 12500 PERF.19849 - 20814

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	13776	X	10307	-0-	-3469	-0-	8924	3	20	4	Y	1239	1280	0			71
							1363	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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	EOM BALANCE
02	14840	X	13812	-0-	-1028	-0-	10525	3	3287	9	Y	2988	2982	0	172
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

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	EOM BALANCE
02	14504	X	9005	-0-	-5499	-0-	7003	3	2002	9	Y	1820	1846	0	105
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

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	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			400
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

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	EOM BALANCE
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	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	EOM BALANCE
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			234
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	NO RPT	-0-	-0-	-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	EOM BALANCE
02	1568	X	1480	-0-	-88	-0-	1176	2	304	9	N	276	190	1	320
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	1532	-0-	-111	-0-	1244	2	288	9	N	262	186	1	231

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167

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
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	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9968	X	1501	-0-	-8467	-0-	31	1	1117	2	N	321	277	1			246
							353	9									
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	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	1990	2	270	9	N	245	176	1			234

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
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	270	1	3597	2	N	703	559	1			241
							2393	4	773	9							
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	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6120	2	782	9	N	711	658	1			245

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
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					382
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
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
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	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
02	23672	X	23672	-0-	-0-	-0-	140	1	18147	2	Y	1646	1646	1			74
							3574	4	1811	9							
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									

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
02	32984	X	32984	-0-	-0-	-0-	262	1	26808	2	Y	2072	2085	1			91
							3635	4	2279	9							
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	NO RPT	-0-	-36518	-0-					Y	NO RPT					51

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
02	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	131	1	17168	2	Y	1251	1189	1			62
							2994	4	1376	9							
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	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT					44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-		61	1	5815	2	Y	932	889	1			43
								2250	4	1025	9							
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	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-						Y	NO RPT					33

INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-		28	1	2578	2	Y	183	242	1			-0-
								6	4	201	9							
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	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-		145	1	14534	2	Y	1012	995	0			17
								1113	9									

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21957	X	21957	-0-	-0-	-0-		136	1	18928	2	Y	1551	1553	1			70
								1187	4	1706	9							
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	NO RPT	-0-	-20398	-0-						Y	NO RPT					43

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-		96	1	8962	2	Y	1074	1088	1			47
								1206	4	1181	9							
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	7329	-0-	-5350	-0-		55	1	5466	2	Y	1636	1608	0			36
								8	4	1800	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
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
02	21199	X	21199	-0-	-0-	-0-	123	1	17228	2	Y	1896	1906	1			84
							1762	4	2086	9							
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	24737	X	24737	-0-	-0-	-0-	224	1	22386	2	Y	1934	1902	0			51
							2127	9									

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
02	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	178	1	17598	2	Y	1630	1619	1			65
							3440	4	1793	9							
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	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	231	1	23061	2	Y	1119	1100	0			28
							121	4	1231	9							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	93548	X	69934	-0-	-23614	-0-	47347	2	14423	4	Y	7422	7484	1			319
							8164	9									
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	77438	X	NO RPT	-0-	-77438	-0-					Y	NO RPT					163

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	90524	X	70743	-0-	-19781	-0-	49533	2	13501	4	Y	7008	7063	1			306
							7709	9									
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	NO RPT	-0-	-78337	-0-					Y	NO RPT					142

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MCM OPERATING, LLC //CONT.// 552167
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	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	NO RPT	-0-	-119257	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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	137392	X	NO RPT	-0-	-137392	245380					Y	NO RPT					1476

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		155843	-0-	155843	155843	138802	2	2108	4	N	13575	13441	0			135
							14933	9									
05	0		321364	-0-	321364	477207	269502	2	7742	4	Y	40109	38494	0			1750
							44120	9									
06	750093	X	272886	-0-	-477207	-0-	234590	2	2620	4	Y	32433	29233	0			4950
							35676	9									
07	187240	X	NO RPT	-0-	-187240	-0-					Y	NO RPT					4950

VULCAN 2-3 B WELL #: 401H RRCID -> 302029 COMPL. DATE 12/04/2025 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11459 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		173234	-0-	173234	173234	156000	2	2369	4	N	13514	13380	0			134
							14865	9									
05	0		258662	-0-	258662	431896	231285	2	6645	4	Y	18847	18091	0			889
							20732	9									
*06	610560	X	178664	-0-	-431896	-0-	161588	2	1813	4	Y	13875	13739	0			1025
							15263	9									
07	195982	X	NO RPT	-0-	-195982	-0-					Y	NO RPT					1025

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	44	1	5713	2	Y	781	704	0			117
							859	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

02	28532	X	5820	-0-	-22712	-0-	76	1	5459	2	Y	259	330	0			39
							285	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	673	1	5508	2	Y	1003	1325	0			535
							1103	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

02	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	1027	1	6925	2	N	1589	1864	1			661
							1748	9									
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									

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
02	28784	X	26977	-0-		-1807	-0-	837	1	22239	2	Y	3546	3545	0			515
								3901	9									
03	31868	X	31491	-0-		-377	-0-	1043	1	26331	2	Y	3743	3841	0			417
								4117	9									
04	30840	X	9442	-0-		-21398	-0-	505	1	7322	2	Y	1468	1715	0			170
								1615	9									
05	29853	X	8167	-0-		-21686	-0-	250	1	6660	2	Y	1143	1102	0			211
								1257	9									
06	30480	X	18503	-0-		-11977	-0-	857	1	14838	2	Y	2553	2425	0			339
								2808	9									
07	31496	X	17996	-0-		-13500	-0-	934	1	14249	2	Y	2557	2564	0			332
								2813	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12236	X	2639	-0-		-9597	-0-	214	1	2289	2	Y	124	287	0			18
								136	9									
03	14415	X	9546	-0-		-4869	-0-	114	1	9215	2	Y	197	193	0			22
								217	9									
04	21930	X	3700	-0-		-18230	-0-	4	1	3560	2	Y	124	132	0			14
								136	9									
05	22661	X	5597	-0-		-17064	-0-	5	1	5414	2	Y	162	146	0			30
								178	9									
06	21930	X	21462	-0-		-468	-0-	1031	1	19479	2	Y	865	780	0			115
								952	9									
07	12571	X	12571	-0-		-0-	-0-	771	1	11074	2	Y	660	689	0			86
								726	9									

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
02	2867	X	2867	-0-		-0-	-0-	625	1	1075	2	N	1061	1641	1			391
								1167	9									
03	6080	X	6080	-0-		-0-	-0-	678	1	3999	2	N	1275	1275	1			391
								1403	9									
04	5986	X	5986	-0-		-0-	-0-	703	1	3913	2	N	1245	1064	1			572
								1370	9									
05	6638	X	6638	-0-		-0-	-0-	714	1	4528	2	N	1269	1288	1			553
								1396	9									
06	6179	X	6179	-0-		-0-	-0-	706	1	4132	2	N	1219	1266	1			506
								1341	9									
07	6383	X	6383	-0-		-0-	-0-	726	1	4252	2	N	1277	1255	1			528
								1405	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28104	X	28104	-0-		-0-	-0-	2146	1	23561	2	Y	2179	2117	0			144
								2397	9									
03	28622	X	28622	-0-		-0-	-0-	1635	1	25059	2	Y	1753	1759	0			138
								1928	9									
04	5648	X	5648	-0-		-0-	-0-	487	1	4744	2	Y	379	479	0			38
								417	9									
05	5967	X	5967	-0-		-0-	-0-	264	1	5342	2	Y	328	350	0			16
								361	9									
06	32262	X	32262	-0-		-0-	-0-	1705	1	28785	2	Y	1611	1503	0			124
								1772	9									
07	15434	X	15434	-0-		-0-	-0-	646	1	13935	2	Y	775	817	0			82
								853	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101CN RRCID -> 285311 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11238 - 15785

02	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	1000	1	8099	2	Y	1299	1261	0			195
							1429	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	825	1	6246	2	Y	1089	1036	0			163
							1198	9									
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									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

02	22316	X	14375	-0-	-7941	-0-	22	1	11766	2	Y	2352	2605	0			415
							2587	9									
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									

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

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
02	10190	X	10190	-0-		-0-	-0-	989	1	7387	2	Y	1649	1620	0			291
								1814	9									
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									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

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
02	9016	X	4335	-0-		-4681	-0-	337	1	3412	2	Y	533	733	0			94
								586	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

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
02	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	929	1	1205	2	Y	611	588	0			95
								672	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

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
02	2529	X	2529	-0-		-0-	-0-	737	1	34	2	Y	1598	1486	0			248
								1758	9									
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									

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

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	30885	X	30885	-0-	-0-	-0-	1032	1	26617	2	Y	2942	3054	0			428
							3236	9									
03	29727	X	29727	-0-	-0-	-0-	1033	1	25218	2	Y	3160	3236	0			352
							3476	9									
04	26130	X	13967	-0-	-12163	-0-	904	1	10516	2	Y	2315	2398	0			269
							2547	9									
05	34193	X	23933	-0-	-10260	-0-	1335	1	18004	2	Y	4176	3674	0			771
							4594	9									
06	33090	X	24384	-0-	-8706	-0-	981	1	19466	2	Y	3579	3875	0			475
							3937	9									
07	34193	X	19761	-0-	-14432	-0-	927	1	15593	2	Y	2946	3038	0			383
							3241	9									

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

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	30044	X	21894	-0-	-8150	-0-	803	1	18730	2	Y	2146	2382	0			312
							2361	9									
03	33263	X	19958	-0-	-13305	-0-	871	1	16229	2	Y	2598	2620	0			290
							2858	9									
04	32190	X	3521	-0-	-28669	-0-	210	1	2610	2	Y	637	853	0			74
							701	9									
05	30380	X	6775	-0-	-23605	-0-	306	1	5406	2	Y	966	862	0			178
							1063	9									
06	29400	X	25785	-0-	-3615	-0-	1139	1	21049	2	Y	3270	3014	0			434
							3597	9									
07	24242	X	21805	-0-	-2437	-0-	1000	1	17868	2	Y	2670	2757	0			347
							2937	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

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	12628	X	4867	-0-	-7761	-0-	804	1	2624	2	Y	1308	1382	0			203
							1439	9									
03	14012	X	13737	-0-	-275	-0-	717	1	10807	2	Y	2012	1974	0			241
							2213	9									
04	13560	X	5539	-0-	-8021	-0-	276	1	4280	2	Y	894	922	0			213
							983	9									
05	14012	X	11445	-0-	-2567	-0-	775	1	8814	2	Y	1687	1794	0			106
							1856	9									
06	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	1120	1	12484	2	Y	1864	1794	0			176
							2050	9									
07	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	1132	1	14410	2	Y	2351	2227	0			300
							2586	9									

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

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	32760	X	8578	-0-	-24182	-0-	220	1	6510	2	Y	1680	2001	0			244
							1848	9									
03	36270	X	21695	-0-	-14575	-0-	999	1	16523	2	Y	3794	3615	0			423
							4173	9									
04	35100	X	16921	-0-	-18179	-0-	1392	1	10851	2	Y	4253	4182	0			494
							4678	9									
05	25885	X	15688	-0-	-10197	-0-	1029	1	10167	2	Y	4084	3824	0			754
							4492	9									
06	25050	X	10995	-0-	-14055	-0-	562	1	8038	2	Y	2177	2642	0			289
							2395	9									
07	21700	X	9997	-0-	-11703	-0-	524	1	7274	2	Y	1999	2028	0			260
							2199	9									

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	(I) 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	12264	X	3673	-0-		-8591	-0-	939	1	1179	2	Y	1414	1498	0			219
								1555	9									
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									

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	(I) 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	34244	X	20421	-0-		-13823	-0-	665	1	16089	2	Y	3334	3390	0			121
								3667	9									
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									

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	(I) 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	44156	X	41955	-0-		-2201	-0-	1009	1	32356	2	Y	7809	7834	0			283
								8590	9									
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									

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	(I) 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	20496	X	17665	-0-		-2831	-0-	669	1	14341	2	Y	2414	2458	0			88
								2655	9									
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									

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. GAS	(I) 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	22596	X	17163	-0-		-5433	-0-		709	1	13871	2	Y	2348	2400	0			85
									2583	9									
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									

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. GAS	(I) 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	39648	X	29110	-0-		-10538	-0-		790	1	24481	2	Y	3490	3477	0			170
									3839	9									
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									

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. GAS	(I) 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	43092	X	28189	-0-		-14903	-0-		779	1	23158	2	Y	3865	3885	0			188
									4252	9									
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									

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. GAS	(I) 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	33656	X	16865	-0-		-16791	-0-		760	1	13815	2	Y	2082	2117	0			101
									2290	9									
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									

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

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	22960	X	4608	-0-	-18352	-0-	324	1	3533	2	Y	683	722	0			33
							751	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

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	38864	X	7789	-0-	-31075	-0-	367	1	6605	2	Y	743	792	0			233
							817	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

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	29848	X	8214	-0-	-21634	-0-	380	1	7097	2	Y	670	635	0			210
							737	9									
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									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

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	20328	X	5191	-0-	-15137	-0-	370	1	4159	2	Y	602	684	0			189
							662	9									
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									

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
02	39228	X	26039	-0-	-13189	-0-	659	1	21083	2	Y	3906	3985	0			142
							4297	9									
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									

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
02	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1033	1	20424	2	Y	4807	4825	0			174
							5288	9									
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									

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
02	28084	X	16012	-0-	-12072	-0-	18	1	13929	2	Y	1877	2036	0			589
							2065	9									
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									

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
02	32396	X	8095	-0-	-24301	-0-	387	1	7077	2	Y	574	653	0			180
							631	9									
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									

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. GAS	(I) 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	26600	X	6997	-0-		-19603	-0-	384 800	1 9	5813	2	Y	727	822	0			228
03	19561	X	10197	-0-		-9364	-0-	181 894	1 9	9122	2	Y	813	830	0			211
04	16920	X	4634	-0-		-12286	-0-	3 311	1 9	4320	2	Y	283	209	0			285
05	17484	X	16531	-0-		-953	-0-	130 1570	1 9	14831	2	Y	1427	1492	0			220
06	29091	X	29091	-0-		-0-	-0-	1577 2974	1 9	24540	2	Y	2704	2662	0			262
07	29288	X	29288	-0-		-0-	-0-	1699 2599	1 9	24990	2	Y	2363	2315	0			310

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. GAS	(I) 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	28560	X	15691	-0-		-12869	-0-	542 2064	1 9	13085	2	Y	1876	1831	0			145
03	31620	X	27255	-0-		-4365	-0-	1026 4252	1 9	21977	2	Y	3865	3831	0			179
04	30600	X	10783	-0-		-19817	-0-	445 1157	1 9	9181	2	Y	1052	1094	0			137
05	20057	X	15916	-0-		-4141	-0-	489 2075	1 9	13352	2	Y	1886	1920	0			103
06	26370	X	19291	-0-		-7079	-0-	884 2915	1 9	15492	2	Y	2650	2673	0			80
07	27249	X	19436	-0-		-7813	-0-	829 3027	1 9	15580	2	Y	2752	2688	0			144

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. GAS	(I) 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	29372	X	24064	-0-		-5308	-0-	620 2443	1 9	21001	2	Y	2221	2207	0			171
03	29161	X	29161	-0-		-0-	-0-	820 3198	1 9	25143	2	Y	2907	2943	0			135
04	18660	X	6214	-0-		-12446	-0-	79 391	1 9	5744	2	Y	355	444	0			46
05	26629	X	10924	-0-		-15705	-0-	294 1191	1 9	9439	2	Y	1083	1070	0			59
06	28230	X	27771	-0-		-459	-0-	895 3142	1 9	23734	2	Y	2856	2828	0			87
07	29171	X	21535	-0-		-7636	-0-	827 2852	1 9	17856	2	Y	2593	2544	0			136

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. GAS	(I) 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	25144	X	5736	-0-		-19408	-0-	260 670	1 9	4806	2	Y	609	603	0			47
03	12958	X	11260	-0-		-1698	-0-	419 1235	1 9	9606	2	Y	1123	1118	0			52
04	12540	X	4487	-0-		-8053	-0-	78 265	1 9	4144	2	Y	241	262	0			31
05	12958	X	12336	-0-		-622	-0-	528 1592	1 9	10216	2	Y	1447	1399	0			79
06	16987	X	16987	-0-		-0-	-0-	890 2343	1 9	13754	2	Y	2130	2144	0			65
07	19319	X	19319	-0-		-0-	-0-	816 2122	1 9	16381	2	Y	1929	1893	0			101

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

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
02	59836	X	29848	-0-		-29988	-0-		693	1	25130	2	Y	3659	3703	0			178
									4025	9									
03	66247	X	27696	-0-		-38551	-0-		630	1	23446	2	Y	3291	3371	0			98
									3620	9									
04	64110	X	8705	-0-		-55405	-0-		151	1	7330	2	Y	1113	1151	0			60
									1224	9									
05	57435	X	57435	-0-		-0-	-0-		1138	1	47796	2	Y	7728	7645	0			143
									8501	9									
06	46980	X	40732	-0-		-6248	-0-		977	1	33505	2	Y	5682	5710	0			115
									6250	9									
07	43653	X	43653	-0-		-0-	-0-		1021	1	36596	2	Y	5487	5345	0			257
									6036	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

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
02	53013	X	53013	-0-		-0-	-0-		1040	1	45190	2	Y	6166	6110	0			300
									6783	9									
03	40734	X	38735	-0-		-1999	-0-		733	1	33229	2	Y	4339	4510	0			129
									4773	9									
04	40170	X	7989	-0-		-32181	-0-		121	1	6778	2	Y	991	1067	0			53
									1090	9									
05	62736	X	62736	-0-		-0-	-0-		1121	1	52652	2	Y	8148	8051	0			150
									8963	9									
06	45454	X	45454	-0-		-0-	-0-		910	1	37828	2	Y	6105	6131	0			124
									6716	9									
07	51981	X	51981	-0-		-0-	-0-		989	1	43884	2	Y	6462	6284	0			302
									7108	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

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
02	47492	X	47492	-0-		-0-	-0-		1188	1	42071	2	Y	3848	3822	0	30	8	175
									4233	9									
03	69084	X	69084	-0-		-0-	-0-		682	1	63606	2	Y	4360	4154	0	37	8	344
									4796	9									
04	62430	X	14656	-0-		-47774	-0-		166	1	13324	2	Y	1060	1269	0	7	8	128
									1166	9									
05	64511	X	21875	-0-		-42636	-0-		558	1	19691	2	Y	1478	1448	0	10	8	148
									1626	9									
06	66810	X	42117	-0-		-24693	-0-		1387	1	36096	2	Y	4213	4127	0	13	8	221
									4634	9									
07	69099	X	37416	-0-		-31683	-0-		1364	1	32071	2	Y	3619	3622	0	10	8	208
									3981	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

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
02	58604	X	3983	-0-		-54621	-0-		39	1	3770	2	Y	158	262	0	3	8	366
									174	9									
03	22227	X	12159	-0-		-10068	-0-		10	1	11813	2	Y	305	304	0	6	8	361
									336	9									
04	27240	X	9632	-0-		-17608	-0-		2679	1	6648	2	Y	277	319	0	4	8	315
									305	9									
05	28148	X	14485	-0-		-13663	-0-		114	1	13935	2	Y	396	388	0	7	8	316
									436	9									
06	55388	X	55388	-0-		-0-	-0-		1195	1	52838	2	Y	1232	862	0	8	8	678
									1355	9									
07	43991	X	43991	-0-		-0-	-0-		1039	1	42175	2	Y	706	911	0	6	8	467
									777	9									

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
02	45332	X	30386	-0-		-14946	-0-		782	1	24875	2	Y	4299	4324	0			209
									4729	9									
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									

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
02	124628	X	44100	-0-		-80528	-0-		7	1	42349	2	Y	1585	1540	0	11	8	120
									1744	9									
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									

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
02	19348	X	13711	-0-		-5637	-0-		1081	1	8759	2	Y	3519	3453	0	65	8	421
									3871	9									
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									

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
02	51072	X	34373	-0-		-16699	-0-		874	1	28187	2	Y	4829	4819	0			235
									5312	9									
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									

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
02	66136	X	9940	-0-		-56196	-0-	171 613	1 9	9156	2	Y	557	772	0	6	8	42
03	63488	X	19618	-0-		-43870	-0-	53 1129	1 9	18436	2	Y	1026	978	0	8	8	82
04	65820	X	8048	-0-		-57772	-0-	3 636	1 9	7409	2	Y	578	610	0	2	8	48
05	68014	X	34687	-0-		-33327	-0-	66 2566	1 9	32055	2	Y	2333	2205	0	9	8	167
06	90240	X	90240	-0-		-0-	-0-	97 6045	1 9	84098	2	Y	5495	5356	0	24	8	282
07	87263	X	87263	-0-		-0-	-0-	670 4907	1 9	81686	2	Y	4461	4523	0	16	8	204

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
02	72688	X	18134	-0-		-54554	-0-	627 1742	1 9	15765	2	Y	1584	1672	0	12	8	120
03	42625	X	25488	-0-		-17137	-0-	966 3161	1 9	21361	2	Y	2874	2742	0	22	8	230
04	29700	X	7353	-0-		-22347	-0-	431 1014	1 9	5908	2	Y	922	1071	0	4	8	77
05	30690	X	21099	-0-		-9591	-0-	992 2449	1 9	17658	2	Y	2226	2135	0	9	8	159
06	86204	X	86204	-0-		-0-	-0-	1456 5385	1 9	79363	2	Y	4895	4782	0	21	8	251
07	72625	X	72625	-0-		-0-	-0-	1313 4909	1 9	66403	2	Y	4463	4494	0	16	8	204

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
02	76888	X	7519	-0-		-69369	-0-	291 527	1 9	6701	2	Y	479	687	0	5	8	36
03	66960	X	18726	-0-		-48234	-0-	53 1027	1 9	17646	2	Y	934	888	0	7	8	75
04	54210	X	6889	-0-		-47321	-0-	17 596	1 9	6276	2	Y	542	570	0	2	8	45
05	56017	X	24169	-0-		-31848	-0-	122 2133	1 9	21914	2	Y	1939	1837	0	8	8	139
06	63609	X	63609	-0-		-0-	-0-	1434 5690	1 9	56485	2	Y	5173	5025	0	22	8	265
07	83603	X	83603	-0-		-0-	-0-	1311 4678	1 9	77614	2	Y	4253	4307	0	16	8	195

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
02	23576	X	5039	-0-		-18537	-0-	211 296	1 9	4532	2	Y	269	292	0	2	8	12
03	26102	X	111	-0-		-25991	-0-	92 18	1 9	1	2	Y	16	27	0			1
04	25260	X	449	-0-		-24811	-0-	432	1	17	9	Y	15	14	0			2
05	23405	X	901	-0-		-22504	-0-	869 30	1 9	2	2	Y	27	26	0			3
06	99032	X	99032	-0-		-0-	-0-	558 7753	1 9	90721	2	Y	7048	6660	0	21	8	370
07	108326	X	108326	-0-		-0-	-0-	1039 8137	1 9	99150	2	Y	7397	7320	0	21	8	426

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24780	X	15984	-0-		-8796	-0-	1379 1830	1 9	12775	2	Y	1664	1654	0	13	8	76
03	17097	X	17097	-0-		-0-	-0-	1099 2121	1 9	13877	2	Y	1928	1836	0	16	8	152
04	19830	X	5736	-0-		-14094	-0-	169 512	1 9	5055	2	Y	465	558	0	3	8	56
05	20491	X	13358	-0-		-7133	-0-	352 1002	1 9	12004	2	Y	911	870	0	6	8	91
06	19830	X	18190	-0-		-1640	-0-	1399 2209	1 9	14582	2	Y	2008	1988	0	6	8	105
07	17701	X	13286	-0-		-4415	-0-	1021 930	1 9	11335	2	Y	845	898	0	3	8	49

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43288	X	5794	-0-		-37494	-0-	113 282	1 9	5399	2	Y	256	292	0	2	8	12
03	27528	X	1324	-0-		-26204	-0-	12 18	1 9	1294	2	Y	16	27	0			1
04	31920	X	907	-0-		-31013	-0-	40 17	1 9	850	2	Y	15	14	0			2
05	32984	X	720	-0-		-32264	-0-	2 9	1 9	709	2	Y	8	9	0			1
06	63846	X	63846	-0-		-0-	-0-	493 2723	1 9	60630	2	Y	2475	2339	0	7	8	130
07	106631	X	106631	-0-		-0-	-0-	932 5960	1 9	99739	2	Y	5418	5221	0	15	8	312

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	44632	X	7024	-0-		-37608	-0-	8 224	1 9	6792	2	Y	204	357	0	4	8	489
03	46345	X	15818	-0-		-30527	-0-	4 256	1 9	15558	2	Y	233	406	0	7	8	309
04	43020	X	10478	-0-		-32542	-0-	3 193	1 9	10282	2	Y	175	273	0	3	8	208
05	41447	X	18802	-0-		-22645	-0-	6 501	1 9	18295	2	Y	455	295	0	5	8	363
06	63968	X	63968	-0-		-0-	-0-	1317 1078	1 9	61573	2	Y	980	796	0	7	8	540
07	43457	X	43457	-0-		-0-	-0-	1028 967	1 9	41462	2	Y	879	832	0	5	8	582

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28308	X	18694	-0-		-9614	-0-	1027 3963	1 9	13704	2	Y	3603	3550	0			278
03	31341	X	17858	-0-		-13483	-0-	1149 4312	1 9	12397	2	Y	3920	4016	0			182
04	30330	X	16618	-0-		-13712	-0-	1679 3755	1 9	11184	2	Y	3414	3152	0			444
05	21038	X	21038	-0-		-0-	-0-	1208 4439	1 9	15391	2	Y	4035	4259	0			220
06	20040	X	10499	-0-		-9541	-0-	916 2922	1 9	6661	2	Y	2656	2795	0			81
07	20708	X	10766	-0-		-9942	-0-	862 2873	1 9	7031	2	Y	2612	2556	0			137

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. (I) GAS 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	38640	X	28284	-0-	-10356	-0-	702	1	23645	2	Y	3579	3591	0			276
							3937	9									
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									

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. (I) GAS 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	30128	X	22964	-0-	-7164	-0-	707	1	18268	2	Y	3626	3648	0			279
							3989	9									
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									

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. (I) GAS 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	21644	X	18026	-0-	-3618	-0-	1025	1	12664	2	Y	3943	3893	0			304
							4337	9									
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									

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. (I) GAS 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	145852	X	12756	-0-	-133096	-0-	98	1	11966	2	Y	629	587	0	4	8	48
							692	9									
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									

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
02	101276	X	68614	-0-		-32662	-0-		1525	1	60520	2	Y	5972	6397	0	46	8	453
									6569	9									
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									

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
02	86800	X	63923	-0-		-22877	-0-		1316	1	55920	2	Y	6079	6422	0	46	8	461
									6687	9									
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									

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
02	140168	X	55716	-0-		-84452	-0-		9	1	53247	2	Y	2236	2377	0	17	8	170
									2460	9									
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									

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
02	117992	X	52981	-0-		-65011	-0-		1640	1	44079	2	Y	6602	6525	0	47	8	501
									7262	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	66993	X	66993	-0-	-0-	-0-		925	1	51341	2	Y	13388	12703	0			883
								14727	9									
03	63273	X	63273	-0-	-0-	-0-		1134	1	49984	2	Y	11050	11062	0			871
								12155	9									
04	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-		1590	1	30820	2	Y	9386	9321	0			936
								10325	9									
05	34848	X	34848	-0-	-0-	-0-		1441	1	24561	2	Y	8042	8595	0			383
								8846	9									
06	65130	X	65130	-0-	-0-	-0-		1014	1	54327	2	Y	8899	8596	0			686
								9789	9									
07	50057	X	50057	-0-	-0-	-0-		696	1	41680	2	Y	6983	6933	0			736
								7681	9									

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10780 - 21152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-

STATE GAGE 2/5 WELL #: W101DM RRCID -> 298610 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10392 - 20555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	89908	X	5518	-0-	-84390	-0-		2	1	5287	2	Y	208	317	0	4	8	49
								229	9									
03	58032	X	22716	-0-	-35316	-0-		7	1	21181	2	Y	1389	1217	0	12	8	209
								1528	9									
04	34080	X	10034	-0-	-24046	-0-		4	1	9216	2	Y	740	747	0	8	8	194
								814	9									
05	29171	X	23903	-0-	-5268	-0-		10	1	21808	2	Y	1895	1773	0	14	8	302
								2085	9									
06	92133	X	92133	-0-	-0-	-0-		30	1	85136	2	Y	6334	6210	0	33	8	393
								6967	9									
07	75346	X	75346	-0-	-0-	-0-		27	1	69510	2	Y	5281	5249	0	29	8	396
								5809	9									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W102CN RRCID -> 298611 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10483 - 20775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	146104	X	41393	-0-	-104711	-0-		7	1	38143	2	Y	2948	3061	0	37	8	694
								3243	9									
03	105214	X	94010	-0-	-11204	-0-		16	1	86269	2	Y	7023	6593	0	66	8	1058
								7725	9									
04	72900	X	7069	-0-	-65831	-0-		1	1	6539	2	Y	481	1398	0	15	8	126
								529	9									
05	75330	X	56320	-0-	-19010	-0-		9	1	52136	2	Y	3795	3289	0	27	8	605
								4175	9									
06	166887	X	166887	-0-	-0-	-0-		30	1	155406	2	Y	10410	10314	0	55	8	646
								11451	9									
07	157671	X	157671	-0-	-0-	-0-		31	1	148696	2	Y	8131	8122	0	45	8	610
								8944	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92848	X	17954	-0-		-74894	-0-		7	1	16582	2	Y	1241	1142	0	14	8	292
									1365	9									
03	57722	X	17181	-0-		-40541	-0-		6	1	15765	2	Y	1282	1367	0	14	8	193
									1410	9									
04	34590	X	12544	-0-		-22046	-0-		4	1	11418	2	Y	1020	936	0	10	8	267
									1122	9									
05	31547	X	31547	-0-		-0-	-0-		10	1	28290	2	Y	2952	2726	0	22	8	471
									3247	9									
06	97265	X	97265	-0-		-0-	-0-		30	1	89169	2	Y	7333	7310	0	39	8	455
									8066	9									
07	62752	X	62752	-0-		-0-	-0-		26	1	57310	2	Y	4924	4982	0	28	8	369
									5416	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29034	X	29034	-0-		-0-	-0-		1093	1	24419	2	Y	3202	3288	0	25	8	176
									3522	9									
03	54385	X	54385	-0-		-0-	-0-		2698	1	45773	2	Y	5376	5243	0	43	8	266
									5914	9									
04	30750	X	21954	-0-		-8796	-0-		370	1	20081	2	Y	1366	1347	0	11	8	274
									1503	9									
05	46872	X	46872	-0-		-0-	-0-		822	1	41696	2	Y	3958	3812	0	21	8	399
									4354	9									
06	79576	X	79576	-0-		-0-	-0-		1562	1	72231	2	Y	5257	5371	0	16	8	269
									5783	9									
07	83062	X	83062	-0-		-0-	-0-		1512	1	75111	2	Y	5854	5665	0	15	8	443
									6439	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28952	X	22215	-0-		-6737	-0-		1124	1	17485	2	Y	3278	3376	0	25	8	180
									3606	9									
03	66283	X	66283	-0-		-0-	-0-		2817	1	58655	2	Y	4374	4302	0	36	8	216
									4811	9									
04	30780	X	14798	-0-		-15982	-0-		513	1	12884	2	Y	1274	1225	0	10	8	255
									1401	9									
05	41214	X	41214	-0-		-0-	-0-		1100	1	36366	2	Y	3407	3300	0	19	8	343
									3748	9									
06	58646	X	58646	-0-		-0-	-0-		1617	1	52614	2	Y	4014	4140	0	12	8	205
									4415	9									
07	53826	X	53826	-0-		-0-	-0-		1625	1	48535	2	Y	3333	3277	0	9	8	252
									3666	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16296	X	15952	-0-		-344	-0-		20	1	10081	2	Y	5319	5018	0	95	8	636
									5851	9									
03	48894	X	48894	-0-		-0-	-0-		28	1	35388	2	Y	12253	11654	0	201	8	1034
									13478	9									
04	46016	X	46016	-0-		-0-	-0-		30	1	33691	2	Y	11177	11156	0	88	8	967
									12295	9									
05	37255	X	37255	-0-		-0-	-0-		29	1	27406	2	Y	8927	1118	0	7453	1	1080
									9820	9					243	8			
06	23380	X	23380	-0-		-0-	-0-		29	1	18129	2	Y	4747	5309	0	73	8	445
									5222	9									
07	41380	X	41380	-0-		-0-	-0-		31	1	30543	2	Y	9824	9556	0	20	8	693
									10806	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	31724	X	26109	-0-		-5615	-0-	27	1	17653	2	Y	7663	7469	0	141	8	917
								8429	9									
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									

STATE GAGE 2/5 WELL #: W201DM RRCID -> 298839 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 10913 PERF.10734 - 21037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	131852	X	24699	-0-		-107153	-0-	7	1	23006	2	Y	1533	1640	0	20	8	361
								1686	9									
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									

BEDFORD SIZZLER 7/18 A WELL #: W102AP RRCID -> 298872 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10046 PERF.10229 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	150948	X	56911	-0-		-94037	-0-	1792	1	48230	2	Y	6263	6248	0	37	8	184
								6889	9									
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									

BEDFORD SIZZLER 7/18 B WELL #: W102BO RRCID -> 298874 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10168 - 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
02	172480	X	89160	-0-		-83320	-0-	17	1	80490	2	Y	7866	7876	0	47	8	232
								8653	9									
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									

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. (I) GAS 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	160552	X	28648	-0-	-131904	-0-	504	1	25379	2	Y	2514	2651	0	16	8	74
							2765	9									
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									

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. (I) GAS 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	94612	X	63916	-0-	-30696	-0-	20	1	54925	2	Y	8155	8145	0	49	8	240
							8971	9									
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									

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. (I) GAS 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	84616	X	12368	-0-	-72248	-0-	225	1	10090	2	Y	1866	1874	0	11	8	55
							2053	9									
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									

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. (I) GAS 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	90720	X	13434	-0-	-77286	-0-	431	1	10462	2	Y	2310	2366	0	18	8	105
							2541	9									
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									

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. GAS	(I) 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	148764	X	65560	-0-		-83204	-0-		18	1	58390	2	Y	6502	6500	0	50	8	296
									7152	9									
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									

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. GAS	(I) 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	126672	X	19524	-0-		-107148	-0-		8	1	17349	2	Y	1970	2104	0	16	8	90
									2167	9									
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									

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. GAS	(I) 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	111272	X	61504	-0-		-49768	-0-		1155	1	52834	2	Y	6832	6769	0	52	8	311
									7515	9									
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									

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. GAS	(I) 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	SHUT IN		200303	-0-		200303	512137		28	1	191750	2	Y	7750	7713	1	97	8	350
									8525	9									
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-

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. GAS	(I) 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		141338	-0-		141338	653568	28	1	130550	2	Y	9782	10770	1	136	8	442
								10760	9									
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									

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. GAS	(I) 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		141641	-0-		141641	499753	28	1	133035	2	Y	7798	7805	1	98	8	352
								8578	9									
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									

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. GAS	(I) 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		98450	-0-		98450	485455	17	1	89149	2	Y	8440	8705	0	65	8	463
								9284	9									
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									

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. GAS	(I) 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		89279	-0-		89279	448899	17	1	80883	2	Y	7617	7840	0	59	8	418
								8379	9									
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									

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. GAS	(I) 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	SHUT IN		156639	-0-		156639	690899		28	1	141549	2	Y	13693	14793	1	186	8	619
									15062	9									
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									

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

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-

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

02	22288	X	-0-	-0-		-22288	-0-						Y	5197	5179	0			188
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							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

02	3416	X	3147	-0-		-269	-0-		2652	3	2	4	Y	448	442	0			16
									493	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS LIFT (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	3248	X	3039	-0-	-209	-0-	2460	3	3	4	Y	524	517	0			18
							576	9									
*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							

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. GAS LIFT (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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	3627	3	4	4	Y	864	856	0			30
							950	9									
*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							

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. GAS LIFT (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	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	4	Y	642	637	0			23
							706	9									
*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							

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. GAS LIFT (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	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	969	1	3927	3	Y	1510	1498	0			55
							22	4	1661	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

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

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 2H RRCID -> 286453 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11338 - 16206

02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
04	6090	X	3797	-0-	-2293	-0-	689 1 16 4		2057 3 1035 9		Y	941	911	0			30
05	6293	X	712	-0-	-5581	-0-	639 1 32 9		41 3		Y	29	58	0			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	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

02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	5462 3 849 9		4 4		Y	772	761	0			27
*03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	6262 3 823 9		6 4		Y	748	755	0			20
*04	6120	X	5131	-0-	-989	-0-	4412 3 713 9		6 4		Y	648	658	0			10
*05	6975	X	5344	-0-	-1631	-0-	4632 3 702 9		10 4		Y	638	637	0			11
*06	6780	X	5503	-0-	-1277	-0-	2 1 15 4		4665 3 821 9		Y	746	739	0			18
07	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	12 1 59 4		5033 3 3386 9		Y	3078	3020	0			76

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286629 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11323 - 16150

*02	6524	X	6190	-0-	-334	-0-	969 1 22 4		3562 3 1637 9		Y	1488	1482	0			54
*03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1091 1 38 4		4556 3 1854 9		Y	1685	1655	0			84
*04	6450	X	5162	-0-	-1288	-0-	693 1 19 4		3241 3 1209 9		Y	1099	1148	0			35
*05	6851	X	6293	-0-	-558	-0-	746 1 23 4		3892 3 1632 9		Y	1484	1476	0			43
*06	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	1050 1 34 4		4848 3 1747 9		Y	1588	1564	0			67
*07	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	1069 1 52 4		4529 3 1844 9		Y	1676	1694	0			49

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

02	7868	X	6668	-0-	-1200	-0-	28 1 14 4		5585 3 1041 9		Y	946	906	0			335
03	8711	X	8683	-0-	-28	-0-	51 1 29 4		7222 3 1381 9		Y	1255	1071	0			519
04	8430	X	8012	-0-	-418	-0-	35 1 20 4		6677 3 1280 9		Y	1164	1339	0			344
05	8711	X	8118	-0-	-593	-0-	34 1 19 4		6759 3 1306 9		Y	1187	1058	0			473
06	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	48 1 27 4		7301 3 1398 9		Y	1271	1312	0			432
07	8680	X	8285	-0-	-395	-0-	32 1 36 4		6928 3 1289 9		Y	1172	1144	0			460

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	94	1	10672	3	Y	3123	3128	0			113
							46	4	3435	9							
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							

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	57	1	9152	3	Y	1891	1893	0			68
							28	4	2080	9							
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-

WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	864	1	3890	3	Y	578	570	0			27
							7	4	636	9							
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	766	1	3792	3	Y	547	550	0			24
							4	4	602	9							
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							

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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					623
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	3	12	9	N	11					634
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		43	-0-	43	43	28	3	15	9	Y	14					534
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

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	1459	3	4	4	Y	756	651	0			656
							832	9									
*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							

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
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							

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
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

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

*01	4011	X	2841	-0-	-1170	-0-	25	1	2058	3	Y	682	699	0			32
							8	4	750	9							
02	3528	X	3236	-0-	-292	-0-	28	1	2387	3	Y	741	740	0			33
							6	4	815	9							
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							

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287382 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11302 - 15230

*01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	16	1	1895	3	Y	441	452	0			467
							5	4	485	9							
*02	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	15	1	1711	3	Y	402	358	0			511
							3	4	442	9							
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							

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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					525
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

LINDLEY 33-92 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287384 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11525 - 21372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	1 22	1 9	2	3	Y	20	48	0			1
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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 19	1 4	5358 1819	3 9	Y	1654	1614	0			40
06	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	55 21	1 4	6151 1878	3 9	Y	1707	1693	0			54
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	28 13	1 4	4194 1159	3 9	Y	1054	1079	0			29

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287386 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11790 - 18395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19656	X	4428	-0-	-15228	-0-	21 11	1 4	3613 783	3 9	Y	712	775	0			26
03	21762	X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*04	21060	X	80	-0-	-20980	-0-	1 1	1 4	46 32	3 9	Y	29	28	0			1
*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-

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5579	3	452	9	Y	411	884	1			262
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

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

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

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

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

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. 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	434	X	106	-0-		-328	-0-	2	1	48	3	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
02	14B2	EXT	188	-0-		188	188	1	1	168	3	Y	17	18	0			1
								19	9									
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									

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. 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	2325	X	25	-0-		-2300	-0-	18	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
02	3276	X	-0-	-0-		-3276	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. 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
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					545
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

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. 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
02	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	751	3	2	4	Y	387	377	0			14
								426	9									
*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							

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. 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
02	14280	X	2631	-0-		-11649	-0-	13	1	2148	3	Y	422	474	0			15
								6	4	464	9							
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							

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
02	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	2753	3	3	4	Y	524	523	0			18
							576	9									
*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							

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
02	3304	X	2112	-0-	-1192	-0-	1875	3	237	9	Y	215					871
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

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
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3265	3	4	4	Y	814	811	0			29
							895	9									
*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							

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
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-

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
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	51	1	6916	3	Y	1704	1702	0			62
							25	4	1874	9							
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							

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
02	3192	X	2339	-0-	-853	-0-	1736	3	3	4	Y	545	553	0			19
							600	9									
*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-

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
*01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	124	1	9882	3	Y	3362	3291	0			155
							41	4	3698	9							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	110	1	8517	3	Y	2945	2970	0			130
							24	4	3240	9							
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							

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
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	4394	3	1672	9	Y	1520	545	1			1959
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

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
02	6188	X	2865	-0-	-3323	-0-	2061	3	804	9	Y	731					2061
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4603	3	3	4	Y	535	523	0			19
							589	9									
*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							

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287539 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11597 - 19951

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

BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

*01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1119	1	7127	3	Y	2605	2572	0			120
							32	4	2866	9							
02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1008	1	7154	3	Y	2249	2270	0			99
							18	4	2474	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287541 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10988 - 20862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		5520	-0-	5520	5520	4654	3	4	4	Y	784	777	0			28
							862	9									
*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							

ORYX 53-2-12 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287542 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12354 - 17836

*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-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-

ROSS 55-2-46 WELL #: 2H RRCID -> 287543 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11345 - 15479

*01	9362	X	827	-0-	-8535	-0-	645	3	182	9	Y	165	1097	1			296
02	8708	X	6406	-0-	-2302	-0-	5101	3	1305	9	Y	1186					1482
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

TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

02	T. A.		9483	-0-	9483	9483	8410	3	5	4	Y	971	955	0			34
							1068	9									
*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							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	84	1	10265	3	Y	2803	2939	0			449
							42	4	3083	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

*01	5239	X	4999	-0-	-240	-0-	34	1	3947	3	Y	915	939	0			42
							11	4	1007	9							
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
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-

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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-					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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
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

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5196	3	4	4	Y	816	810	0			29
							898	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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. GAS	(I) 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	11630	X	11630	-0-		-0-	-0-	48	1	9799	3	Y	1599	1590	0			58
								24	4	1759	9							
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							

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. GAS	(I) 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	T. A.		2925	-0-		2925	2925	2348	3	3	4	Y	522	520	0			18
								574	9									
*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							

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. GAS	(I) 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	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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. GAS	(I) 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	8774	X	8774	-0-		-0-	-0-	6318	3	2456	9	Y	2233	2231	0			81
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
02	T. A.		9189	-0-	9189	9189	7937	3	6	4	Y	1133	1125	0			40
							1246	9									
*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							

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 4301H RRCID -> 287567 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11422 - 15470

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

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287570 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11279 - 15301

02	T. A.		5709	-0-	5709	5709	4704	3	5	4	Y	909	902	0			32
							1000	9									
*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							

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287593 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11355 - 16177

02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3585	3	2	4	Y	430	427	0			15
							473	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2906	-0-	2906	2906	2429	3	2	4	Y	432	427	0			15
							475	9									
*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							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	63	1	8929	3	Y	2116	2110	0			77
							31	4	2328	9							
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							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	44	1	4568	3	Y	1478	1468	0			53
							22	4	1626	9							
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							

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NW WELL #: 2H RRCID -> 287632 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11314 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10416	X	7860	-0-	-2556	-0-	38	1	6393	3	Y	1282	1257	0			46
							19	4	1410	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287633 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11233 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	41	1	5810	3	Y	1376	1354	0			50
							20	4	1514	9							
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							

MONROE EAST STATE 1-4 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287665 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11264 - 15339

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					533
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									

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287725 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12019 - 21667

*01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	92	1	6375	3	Y	2501	2513	0			116
							31	4	2751	9							
02	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	73	1	6007	3	Y	1952	1982	0			86
							16	4	2147	9							
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							

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287728 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10843 - 15814

02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	32	1	4330	3	Y	1071	1083	0			416
							16	4	1178	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
02	2156	X	1292	-0-	-864	-0-	14	1	858	3	Y	379	362	0	17
							3	4	417	9					
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					

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

02	T. A.		5002	-0-	5002	5002	4325	3	3	4	Y	613	607	0	22
							674	9							
*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					

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
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-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	949	1	3335	3	Y	847	849	0	31
							13	4	932	9					
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					

MONROE STATE 1-4 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287949 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10735 PERF.12216 - 14913

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			675
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 2H RRCID -> 288060 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10944 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6510	X	5198	-0-	-1312	-0-	1	1	3924	3	Y	1146	1193	0			28
							12	4	1261	9							
02	5880	X	5847	-0-	-33	-0-	4598	3	6	4	Y	1130	1118	0			40
							1243	9									
*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							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 4H RRCID -> 288061 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11020 - 21976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10013	X	7792	-0-	-2221	-0-	1	1	6491	3	Y	1171	1226	0			29
							12	4	1288	9							
02	9044	X	7252	-0-	-1792	-0-	6070	3	6	4	Y	1069	1060	0			38
							1176	9									
*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							

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
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					Y	1820	1810	0			66
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							

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
02	10164	X	9316	-0-	-848	-0-	508	1	7085	3	Y	1545	1536	0			56
							23	4	1700	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827

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
02	10024	X	8687	-0-	-1337	-0-	500	1	6759	3	Y	1281	1282	0			46
							19	4	1409	9							
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							

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
02	7952	X	6582	-0-	-1370	-0-	499	1	4690	3	Y	1249	1240	0			45
							19	4	1374	9							
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							

NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

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

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289061 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11844 - 22140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15376	X	14409	-0-	-967	-0-	117	1	10773	3	Y	3164	3023	0			146
							39	4	3480	9							
02	23197	X	23197	-0-	-0-	-0-	195	1	17214	3	Y	5223	5139	0			230
							43	4	5745	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289071 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11254 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	3217	-0-	-2187	-0-	757	1	1722	3	Y	662	648	0			24
							10	4	728	9							
*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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 289072 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11265 - 16242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	4639	-0-	-2165	-0-	469	1	3102	3	Y	958	954	0			35
							14	4	1054	9							
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							

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
02	8456	X	8004	-0-	-452	-0-	523	1	5210	3	Y	2037	2018	0			74
							30	4	2241	9							
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							

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
02	5572	X	5509	-0-	-63	-0-	700	1	3739	3	Y	960	940	0			35
							14	4	1056	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
*01	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	127	1	11458	3	Y	3457	3302	0			160
							43	4	3803	9							
02	38783	X	38783	-0-	-0-	-0-	320	1	28962	3	Y	8574	8356	0			378
							70	4	9431	9							
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							

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
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	525	1	7099	3	Y	2090	2071	0			76
							31	4	2299	9							
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							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	516	1	6578	3	Y	1808	1791	0			65
							27	4	1989	9							
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							

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					975
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	3754	3	4	4	Y	831	826	0			29
							914	9									
*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-

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	3160	3	4	4	Y	838	829	0			30
							922	9									
*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									

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					490
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

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV WELL #: 3H RRCID -> 290001 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11386 - 21421

02	13104	X	5013	-0-	-8091	-0-	953	1	2963	3	Y	984	1009	0			36
							15	4	1082	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
CENTURION 53-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290002 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11995 - 16690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18297	X	18297	-0-	-0-	-0-	135	1	14085	3	Y	3665	3704	0			169
							45	4	4032	9							
02	T. A.		3694	-0-	3694	3694	32	1	2699	3	Y	869	1000	0			38
							7	4	956	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290017 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11321 - 15196

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					970
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

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	87	1	7872	3	N	2906	2877	0			105
							43	4	3197	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	92	1	12455	3	N	3099	3060	0			112
							46	4	3409	9							
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							

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
02	9212	X	8224	-0-	-988	-0-	48	1	6383	3	N	1608	1595	0			58
							24	4	1769	9							
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							

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
02	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	86	1	9835	3	N	2885	2874	0			104
							43	4	3174	9							
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							

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
02	160104	X	137624	-0-	-22480	-0-	342	1	124511	3	N	11456	11437	0			413
							169	4	12602	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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	EOM BALANCE
02	155652	X	145687	-0-	-9965	-0-	356	1	132020	3	N	11940	11930	0	430
							177	4	13134	9					
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					

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	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	351	192	0	159
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-

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	EOM BALANCE
02	15484	X	9877	-0-	-5607	-0-	8745	2	1132	9	Y	1029	824	1	423
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							

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	EOM BALANCE
02	6384	X	3032	-0-	-3352	-0-	2515	2	5	4	N	465	392	1	354
							512	9							
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	1861	-0-	-3688	-0-	1179	2	682	9	N	620	569	1	285

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	EOM BALANCE
02	10052	X	8218	-0-	-1834	-0-	7904	2	314	9	N	285	190	1	281
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
02	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10452	2	461	9	N	419	389	1			301
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

HERMIT 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283414 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10585 PERF.11009 - 20693

02	37772	X	-0-	-0-	-37772	-0-					N	-0-	191	1			622
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

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			224
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

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2036	2	265	9	N	241	187	1			215
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

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

02	22064	X	18229	-0-	-3835	-0-	16933	2	1296	9	N	1178	1290	1			726
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

LOST SADDLE 45 WELL #: 1H RRCID -> 283677 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 10195 PERF.10724 - 15104

02	4676	X	2798	-0-	-1878	-0-	2516	2	5	4	N	252	274	1			151
							277	9									
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	1970	-0-	-3207	-0-	1457	2	513	9	N	466	566	1			154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 1H RRCID -> 284700 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10496 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	8570	-0-	-2714	-0-	7743	2	827	9	N	752	776	1			560
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									

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 284710 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9892 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15066	X	15066	-0-	-0-	-0-	13812	2	1254	9	Y	1140	768	1			818
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

LOST SADDLE 4546 1U WELL #: A 1H RRCID -> 284741 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10575 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	27028	2	4101	9	Y	3728	3740	0			443

JEAN 38 WELL #: B 1H RRCID -> 284758 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18536	X	13552	-0-	-4984	-0-	12820	2	73	4	Y	599	459	1			356
							659	9									
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

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
02	24696	X	11379	-0-	-13317	-0-	10792	2	587	9	Y	534	538	0			242
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	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-	202	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	9346	2	151	4	Y	972	681	1			578
							1069	9									
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

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
02	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	24802	2	1409	9	Y	1281	1336	0			312
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	28679	X	28679	-0-	-0-	-0-	25167	2	3512	9	Y	3193	3165	0			480

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
02	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	18130	2	988	9	Y	898	988	0			219
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	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	20758	2	3505	9	Y	3186	3097	0			479

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
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	13992	2	1279	9	Y	1163	896	1			478
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									

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
02	8596	X	6086	-0-	-2510	-0-	661	1	5142	2	Y	257	141	1			184
							283	9									
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

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. (I) GAS 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	16996	X	14566	-0-	-2430	-0-	14028	2	538	9	Y	489	459	1			351
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	10324	2	492	4	N	343	378	1	415
							377	9							
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	4617	2	1692	9	Y	1538	1492	0	173
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	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	5331	2	109	4	Y	2308	2265	0	162
							2539	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	-0-	291	0	-0-
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	15761	X	15761	-0-	-0-	-0-	10277	2	209	4	Y	4795	4693	0	337
							5275	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10808	X	9653	-0-	-1155	-0-	9191	2	462	9	N	420	309	0	869
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	9057	-0-	-1638	-0-	8981	2	76	9	N	69	69	0	506

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	EOM BALANCE
02	22484	X	13529	-0-	-8955	-0-	12	1	11923	2	Y	1449	1707	0	169
							1594	9							
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	32239	X	32239	-0-	-0-	-0-	26637	2	3	4	Y	5090	5112	0	137
							5599	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	EOM BALANCE
02	52612	X	28630	-0-	-23982	-0-	28	1	27699	2	Y	821	974	0	96
							903	9							
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	39655	-0-	-12394	-0-	36257	2	3	4	Y	3086	3097	0	83
							3395	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	EOM BALANCE
02	14590	X	14590	-0-	-0-	-0-	13	1	12627	2	Y	1773	1970	0	207
							1950	9							
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	26750	X	26750	-0-	-0-	-0-	20910	2	2	4	Y	5307	5313	0	143
							5838	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	EOM BALANCE
02	13748	X	12562	-0-	-1186	-0-	11035	2	1527	9	Y	1388	1335	0	456
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	24570	X	24570	-0-	-0-	-0-	20866	2	3704	9	Y	3367	3389	0	430

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	EOM BALANCE
02	14560	X	12287	-0-	-2273	-0-	10524	2	1763	9	Y	1603	1515	0	527
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	8182	-0-	-5892	-0-	5138	2	3044	9	Y	2767	2865	0	353

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	46592	X	41769	-0-		-4823	-0-	41	1	40254	2	Y	1340	1416	0	156
								1474	9							
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	44985	-0-		-1267	-0-	41413	2	4	4	Y	3244	3249	0	87
								3568	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13390	X	13390	-0-		-0-	-0-	12110	2	1280	9	Y	1164	1173	0	131
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	13911	-0-		-1310	-0-	10792	2	220	4	Y	2635	2570	0	185
								2899	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2455	N	2390	-0-		-65	-0-	1826	2	564	9	Y	513	539	0	66
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	1913	X	1913	-0-		-0-	-0-	837	2	1076	9	Y	978	969	0	59

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			166
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6944	X	-0-	-0-		-6944	-0-					Y	1	1	0	-0-
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	4	4	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
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	6735	2	766	9	Y	696	678	0			90
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	2391	-0-	-5204	-0-	1559	2	832	9	Y	756	776	0			46

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

02	9212	X	7114	-0-	-2098	-0-	5922	2	1192	9	Y	1084	1095	0			122
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	8114	-0-	-2736	-0-	5599	2	114	4	Y	2183	2169	0			154
							2401	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

02	28280	X	27863	-0-	-417	-0-	25919	2	1944	9	Y	1767	1777	0			168
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	33207	X	33207	-0-	-0-	-0-	29414	2	124	4	Y	3335	3334	0			120
							3669	9									

ELKHEAD 4144 WELL #: C 4H RRCID -> 289903 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11300 - 21732

02	18760	X	17530	-0-	-1230	-0-	15735	2	1795	9	Y	1632	1629	0			155
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	20306	X	20306	-0-	-0-	-0-	16975	2	72	4	Y	2963	2952	0			107
							3259	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. (I) GAS 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	22204	X	17076	-0-	-5128	-0-	15983	2	1093	9	Y	994	1009	0			94
03	24583	X	17426	-0-	-7157	-0-	16226	2	14	4	Y	1078	1095	0			77
							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	25631	X	25631	-0-	-0-	-0-	23269	2	98	4	Y	2058	2049	0			74
							2264	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. (I) GAS 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	24640	X	20627	-0-	-4013	-0-	19295	2	1332	9	Y	1211	1182	0			115
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	25600	X	25600	-0-	-0-	-0-	23875	2	101	4	Y	1476	1469	0			53
							1624	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. (I) GAS 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	25741	X	25741	-0-	-0-	-0-	24127	2	1614	9	Y	1467	1497	0			139
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	18446	-0-	-9609	-0-	16306	2	69	4	Y	1883	1881	0			68
							2071	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. (I) GAS 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	12320	X	7790	-0-	-4530	-0-	6148	2	1642	9	Y	1493	1476	0			142
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	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	14851	2	63	4	Y	3692	3707	0			133
							4061	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	EOM BALANCE
02	15204	X	9251	-0-	-5953	-0-	8279	2	972	9	Y	884	385	0	499
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	26196	X	26196	-0-	-0-	-0-	45	1	24272	2	Y	1601	1609	0	121
							118	4	1761	9					

TINMAN 8180 4U WELL #: A 4H RRCID -> 290142 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10159 PERF.10196 - 17559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-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-

TINMAN 8180 6U WELL #: B 6H RRCID -> 290144 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10520 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9576	X	4691	-0-	-4885	-0-	3936	2	755	9	Y	686	448	0	387
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	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	20	1	10931	2	Y	2448	2527	0	185
							53	4	2693	9					

TINMAN 8180 8U WELL #: A 8H RRCID -> 290172 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10294 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9940	X	2553	-0-	-7387	-0-	1887	2	666	9	Y	605	420	0	341
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	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	17	1	9519	2	Y	2818	2892	0	213
							47	4	3100	9					

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10306 - 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	EOM BALANCE
02	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	22888	2	2896	9	Y	2633	2793	0	205
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	49446	X	49446	-0-	-0-	-0-	42427	2	7019	9	Y	6381	6344	0	214

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	79324	X	57044	-0-		-22280	-0-	54101	2	2943	9	Y	2675	2849	0			208
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	54421	-0-		-12384	-0-	48837	2	5584	9	Y	5076	4971	0			170

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	31668	X	18160	-0-		-13508	-0-	16	1	15397	2	Y	2497	2919	0			291
								2747	9									
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	56494	X	56494	-0-		-0-	-0-	44696	2	4	4	Y	10722	10701	0			289
								11794	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	51240	X	42589	-0-		-8651	-0-	37369	2	5220	9	Y	4745	5018	0			369
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	40351	-0-		-6800	-0-	31631	2	8720	9	Y	7927	7929	0			266

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 4H RRCID -> 291601 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11371 - 18691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	7252	X	5149	-0-		-2103	-0-	3793	2	1356	9	Y	1233	1264	0			159
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	3720	-0-		-2015	-0-	2092	2	1628	9	Y	1480	1482	0			90

GRIZZLY SOUTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291626 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11042 - 21425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
02	12404	X	6371	-0-		-6033	-0-	4865	2	1506	9	Y	1369	1309	0			176
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	4513	-0-		-2555	-0-	2705	2	1808	9	Y	1644	1656	0			100

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	EOM BALANCE
02	23716	X	12818	-0-	-10898	-0-	10117	2	32	4	Y	2426	2355	0	338
							2669	9							
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	29963	X	29963	-0-	-0-	-0-	22539	2	22	4	Y	6729	6676	0	266
							7402	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	EOM BALANCE
02	17416	X	11812	-0-	-5604	-0-	9665	2	31	4	Y	1924	1864	0	268
							2116	9							
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	29183	X	29183	-0-	-0-	-0-	23813	2	23	4	Y	4861	4844	0	192
							5347	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	EOM BALANCE
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	6959	2	22	4	Y	2085	2001	0	290
							2294	9							
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	34141	X	34141	-0-	-0-	-0-	26492	2	26	4	Y	6930	6872	0	274
							7623	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	EOM BALANCE
02	35168	X	26975	-0-	-8193	-0-	24025	2	2950	9	Y	2682	2730	0	127
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	28766	-0-	-1087	-0-	22450	2	6316	9	Y	5742	5732	0	134

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. (I) GAS 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	17892	X	11034	-0-	-6858	-0-	10418	2	616	9	Y	560	564	0			110
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	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	11489	2	25	4	Y	1551	1535	0			99
							1706	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					Y	473	460	0			93
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	879	895	0			56

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 7H RRCID -> 291905 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10501 PERF.10559 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15988	X	12731	-0-	-3257	-0-	12227	2	504	9	Y	458	450	0			90
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	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	12860	2	28	4	Y	1539	1532	0			98
							1693	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 8H RRCID -> 291906 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10462 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5348	X	3150	-0-	-2198	-0-	2675	2	475	9	Y	432	443	0			85
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	3689	-0-	-0-	-0-	2412	2	5	4	Y	1156	1150	0			74
							1272	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: S 3H RRCID -> 291917 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10434 - 16699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6440	X	1831	-0-	-4609	-0-	1432	2	399	9	Y	363	361	0			72
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	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	4	Y	1286	1317	0			82
							1415	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 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
02	26040	X	13140	-0-	-12900	-0-	10087	2	3053	9	Y	2775	2820	0			131
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	48624	X	48624	-0-	-0-	-0-	43123	2	5501	9	Y	5001	5005	0			117

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

02	49308	X	43211	-0-	-6097	-0-	40429	2	2782	9	Y	2529	2520	0			244
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	44709	-0-	-9200	-0-	40086	2	17	4	Y	4187	4135	0			176
							4606	9									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

02	41580	X	40486	-0-	-1094	-0-	36963	2	3523	9	Y	3203	3202	0			309
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	48016	X	48016	-0-	-0-	-0-	41325	2	18	4	Y	6066	6053	0			255
							6673	9									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

02	18984	X	13148	-0-	-5836	-0-	11961	2	1187	9	Y	1079	1038	0			213
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	14164	-0-	-2359	-0-	10793	2	24	4	Y	3043	2981	0			194
							3347	9									

BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

02	15708	X	10183	-0-	-5525	-0-	8079	2	26	4	Y	1889	1843	0			263
							2078	9									
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	27369	X	27369	-0-	-0-	-0-	21175	2	20	4	Y	5613	5582	0			222
							6174	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
02	31192	X	29167	-0-	-2025	-0-	25945	2	3222	9	Y	2929	2971	0			138
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	26576	-0-	-5726	-0-	21053	2	5523	9	Y	5021	5040	0			117

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

02	16716	X	14979	-0-	-1737	-0-	13629	2	1350	9	Y	1227	1282	0			297
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	18007	-0-	-1740	-0-	14846	2	102	4	Y	2781	2770	0			113
							3059	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

02	25228	X	12564	-0-	-12664	-0-	12110	2	454	9	Y	413	470	0			100
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	15360	-0-	-10091	-0-	13895	2	95	4	Y	1245	1244	0			51
							1370	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 2HU RRCID -> 292896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10467 - 20531

02	30996	X	13268	-0-	-17728	-0-	12095	2	1173	9	Y	1066	1221	0			258
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	28218	X	28218	-0-	-0-	-0-	23614	2	161	4	Y	4039	4047	0			164
							4443	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 293023 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10848 - 20915

02	30492	X	9114	-0-	-21378	-0-	105	1	8232	2	Y	706	691	0			95
							777	9									
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	10996	-0-	-16315	-0-	93	1	9502	2	Y	1274	1282	0			62
							1401	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. (I) GAS 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	38360	X	28369	-0-	-9991	-0-	25720	2	2649	9	Y	2408	2370	0			583
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	14375	-0-	-30978	-0-	10200	2	70	4	Y	3732	3730	0			152
							4105	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 6H RRCID -> 293053 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9375 - 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
02	11732	X	7392	-0-	-4340	-0-	5884	2	1508	9	Y	1371	1238	0			332
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	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	11013	2	75	4	Y	2401	2401	0			98
							2641	9									

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 4HU RRCID -> 293055 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10556 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21504	X	8432	-0-	-13072	-0-	8010	2	422	9	Y	384	393	0			93
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	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	12733	2	87	4	Y	1126	1125	0			46
							1239	9									

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293297 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10965 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35952	X	21085	-0-	-14867	-0-	228	1	17851	2	Y	2733	2648	0			369
							3006	9									
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	4958	-0-	-18974	-0-	36	1	3719	2	Y	1094	1258	0			53
							1203	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
02	41356	X	21869	-0-		-19487	-0-		239	1	18704	2	Y	2660	2503	0			359
									2926	9									
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	40239	X	40239	-0-		-0-	-0-		307	1	31318	2	Y	7831	7452	0			381
									8614	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
02	24136	X	6742	-0-		-17394	-0-		83	1	6507	2	Y	138	137	0			19
									152	9									
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	21390	-0-		-2480	-0-		175	1	17733	2	Y	3165	3154	0			154
									3482	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
02	56644	X	32982	-0-		-23662	-0-		368	1	28859	2	Y	3414	3437	0			461
									3755	9									
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	36532	-0-		-947	-0-		285	1	29039	2	Y	6553	6533	0			319
									7208	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
02	58968	X	31611	-0-		-27357	-0-		27828	2	3783	9	Y	3439	3365	0			332
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	40688	X	40688	-0-		-0-	-0-		33403	2	15	4	Y	6609	6575	0			278
									7270	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
02	46872	X	23649	-0-	-23223	-0-	257	1	20112	2	Y	2982	2891	0			403
							3280	9									
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-

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
02	108976	X	25417	-0-	-83559	-0-	23184	2	2233	9	Y	2030	1968	0			196
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	44724	X	44724	-0-	-0-	-0-	37616	2	16	4	Y	6447	6400	0			271
							7092	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
02	41272	X	10690	-0-	-30582	-0-	9854	2	836	9	Y	760	880	0			73
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	30929	-0-	-8379	-0-	26210	2	11	4	Y	4280	4240	0			180
							4708	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
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-

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
02	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	8387	2	1201	9	Y	1092	1049	0			215
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	12906	-0-	-6190	-0-	9354	2	20	4	Y	3211	3108	0			205
							3532	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. (I) GAS 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	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	13492	2	1408	9	Y	1280	1185	0			252
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	9045	-0-	-7447	-0-	6694	2	15	4	Y	2124	2204	0			136
							2336	9									

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. (I) GAS 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	40992	X	35166	-0-	-5826	-0-	30612	2	4554	9	Y	4140	3970	0			393
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	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	33262	2	140	4	Y	7408	7383	0			267
							8149	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. (I) GAS 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	41076	X	24581	-0-	-16495	-0-	21476	2	3105	9	Y	2823	2842	0			268
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	41117	X	41117	-0-	-0-	-0-	31900	2	135	4	Y	8256	8209	0			298
							9082	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. (I) GAS 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	34328	X	26650	-0-	-7678	-0-	24086	2	2564	9	Y	2331	2375	0			221
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	29589	-0-	-11827	-0-	23444	2	99	4	Y	5496	5458	0			198
							6046	9									

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
02	23548	X	6946	-0-	-16602	-0-	5149	2	1797	9	Y	1634	1596	0			77
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	14870	-0-	-13278	-0-	9820	2	5050	9	Y	4591	4606	0			107

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832

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
02	30016	X	28565	-0-	-1451	-0-	23963	2	4602	9	Y	4184	4221	0			198
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	28836	-0-	-2784	-0-	20277	2	8559	9	Y	7781	7766	0			182

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
02	38080	X	31560	-0-	-6520	-0-	26619	2	4941	9	Y	4492	4484	0			212
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	38616	-0-	-847	-0-	28461	2	10155	9	Y	9232	9222	0			216

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
02	32228	X	26533	-0-	-5695	-0-	22800	2	3733	9	Y	3394	3441	0			160
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	24799	-0-	-4589	-0-	17301	2	7498	9	Y	6816	6810	0			159

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
02	30772	X	26948	-0-	-3824	-0-	23297	2	3651	9	Y	3319	3368	0			157
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	27588	-0-	-7101	-0-	20728	2	6860	9	Y	6236	6237	0			146

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
02	27616	X	27616	-0-	-0-	-0-	24060	2	3556	9	Y	3233	3251	0			153
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	25912	-0-	-12249	-0-	19238	2	6674	9	Y	6067	6123	0			142

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. (I) GAS 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	102704	X	46241	-0-	-56463	-0-	45390	2	851	9	Y	774	937	0			59
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	94092	X	94092	-0-	-0-	-0-	90348	2	554	4	Y	2900	2904	0			58
							3190	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 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
02	36344	X	20029	-0-	-16315	-0-	16385	2	3644	9	Y	3313	3366	0			156
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	38391	X	38391	-0-	-0-	-0-	27626	2	10765	9	Y	9786	9800	0			229

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91392	X	60300	-0-	-31092	-0-	57575	2	2725	9	Y	2477	2763	0			187
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	78321	-0-	-2558	-0-	71080	2	436	4	Y	6186	6194	0			124
							6805	9									

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25658	X	25658	-0-	-0-	-0-	22418	2	3240	9	Y	2945	3417	0			223
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	49005	X	49005	-0-	-0-	-0-	38966	2	239	4	Y	8909	8935	0			179
							9800	9									

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
02	71512	X	55694	-0-	-15818	-0-	54990	2	704	9	Y	640	736	0			48
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	57297	-0-	-4362	-0-	55260	2	339	4	Y	1544	1548	0			31
							1698	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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
02	44380	X	18124	-0-	-26256	-0-	15625	2	2499	9	Y	2272	2606	0		172
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	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	35248	2	216	4	Y	8344	8348	0		168
							9178	9								

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

02	4872	X	426	-0-	-4446	-0-	224	3	202	9	N	184	181	1		207
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	1	-0-	-5219	-0-	1	3			N	-0-				246
07	5394	X	61	-0-	-5333	-0-	61	3			N	-0-				246

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

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

02	639	X	639	-0-	-0-	-0-	554	3	85	9	Y	77	74	0		11
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-

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

02	15316	X	6656	-0-	-8660	-0-	5666	3	990	9	Y	900	876	0		41
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-

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

02	24276	X	11531	-0-	-12745	-0-	10031	3	1500	9	Y	1364	1362	1		180
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6804	X	1406	-0-	-5398	-0-	590	3	816	9	Y	742	715	0			37
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

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
02	1960	X	512	-0-	-1448	-0-	94	3	418	9	Y	380	368	0			79
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-

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
02	5712	X	4873	-0-	-839	-0-	4238	3	635	9	Y	577	554	0			63
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-

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
02	25312	X	10704	-0-	-14608	-0-	9409	3	1295	9	Y	1177	1156	1			156
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

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
02	T. A.		2029	-0-	2029	2029	2015	3	14	9	Y	13	12	0			55
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

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
02	21252	X	9777	-0-	-11475	-0-	8894	3	883	9	Y	803	844	0	1	8	64
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

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
02	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	40551	3	1936	9	N	1760	1748	0	3	8	103
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

02	4284	X	2384	-0-	-1900	-0-	1765	3	619	9	Y	563	556	0			17
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

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

02	15204	X	11110	-0-	-4094	-0-	9278	3	1832	9	Y	1665	1601	0	1	8	131
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

LONG YUENGLING WELL #: U 04H RRCID -> 283646 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10556 - 18280

02	13524	X	10468	-0-	-3056	-0-	9410	3	1058	9	Y	962	948	0	1	8	76
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

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

02	19740	X	17532	-0-	-2208	-0-	16231	3	1301	9	N	1183	1193	0	1	8	124
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

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

02	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	14980	3	2142	9	Y	1947	1924	0	2	8	71
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

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

02	16800	X	15768	-0-	-1032	-0-	13914	3	1854	9	Y	1685	1692	0	1	8	118
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
02	22344	X	22236	-0-	-108	-0-	20707	3	1529	9	Y	1390	1396	0	2	8	97
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

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
02	13580	X	8839	-0-	-4741	-0-	7957	3	882	9	Y	802	875	0	1	8	173
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	25400	X	25400	-0-	-0-	-0-	22561	3	2839	9	Y	2581	2551	0	2	8	74
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

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
02	10164	X	7810	-0-	-2354	-0-	7173	3	637	9	N	579	689	0	1	8	195
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

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1132	3	428	9	Y	389	385	0			83
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

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	17327	3	2261	9	Y	2055	2029	0	2	8	62
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

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

RANGER WELL #: L 03H RRCID -> 284219 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10905 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	1756	3	475	9	Y	432	427	0			10
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

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

RANGER WELL #: L 01H RRCID -> 284242 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11307 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7491	3	321	9	Y	292	278	0	1	8	23
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

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
02	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	16747	3	1696	9	Y	1542	1562	0	2	8	155
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
02	64199	X	64199	-0-	-0-	-0-	61357	3	2842	9	Y	2584	2584	0	5	8	116
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	125	0			-0-
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-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 284481 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11240 - 20142

02	7952	X	4696	-0-	-3256	-0-	4106	3	590	9	Y	536	624	0			40
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

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

02	13468	X	12176	-0-	-1292	-0-	11193	3	983	9	N	894	851	0	1	8	251
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

THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

02	42619	X	42619	-0-	-0-	-0-	39480	3	3139	9	Y	2854	2907	0	8	8	305
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

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	5960	3	173	9	Y	157	165	0	1	8	7
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

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	8	34	0			1
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	1951	-0-	-1577	-0-	1766	3	185	9	Y	168	194	0			23
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

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	7825	-0-	-6315	-0-	7430	3	395	9	N	359	358	0	1	8	54
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

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30329	X	30329	-0-	-0-	-0-	27161	3	3168	9	Y	2880	2870	0	2	8	129
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

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	11503	3	1354	9	N	1231	1266	0	1	8	185
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	X	1103	-0-	-829	-0-	964	3	139	9	Y	126	134	0			6
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24864	X	13407	-0-	-11457	-0-	12089	3	1318	9	Y	1198	1279	0	1	8	116
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17388	X	2767	-0-	-14621	-0-	2688	3	79	9	Y	72	76	0			7
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1984	3	215	9	Y	195	115	0			140
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

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
02	12992	X	10784	-0-	-2208	-0-	9049	3	1735	9	Y	1577	1524	0	1	8	216
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	4566	3	894	9	Y	813	793	0			74
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

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
02	12460	X	2791	-0-	-9669	-0-	2684	3	107	9	Y	97	99	0			9
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

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
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	3864	3	908	9	N	825	802	0	1	8	58
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 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
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	19448	3	2993	9	N	2721	2737	0	2	8	191
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-	1	0			-0-
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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

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-

HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

02	3052	X	2644	-0-	-408	-0-	2310	3	334	9	Y	304	306	0			14
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

02	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	23368	3	3388	9	N	3080	3102	0	2	8	216
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

02	T. A.		12796	-0-	12796	12796	12371	3	425	9	Y	386	355	0	1	8	35
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	10836	X	7960	-0-	-2876	-0-	6754	3	1206	9	Y	1096	956	0	1	8	296
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

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
02	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	28296	3	2517	9	Y	2288	2662	0	4	8	169
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

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
02	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	14640	3	1010	9	Y	918	908	0	1	8	84
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10169	3	30	9	Y	27	28	0	1	8	2
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

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
02	27356	X	12058	-0-	-15298	-0-	11647	3	411	9	Y	374	355	0	1	8	34
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

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
02	19040	X	-0-	-0-	-19040	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	28	0			2
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	25424	X	17642	-0-	-7782	-0-	16236	3	1406	9	Y	1278	1306	0	2	8	128
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

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
02	23408	X	12769	-0-	-10639	-0-	12540	3	229	9	Y	208	209	0	1	8	19
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

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

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
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4401	3	424	9	Y	385	371	0			35
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-

BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

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
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-

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

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
02	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13150	3	803	9	Y	730	722	0	1	8	67
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

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

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
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2455	3	345	9	Y	314	296	0			72
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

02	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	10633	3	848	9	Y	771	725	0	1	8	177
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

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3417	3	688	9	N	625	788	0			36
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

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

02	77887	X	77887	-0-	-0-	-0-	75618	3	1	4	Y	2062	1983	0	6	8	188
							2268	9									
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

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

02	21866	X	21866	-0-	-0-	-0-	21353	3	513	9	Y	466	460	0	2	8	42
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
02	20916	X	16542	-0-	-4374	-0-	14465	3	9	4	Y	1880	2380	0	2	8	369
							2068	9									
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

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
02	5908	X	5349	-0-	-559	-0-	4425	3	3	4	Y	837	1038	0	1	8	164
							921	9									
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

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	10304	X	8866	-0-	-1438	-0-	8069	3	5	4	Y	720	904	0	1	8	141
							792	9									
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

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
02	25144	X	18194	-0-	-6950	-0-	15961	3	134	4	Y	1908	2388	0	2	8	132
							2099	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
02	14308	X	11501	-0-	-2807	-0-	10071 1345	3 9	85	4	Y	1223	1511	0	1	8	85
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 1372	3 9	1	4	Y	1247	1236	0	1	8	127
06	12690	X	6751	-0-	-5939	-0-	5624 1123	3 9	4	4	Y	1021	1037	0			111
07	13113	X	6205	-0-	-6908	-0-	5248	3	957	9	Y	870	849	0	1	8	131

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
02	17220	X	13799	-0-	-3421	-0-	12019 1679	3 9	101	4	Y	1526	1870	0	2	8	106
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 2097	3 9	2	4	Y	1906	1867	0	2	8	194
06	15930	X	15336	-0-	-594	-0-	13371 1955	3 9	10	4	Y	1777	1777	0			194
07	16833	X	14822	-0-	-2011	-0-	13162	3	1660	9	Y	1509	1474	0	1	8	228

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
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	8421	3	1703	9	N	1548	1976	0	1	8	90
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

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

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

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
02	32004	X	27100	-0-	-4904	-0-	24283	3	2817	9	N	2561	3341	0	4	8	149
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

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
02	26325	X	26325	-0-	-0-	-0-	22802	3	106	4	N	3106	3621	0	3	8	176
							3417	9									
03	31177	X	31177	-0-	-0-	-0-	26964	3	111	4	N	3729	3687	0	3	8	215
							4102	9									
04	27803	X	27803	-0-	-0-	-0-	23986	3	218	4	N	3272	3154	0	3	8	330
							3599	9									
05	30489	X	30489	-0-	-0-	-0-	27028	3	19	4	N	3129	3295	0	3	8	161
							3442	9									
06	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	26747	3	29	4	N	3027	3039	0			149
							3330	9									
07	30055	X	30055	-0-	-0-	-0-	26663	3	25	4	N	3061	3012	0	3	8	195
							3367	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	29777	3	138	4	N	3130	3750	0	4	8	178
							3443	9									
03	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	35841	3	147	4	N	3431	3408	0	3	8	198
							3774	9									
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	21681	3	197	4	N	2609	2542	0	2	8	263
							2870	9									
05	21025	X	21025	-0-	-0-	-0-	19113	3	13	4	N	1726	1898	0	2	8	89
							1899	9									
06	22460	X	22460	-0-	-0-	-0-	19554	3	21	4	N	2623	2583	0			129
							2885	9									
07	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	16757	3	16	4	N	2550	2514	0	2	8	163
							2805	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
02	8400	X	4263	-0-	-4137	-0-	3289	3	974	9	N	885	848	0			179
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

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
02	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	17778	3	1502	9	Y	1365	1433	0	1	8	132
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

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
02	6076	X	5274	-0-	-802	-0-	4083	3	1191	9	N	1083	1034	0			219
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

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
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-

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
02	37324	X	37324	-0-	-0-	-0-	33534	3	3790	9	Y	3445	3437	0			22
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

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPPLETON EAST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290218 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10894 - 20523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	8384	3	4080	9	Y	3709	3700	0			23
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

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
02	26096	X	22065	-0-	-4031	-0-	19412	3	2653	9	Y	2412	2406	0			15
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

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

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
02	64316	X	44141	-0-	-20175	-0-	41195	3	2946	9	Y	2678	2671	0			17
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

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

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
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	6979	3	917	9	Y	834	831	0			5
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

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

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
02	79406	X	18647	-0-	-60759	-0-	14620	3	4027	9	Y	3661	3654	0			23
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

CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11282 - 20885

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
02	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	21170	3	2981	9	Y	2710	2703	0			17
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

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. (I) GAS 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	36876	X	33169	-0-	-3707	-0-	13	1	29511	3	Y	3314	3289	0	4	8	73
							3645	9									
03	38192	X	35247	-0-	-2945	-0-	13	1	31162	3	Y	3702	3690	0	3	8	82
							4072	9									
04	36960	X	33792	-0-	-3168	-0-	12	1	29740	3	Y	3673	3659	0	4	8	92
							4040	9									
05	38192	X	34761	-0-	-3431	-0-	14	1	30277	3	Y	4064	4036	0	4	8	116
							4470	9									
06	36150	X	31468	-0-	-4682	-0-	12	1	27730	3	Y	3387	3421	0			82
							3726	9									
07	36735	X	34050	-0-	-2685	-0-	11	1	29910	3	Y	3754	3701	0	3	8	132
							4129	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40292	X	29489	-0-	-10803	-0-	11	1	25851	3	Y	3297	3276	0	2	8	72
							3627	9									
03	37944	X	35498	-0-	-2446	-0-	12	1	31410	3	Y	3705	3692	0	3	8	82
							4076	9									
04	36450	X	32139	-0-	-4311	-0-	11	1	28305	3	Y	3475	3466	0	3	8	88
							3823	9									
05	36766	X	32110	-0-	-4656	-0-	13	1	28194	3	Y	3548	3531	0	3	8	102
							3903	9									
06	35580	X	29187	-0-	-6393	-0-	11	1	25668	3	Y	3189	3213	0			78
							3508	9									
07	35495	X	29857	-0-	-5638	-0-	10	1	26275	3	Y	3247	3208	0	3	8	114
							3572	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 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
02	58184	X	51250	-0-	-6934	-0-	10	1	45787	3	Y	4957	4919	0	13	8	109
							5453	9									
03	63798	X	48377	-0-	-15421	-0-	9	1	43131	3	Y	4761	4762	0	3	8	105
							5237	9									
04	61867	X	61867	-0-	-0-	-0-	10	1	55497	3	Y	5782	5737	0	4	8	146
							6360	9									
05	62031	X	56299	-0-	-5732	-0-	11	1	49939	3	Y	5772	5749	0	4	8	165
							6349	9									
06	55830	X	54637	-0-	-1193	-0-	10	1	48901	3	Y	5205	5243	0			127
							5726	9									
07	63922	X	52896	-0-	-11026	-0-	8	1	47040	3	Y	5316	5253	0	4	8	186
							5848	9									

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 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
02	57155	X	57155	-0-	-0-	-0-	10	1	46524	3	Y	9655	9523	0	6	8	212
							10621	9									
03	61251	X	61251	-0-	-0-	-0-	11	1	53816	3	Y	6749	6807	0	5	8	149
							7424	9									
04	58860	X	53813	-0-	-5047	-0-	9	1	47340	3	Y	5876	5871	0	6	8	148
							6464	9									
05	63271	X	10606	-0-	-52665	-0-	2	1	8735	3	Y	1699	1797	0	1	8	49
							1869	9									
06	61230	X	51351	-0-	-9879	-0-	9	1	43655	3	Y	6988	6867	0			170
							7687	9									
07	63271	X	45998	-0-	-17273	-0-	7	1	39270	3	Y	6110	6061	0	5	8	214
							6721	9									

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
02	31948	X	27696	-0-	-4252	-0-	10	1	24529	3	Y	2870	2851	0	3	8	63
							3157	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
02	27931	X	27931	-0-	-0-	-0-	11 3428	1 9	24492	3	Y	3116	3092	0	3	8	68
03	28965	X	28965	-0-	-0-	-0-	11 3643	1 9	25311	3	Y	3312	3303	0	4	8	73
04	28650	X	25010	-0-	-3640	-0-	10 3779	1 9	21221	3	Y	3435	3418	0	4	8	86
05	30411	X	30043	-0-	-368	-0-	12 3794	1 9	26237	3	Y	3449	3431	0	5	8	99
06	29430	X	27539	-0-	-1891	-0-	11 3919	1 9	23609	3	Y	3563	3575	0			87
07	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	10 4035	1 9	26540	3	Y	3668	3624	0	2	8	129

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
02	50428	X	45642	-0-	-4786	-0-	9 4894	1 9	40739	3	Y	4449	4410	0	9	8	98
03	59694	X	59694	-0-	-0-	-0-	10 8450	1 9	51234	3	Y	7682	7607	0	3	8	170
04	55460	X	55460	-0-	-0-	-0-	9 6411	1 9	49040	3	Y	5828	5848	0	3	8	147
05	56512	X	56512	-0-	-0-	-0-	11 5773	1 9	50728	3	Y	5248	5242	0	3	8	150
06	57780	X	54114	-0-	-3666	-0-	10 5490	1 9	48614	3	Y	4991	5019	0			122
07	59706	X	53344	-0-	-6362	-0-	8 5344	1 9	47992	3	Y	4858	4807	0	3	8	170

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
02	136080	X	102794	-0-	-33286	-0-	88059	3	14735	9	Y	13395	13359	0	8	8	84
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

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
02	55188	X	42179	-0-	-13009	-0-	34723	3	7456	9	Y	6778	6757	0	5	8	43
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

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
02	194880	X	128388	-0-	-66492	-0-	110381	3	18007	9	Y	16370	16308	0	28	8	103
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

STORM KING STATE 11-14 G WELL #: 7H RRCID -> 301096 COMPL. DATE 08/20/2025 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11483 - 22881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161812	X	72228	-0-	-89584	-0-	669 12108	1 9	59451	3	Y	11007	10984	0	8	8	69
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

STORM KING STATE 11-14 D WELL #: 4H RRCID -> 301104 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11241 - 22232

02	184240	X	136525	-0-	-47715	-0-	117844	3	18681	9	Y	16983	16935	0	14	8	107
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

STORM KING STATE 11-14 A WELL #: 1H RRCID -> 301105 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11042 - 21050

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

STORM KING STATE 11-14 C WELL #: 3H RRCID -> 301172 COMPL. DATE 09/14/2025 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11201 - 21762

02	112056	X	78944	-0-	-33112	-0-	64930	3	14014	9	Y	12740	12714	0	4	8	80
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

STORM KING STATE 11-14 F WELL #: 6H RRCID -> 301255 COMPL. DATE 08/22/2025 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11275 - 22799

02	151200	X	128468	-0-	-22732	-0-	110985	3	17483	9	Y	15894	15837	0	26	8	100
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
STORM KING STATE 11-14 E WELL #: 5H RRCID -> 301277 COMPL. DATE 08/31/2025 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10981 - 22260

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
02	191800	X	90876	-0-	-100924	-0-	717	1	74558	3	Y	14183	14143	0	15	8	89
							15601	9									
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									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TAP ROCK OPERATING, LLC 836003
FLOTILLA E WELL #: 212H RRCID -> 301013 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10634 - 20587

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
02	81256	X	64479	-0-	-16777	-0-	1424	1	53168	2	N	8988	8950	1	37	8	45
							9887	9									
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									

FLOTILLA A WELL #: 211H RRCID -> 301017 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10751 - 21074

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
02	84000	X	70526	-0-	-13474	-0-	1542	1	57585	2	N	10363	10320	1	40	8	52
							11399	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA G WELL #: 222H RRCID -> 301052 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11136 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	127512	X	106199	-0-		-21313		-0-	2459	1	91806	2	N	10849	10698	1	148	8	53
									11934	9									
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									

FLOTILLA H WELL #: 217H RRCID -> 301053 COMPL. DATE 12/12/2025 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10762 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	0	W	71625	-0-		71625		579459	1550	1	57875	2	N	11091	11047	1	41	8	56
									12200	9									
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									

FLOTILLA F WELL #: 132H RRCID -> 301065 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10516 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	97888	X	94250	-0-		-3638		-0-	2014	1	75202	2	N	15485	15421	1	58	8	79
									17034	9									
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									

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
02	119392	X	118213	-0-		-1179		-0-	2434	1	90919	2	N	22600	22509	1	65	8	131
									24860	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TAP ROCK OPERATING, LLC //CONT.// 836003
FLOTILLA B WELL #: 221H RRCID -> 301097 COMPL. DATE 12/13/2025 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11232 - 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
02	112560	X	99618	-0-	-12942	-0-	2323	1	86756	2	N	9581	9449	1	124	8	52
							10539	9									
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									

FLOTILLA D WELL #: 215H RRCID -> 301098 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10788 - 21194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81508	X	63765	-0-	-17743	-0-	1426	1	53264	2	N	8250	8205	1	43	8	41
							9075	9									
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									

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. (I) GAS 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	23996	X	15293	-0-	-8703	-0-	652	1	11896	3	N	2495	2485	0	7	8	62
							2745	9									
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									

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
02	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	389	1	13191	3	N	1401	1429	0	7	8	47
							1541	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	374	1	13738	3	N	1106	1108	0	8	8	36
							1217	9									
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									

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
02	20702	X	20702	-0-	-0-	-0-	313	1	17892	3	N	2270	2282	0	7	8	75
							2497	9									
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									

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
02	20339	X	20339	-0-	-0-	-0-	459	1	17480	3	N	2182	2197	0	7	8	72
							2400	9									
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									

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
02	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	439	1	16395	3	N	1759	1769	0	7	8	58
							1935	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	391	1	17407	3	N	1749	1766	0	6	8	58
							1924	9									
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									

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
02	21716	X	21716	-0-	-0-	-0-	408	1	19176	3	N	1938	1951	0	7	8	64
							2132	9									
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									

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
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	1017	1	20685	3	N	2777	2742	0	12	8	70
							3055	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 701H RRCID -> 300630 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11415 PERF.12364 - 22500

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
02	7812	X	7280	-0-		-532	-0-		689	1	5834	3	N	688	686	0	3	8	17
									757	9									
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									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 702H RRCID -> 300631 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12230 - 22442

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
02	20935	X	20935	-0-		-0-	-0-		684	1	19360	3	N	810	807	0	4	8	21
									891	9									
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									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 603H RRCID -> 300632 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11320 - 21921

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
02	17184	X	17184	-0-		-0-	-0-		744	1	13722	3	N	2471	2463	0	8	8	63
									2718	9									
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									

LONGFELLOW UNIT 3-13 WELL #: 604H RRCID -> 300633 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11375 - 22577

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
02	14601	X	14601	-0-		-0-	-0-		833	1	10966	3	N	2547	2540	0	9	8	65
									2802	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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. GAS	(I) 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	20972	X	19834	-0-		-1138	-0-	944	1	17011	3	N	1708	1703	0	8	8	43
								1879	9									
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									

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. GAS	(I) 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	29797	X	29797	-0-		-0-	-0-	461	1	27392	3	Y	1767	1774	0	6	8	3
								1944	9									
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									

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. GAS	(I) 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	16772	X	12094	-0-		-4678	-0-	447	1	10297	3	Y	1227	1231	0	4	8	19
								1350	9									
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									

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	(I) 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	14840	X	11876	-0-		-2964	-0-	598	1	9655	3	Y	1475	1480	0	4	8	21
								1623	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	453	1	4756	3	Y	1550	1555	0	5	8	9
							1705	9									
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									

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
02	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	326	1	20401	3	N	2599	2588	0	6	8	64
							2859	9									
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									

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
02	17332	X	13260	-0-	-4072	-0-	409	1	11118	3	N	1575	1574	0	5	8	39
							1733	9									
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									

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. GAS LIFT (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	45304	X	23482	-0-	-21822	-0-	402	1	21751	3	N	1208	1197	0	4	8	30
							1329	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 605H RRCID -> 300667 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10973 - 21103

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	21463	X	21463	-0-		-0-		-0-	325	1	18784	3	N	2140	2129	0	7	8	53
									2354	9									
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									

CHECKERS STATE UNIT 54-12-21 WELL #: 606H RRCID -> 300668 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11230 - 20592

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	28206	X	28206	-0-		-0-		-0-	378	1	26289	3	N	1399	1404	0	7	8	46
									1539	9									
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									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 601H RRCID -> 300672 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10859 - 20611

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	20692	X	19973	-0-		-719		-0-	328	1	16121	3	N	3204	3198	0	7	8	79
									3524	9									
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									

SKYFALL STATE 8-11 F WELL #: 6WB RRCID -> 300686 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11218 - 21264

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	65692	X	65692	-0-		-0-		-0-	1041	1	57159	3	Y	6811	6835	0	20	8	44
									7492	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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. (I) GAS 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	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-

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 602H RRCID -> 300688 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11098 - 19994

02	10780	X	10190	-0-	-590	-0-	455	1	8490	3	Y	1132	1135	0	5	8	9
							1245	9									
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									

GOLDFINGER STATE UNIT 71-67 WELL #: 701H RRCID -> 300689 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11214 - 21261

02	44828	X	23047	-0-	-21781	-0-	796	1	20070	3	Y	1983	1994	0	5	8	30
							2181	9									
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									

DEGUELLO UNIT 54-7-2 WELL #: 701H RRCID -> 300701 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11252 - 21053

02	23659	X	23659	-0-	-0-	-0-	317	1	20958	3	N	2167	2150	0	9	8	53
							2384	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	105028	X	33443	-0-	-71585	-0-	1113	1	24704	3	Y	6933	6962	0	14	8	45
							7626	9									
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									

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
02	120736	X	35394	-0-	-85342	-0-	1223	1	28062	3	Y	5554	5582	0	15	8	36
							6109	9									
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									

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
02	146580	X	28645	-0-	-117935	-0-	1232	1	20545	3	Y	6244	6267	0	12	8	40
							6868	9									
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									

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
02	180936	X	63883	-0-	-117053	-0-	1320	1	52621	3	Y	9038	9055	0	24	8	58
							9942	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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	(I) 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	136276	X	65162	-0-		-71114	-0-		1234	1	56117	3	Y	7101	7114	0	19	8	46
									7811	9									
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									

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	(I) 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	224448	X	19350	-0-		-205098	-0-		289	1	17289	3	Y	1611	1621	0	9	8	55
									1772	9									
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									

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	(I) 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	272300	X	19387	-0-		-252913	-0-		377	1	16863	3	Y	1952	1958	0	7	8	67
									2147	9									
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									

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. GAS	(I) 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	155904	X	19075	-0-		-136829	-0-		340	1	16505	3	Y	2027	2033	0	9	8	70
									2230	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 606H RRCID -> 301447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11444 - 19606

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
02	276388	X	20719	-0-		-255669	-0-		330	1	17892	3	Y	2270	2281	0	7	8	78
									2497	9									
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									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 602H RRCID -> 301448 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11166 - 20528

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
02	221620	X	15416	-0-		-206204	-0-		283	1	13615	3	Y	1380	1384	0	5	8	48
									1518	9									
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									

QUARTERBACK STATE UNIT 3-4 WELL #: 801H RRCID -> 301451 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11857 - 21819

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
02	49182	X	49182	-0-		-0-	-0-		1858	1	43606	3	N	3380	3358	0	24	8	159
									3718	9									
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									

ALAMEDA STATE UNIT 54-8-1 WELL #: 604H RRCID -> 301463 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11122 - 19284

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
02	164612	X	15229	-0-		-149383	-0-		366	1	13344	3	Y	1381	1385	0	5	8	48
									1519	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	8372	X	8372	-0-		-0-	-0-	1988	1	4713	3	N	1519	1519	0	4	8	48
								1671	9									
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									

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
02	10134	X	10134	-0-		-0-	-0-	2092	1	6711	3	N	1210	1210	0	5	8	38
								1331	9									
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									

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
02	105560	X	18904	-0-		-86656	-0-	1992	1	14078	3	N	2576	2590	0	6	8	81
								2834	9									
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									

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
02	210252	X	15907	-0-		-194345	-0-	2149	1	11274	3	N	2258	2272	0	6	8	71
								2484	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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. (I) GAS 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	190484	X	15065	-0-	-175419	-0-	2034	1	10730	3	N	2092	2082	0	6	8	66
							2301	9									
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									

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. (I) GAS 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	142044	X	10790	-0-	-131254	-0-	1873	1	7183	3	N	1576	1578	0	4	8	50
							1734	9									
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									

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. (I) GAS 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	80080	X	9701	-0-	-70379	-0-	1865	1	6081	3	N	1595	1592	0	4	8	50
							1755	9									
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									

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
02	133224	X	12420	-0-	-120804	-0-	769	1	9779	3	N	1702	1695	0	5	8	27
							1872	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	75040	X	17882	-0-	-57158	-0-	1091	1	12846	3	N	3586	3585	0	7	8	57
							3945	9									
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									

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
02	110544	X	9017	-0-	-101527	-0-	632	1	7645	3	N	673	670	0	4	8	11
							740	9									
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									

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
02	117656	X	9054	-0-	-108602	-0-	705	1	6654	3	N	1541	1544	0	3	8	24
							1695	9									
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									

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
02	90552	X	7716	-0-	-82836	-0-	595	1	6004	3	N	1015	1013	0	4	8	16
							1117	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	67704	X	9632	-0-	-58072	-0-	648	1	6498	3	N	2260	2264	0	3	8	36
							2486	9									
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									

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
02	97132	X	25218	-0-	-71914	-0-	662	1	22441	3	N	1923	1907	0	7	8	30
							2115	9									
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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	30884	X	7776	-0-	-23108	-0-	663	1	5291	3	N	1656	1647	0	4	8	26
							1822	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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. GAS LIFT (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	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	1094	1	11870	3	N	836	833	0	5	8	39
							920	9									
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									

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. GAS LIFT (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	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	841	1	28708	3	N	1654	1639	0	18	8	77
							1819	9									
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									

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. GAS LIFT (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	0		116762	-0-	116762	116762	96729	3	20033	9	Y	18212	17443	0	622	1	134
													138	8			
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							

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. GAS LIFT (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	144609	X	124850	-0-	-19759	-0-	103547	3	21303	9	Y	19366	18698	0	666	1	143
													79	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	0		72968	-0-	72968	72968	61164	3	11804	9	Y	10731	10237	0	365	1	79
													115	8			
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							

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
02	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	1135	1	14328	3	N	3165	3160	0	9	8	149
							3482	9									
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									

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
02	0		93339	-0-	93339	95168	78485	3	14854	9	Y	13504	12966	0	462	1	100
													72	8			
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							

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
02	0		79846	-0-	79846	79846	68315	3	11531	9	Y	10483	9943	0	354	1	77
													138	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
02	0		148637	-0-	148637	-0-	125095	3	23542	9	Y	21402	20381	0	726	1	157
													189	8			
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									

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
02	0		109954	-0-	109954	109954	91173	3	18781	9	Y	17074	16296	0	581	1	126
													71	8			
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							

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
02	0		90582	-0-	90582	-0-	72527	3	18055	9	Y	16414	15669	0	558	1	121
													66	8			
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							

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
02	0		111499	-0-	111499	-0-	99781	3	11718	9	Y	10653	10036	0	358	1	78
													181	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TRP OPERATING LLC //CONT.// 872117
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
*02	90076	X	11113	-0-	-78963	-0-	835	1	7884	3	N	2176	2159	0	12	8	34
							2394	9									
*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									

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
02	13356	X	12672	-0-	-684	-0-	1680	1	10827	2	N	150	206	0			429
							165	9									
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									

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
02	20888	X	16155	-0-	-4733	-0-	15653	2	40	4	N	420	420	0			607
							462	9									
03	24623	X	24623	-0-	-0-	-0-	23331	2	170	4	N	1020	1020	0			607
							1122	9									
04	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	23135	2	1	4	N	912	912	0			607
							1003	9									
05	25964	X	25964	-0-	-0-	-0-	24804	2	119	4	N	946	946	0			607
							1041	9									
06	24769	X	24769	-0-	-0-	-0-	22968	2	647	4	N	1049	1029	0			560
							1154	9									
07	25058	X	25058	-0-	-0-	-0-	23939	2	10	4	N	1008	1008	0			560
							1109	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

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
02	13412	X	10264	-0-	-3148	-0-	8823	2	1441	9	Y	1310	1316	0			42
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									

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
02	31276	X	27090	-0-	-4186	-0-	24535	2	2555	9	Y	2323	2245	0			231
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

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
02	14980	X	5	-0-	-14975	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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

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
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	5365	2	1297	9	N	1179	1248	0			230
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									

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
02	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	9547	2	2470	9	N	2245	2227	0			141
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

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
02	3052	X	3016	-0-	-36	-0-	2488	2	528	9	N	480	508	0			178
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

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
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	3840	2	628	9	N	571	577	0			154
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

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
02	9632	X	7459	-0-	-2173	-0-	6304	2	1155	9	N	1050	1043	0			66
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

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
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4196	2	553	9	N	503	476	0			403
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

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
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	22912	2	1845	9	N	1677	1737	0			93
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

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
02	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	6816	2	1301	9	N	1183	1229	0			65
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

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
02	20664	X	16806	-0-	-3858	-0-	15025	2	1781	9	N	1619	1687	0			89
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

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
02	11676	X	8069	-0-	-3607	-0-	7284	2	785	9	N	714	678	0			113
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

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
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	9513	2	706	9	N	642	596	0			101
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

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
02	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	8308	2	822	9	N	747	703	0			118
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

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
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	9915	2	1023	9	N	930	888	0			147
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

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
02	19096	X	14572	-0-	-4524	-0-	13438	2	1134	9	N	1031	992	0			163
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

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
02	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	9863	2	1507	9	Y	1370	1309	0			136
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

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
02	10724	X	7366	-0-	-3358	-0-	6676	2	690	9	N	627	591	0			99
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

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
02	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	10539	2	1827	9	N	1661	1729	0			92
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

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
02	15204	X	12177	-0-	-3027	-0-	11717	2	460	9	N	418	416	0			66
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

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
02	22960	X	12106	-0-	-10854	-0-	11297	2	809	9	Y	735	709	0			73
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462

RIO HONDO WELL #: 3H RRCID -> 297412 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11391 - 21278

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
02	38472	X	32241	-0-	-6231	-0-	29456	2	11	4	N	2522	2527	0			176
							2774	9									
03	42594	X	17652	-0-	-24942	-0-	16198	2	2	4	N	1320	1355	0			141
							1452	9									
04	38790	X	34488	-0-	-4302	-0-	31572	2	4	4	N	2647	2618	0			170
							2912	9									
05	40083	X	36464	-0-	-3619	-0-	33489	2	6	4	N	2699	2699	0			170
							2969	9									
06	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	33701	2	13	4	N	2803	2765	0			201
							3083	9									
07	35681	X	35391	-0-	-290	-0-	32490	2	45	4	N	2596	2643	0			154
							2856	9									

RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

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
02	38052	X	33432	-0-	-4620	-0-	30731	2	11	4	N	2445	2436	0			171
							2690	9									
03	42129	X	24308	-0-	-17821	-0-	22506	2	2	4	N	1636	1632	0			175
							1800	9									
04	40470	X	35880	-0-	-4590	-0-	32946	2	4	4	N	2664	2668	0			171
							2930	9									
05	39029	X	38946	-0-	-83	-0-	36043	2	6	4	N	2634	2639	0			166
							2897	9									
06	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	36167	2	14	4	N	2719	2683	0			195
							2991	9									
07	39057	X	39057	-0-	-0-	-0-	36165	2	50	4	N	2584	2626	0			153
							2842	9									

RIO HONDO WELL #: 2H RRCID -> 297415 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11193 - 21080

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
02	33544	X	29464	-0-	-4080	-0-	26928	2	10	4	N	2296	2300	0			160
							2526	9									
03	37138	X	26362	-0-	-10776	-0-	24397	2	3	4	N	1784	1753	0			191
							1962	9									
04	35613	X	35613	-0-	-0-	-0-	32764	2	4	4	N	2586	2611	0			166
							2845	9									
05	34186	X	34186	-0-	-0-	-0-	31175	2	5	4	N	2733	2727	0			172
							3006	9									
06	32684	X	32684	-0-	-0-	-0-	30120	2	11	4	N	2321	2319	0			167
							2553	9									
07	36797	X	33238	-0-	-3559	-0-	30644	2	42	4	N	2320	2350	0			137
							2552	9									

WESTWAY 2122 WELL #: 2AH RRCID -> 299254 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10327 - 17812

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
02	41468	X	32479	-0-	-8989	-0-	1085	1	28955	2	N	1546	1408	1			1014
							738	4	1701	9							
03	43493	X	29720	-0-	-13773	-0-	1059	1	26176	2	N	1570	1763	1			821
							758	4	1727	9							
04	42090	X	34190	-0-	-7900	-0-	1104	1	30004	2	N	1567	1532	1			856
							1358	4	1724	9							
05	38316	X	36865	-0-	-1451	-0-	1114	1	32650	2	N	2222	2252	1			826
							657	4	2444	9							
06	34800	X	34083	-0-	-717	-0-	1099	1	30043	2	N	1871	1953	1			488
							883	4	2058	9							
07	35960	X	34540	-0-	-1420	-0-	1133	1	30616	2	N	1896	1862	1			522
							705	4	2086	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
02	8596	X	1141	-0-	-7455	-0-	35	1	932	2	N	136	274	1			89
							24	4	150	9							
03	9517	X	5379	-0-	-4138	-0-	181	1	4475	2	N	539	346	1			282
							130	4	593	9							
04	8520	X	3312	-0-	-5208	-0-	96	1	2601	2	N	452	487	1			247
							118	4	497	9							
05	8804	X	4695	-0-	-4109	-0-	126	1	3677	2	N	744	714	1			277
							74	4	818	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							

BAXTER WELL #: 4321UH RRCID -> 300562 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10927 - 21907

02	200256	X	95545	-0-	-104711	-0-	954	1	80107	3	Y	12940	12977	0			338
							250	4	14234	9							
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	90618	-0-	-64878	-0-	76335	1	769	4	Y	12285	12259	0			368
							13514	9									
06	102360	X	81726	-0-	-20634	-0-	1036	1	67673	2	Y	10598	10488	0			110
							1359	4	11658	9							
07	105772	X	82078	-0-	-23694	-0-	1043	1	68016	2	Y	11072	10747	0			435
							840	4	12179	9							

BAXTER WELL #: 4334UH RRCID -> 300696 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11027 - 21958

02	171612	X	87479	-0-	-84133	-0-	847	1	71130	3	Y	13891	13923	0			362
							222	4	15280	9							
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	75593	-0-	-57025	-0-	62113	1	617	4	Y	11694	11668	0			370
							12863	9									
06	93720	X	71952	-0-	-21768	-0-	884	1	57709	2	Y	11092	10977	0			115
							1158	4	12201	9							
07	96844	X	71229	-0-	-25615	-0-	877	1	57235	2	Y	11283	10955	0			443
							706	4	12411	9							

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	12022	3	1488	9	Y	1353	1221	1	8	8	652
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

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
02	11116	X	7561	-0-	-3555	-0-	6683	3	878	9	Y	798	801	0	3	8	83
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

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
02	5516	X	4705	-0-	-811	-0-	3935	3	770	9	Y	700	692	0	3	8	72
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

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
02	3696	X	2145	-0-	-1551	-0-	1461	3	684	9	Y	622	567	0	4	8	127
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									

MAISIE STATE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283232 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10942 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	1836	3	567	9	Y	515	648	0			432
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13132	X	12471	-0-	-661	-0-	10966	3	1505	9	Y	1368	1185	0	23	8	387
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

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	8446	3	6	4	Y	1126	1203	0	6	8	230
							1239	9									
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									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16436	X	14956	-0-	-1480	-0-	13230	3	1726	9	Y	1569	1639	0	3	8	65
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

CIRCE STATE 28 WELL #: 2H RRCID -> 283277 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10722 - 15506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8120	X	7066	-0-	-1054	-0-	6041	3	1025	9	Y	932	912	0	14	8	211
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

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	27261	3	2063	9	Y	1875	1881	0			117
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

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
02	14588	X	13871	-0-	-717	-0-	12104	3	1767	9	Y	1606	1599	0			63
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

LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

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
02	17164	X	14586	-0-	-2578	-0-	13048	3	1538	9	Y	1398	1395	0			55
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

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

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
02	16688	X	8596	-0-	-8092	-0-	627	1	7402	3	Y	515	582	0			99
							567	9									
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									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

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
02	1652	X	1458	-0-	-194	-0-	98	1	1163	3	Y	179	176	0			34
							197	9									
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									

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

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
02	61852	X	48640	-0-	-13212	-0-	46989	3	1651	9	Y	1501	1490	0	1	8	59
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 7H RRCID -> 283441 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11140 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		T. A.	8925	-0-		8925	8925	7	1	7648	3	Y	805	727	0			227
								384	4	886	9							
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							

CBR 6-7F WELL #: 7H RRCID -> 283443 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11205 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16044	X	7274	-0-		-8770	-0-	6161	3	40	4	Y	975	909	0	3	8	75
								1073	9									
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									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11118	X	11118	-0-		-0-	-0-	9884	3	22	4	Y	1102	1061	0	6	8	185
								1212	9									
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

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. GAS	(I) 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	7744	X	7744	-0-		-0-	-0-	6822	3	922	9	Y	838	805	0	5	8	87
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 8H RRCID -> 283486 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10662 - 15216

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
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	4939	3	721	9	Y	655	634	0	4	8	68
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

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

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
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
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

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

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
02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1745	3	451	9	Y	410	394	0	2	8	43
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

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11687 - 16102

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
02	31556	X	29310	-0-	-2246	-0-	25564	3	3746	9	Y	3405	3407	0	1	8	20
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	(I) 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		T. A.	571	-0-		571	571	287	3	16	4	Y	244	386	0			69
								268	9									
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									

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

02	5888	X	5888	-0-		-0-	-0-	417	1	4924	3	Y	497	466	0			95
								547	9									
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									

CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

02	16144	X	16144	-0-		-0-	-0-	13949	3	61	4	Y	1940	1845	0	7	8	149
								2134	9									
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									

CBR 6-7E WELL #: 6H RRCID -> 283574 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11622 - 20132

02	50372	X	42243	-0-		-8129	-0-	37468	3	4775	9	Y	4341	4122	0	13	8	334
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7A WELL #: 2H RRCID -> 283580 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11090 - 17806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12964	X	10472	-0-	-2492	-0-	8676	3	622	4	Y	1067	1013	0	3	8	82
							1174	9									
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

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
02	13048	X	7858	-0-	-5190	-0-	7051	3	5	4	Y	729	686	0	4	8	56
							802	9									
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									

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
02	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	12789	3	68	4	Y	1628	1528	0	5	8	125
							1791	9									
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONROE STATE 32 WELL #: 2H RRCID -> 283596 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3312	3	12	4	Y	381	525	0			128
							419	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. (I) GAS 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	21112	X	20226	-0-	-886	-0-	16647	3	3579	9	Y	3254	3248	0	7	8	17
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									

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. (I) GAS 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	14644	X	12461	-0-	-2183	-0-	11341	3	1120	9	Y	1018	1018	0			40
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

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	9747	3	934	9	Y	849	976	0	5	8	173
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

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31108	X	31108	-0-	-0-	-0-	29648	3	20	4	Y	1309	734	1			721
							1440	9									
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

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
02	T. A.		16073	-0-	16073	16073	13	1	14149	3	Y	1559	1488	0			440
							196	4	1715	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

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
02	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	10499	3	2428	9	Y	2207	2225	0	3	8	266
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	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	4943	3	656	9	Y	596	585	0	2	8	95

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

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
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	5340	3	1186	9	Y	1078	1030	0	5	8	112
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

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

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
02	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	8752	3	1096	9	Y	996	965	0	3	8	104
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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

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
02	T. A.		11065	-0-	11065	11065	9	1	10260	3	Y	612	579	0			173
							123	4	673	9							
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

CBR 22 WELL #: 22H RRCID -> 283818 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10743 - 15541

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
02	8988	X	3020	-0-	-5968	-0-	2687	3	333	9	Y	303	324	0	4	8	38
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	T. A.		4439	-0-	4439	4439	3648	3	791	9	Y	719	692	0	4	8	91
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

BOYD 21 WELL #: 3H RRCID -> 283822 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11868 - 16523

02	10444	X	7171	-0-	-3273	-0-	5892	3	38	4	Y	1128	1067	0	32	8	153
							1241	9									
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									

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

02	10164	X	6162	-0-	-4002	-0-	5795	3	367	9	Y	334	377	0	3	8	47
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

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

02	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	1272	1	7658	3	Y	1137	1252	0	7	8	302
							1251	9									
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									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2026

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	5978	3	705	9	Y	641	641	0			40
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

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20412	X	19694	-0-	-718	-0-	17187	3	2507	9	Y	2279	2248	0	16	8	66
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

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13608	X	12713	-0-	-895	-0-	10446	3	2267	9	Y	2061	2046	0	12	8	101
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

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
02	26227	X	26227	-0-	-0-	-0-	23304	3	2923	9	Y	2657	2631	0	15	8	77
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

RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

02	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	6992	3	778	9	Y	707	679	0	3	8	74
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

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	3417	3	10	4	Y	2269	2141	0	132	8	763
							2496	9									
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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10SL RRCID -> 284094 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11328 - 17919

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	T. A.		1188	-0-		1188	1188		1	1	1086	3	Y	78	215	0			22
									15	4	86	9							
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

CBR 22 WELL #: 17SL RRCID -> 284119 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10852 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14336	X	10087	-0-		-4249	-0-		9181	3	906	9	Y	824	801	0	2	8	117
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

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. GAS	(I) 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	13412	X	13398	-0-		-14	-0-		13394	3	4	4	Y	-0-					-0-
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

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. GAS	(I) 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	12040	X	604	-0-		-11436	-0-		411	3	3	4	Y	173	172	0			15
									190	9									
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

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. GAS	(I) 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	T. A.		5669	-0-		5669	5669		5	1	5042	3	Y	500	516	0			141
									72	4	550	9							
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									

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

02	12488	X	11480	-0-	-1008	-0-	10676	3	804	9	Y	731	735	0			64
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

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

02	14196	X	10908	-0-	-3288	-0-	10024	3	884	9	Y	804	789	0			50
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

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

02	22400	X	21541	-0-	-859	-0-	20705	3	836	9	Y	760	767	0			206
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

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

02	14112	X	13219	-0-	-893	-0-	11538	3	1681	9	Y	1528	1506	0	14	8	55
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	3949	3	406	9	Y	369	384	0			20
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					256
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									

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
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	3676	3	876	9	Y	796	784	0	15	8	109
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

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
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	7099	3	4	4	Y	916	933	0	3	8	154
							1008	9									
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

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
02	10192	X	8986	-0-	-1206	-0-	7741	3	3	4	Y	1129	1109	0	4	8	190
							1242	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	30184	X	28377	-0-	-1807	-0-	26007	3	2	4	Y	2153	2098	0	5	8	104
							2368	9									
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	-0-	-0-	-31403	-0-					Y	2182	2157	0	2	8	61

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
02	11844	X	9693	-0-	-2151	-0-	8834	3	859	9	Y	781	819	0	2	8	33
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

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
02	6804	X	6357	-0-	-447	-0-	5185	3	1172	9	Y	1065	1043	0	3	8	51
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	42987	X	42987	-0-	-0-	-0-	41782	3	1205	9	Y	1095	1075	0	4	8	30

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
02	11284	X	9260	-0-	-2024	-0-	7659	3	1601	9	Y	1455	1503	0	4	8	45
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

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
02	29601	X	29601	-0-	-0-	-0-	28189	3	1412	9	Y	1284	1254	0	6	8	62
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	34377	X	34377	-0-	-0-	-0-	33127	3	1250	9	Y	1136	1121	0	5	8	32

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
02	22512	X	16592	-0-	-5920	-0-	14692	3	1900	9	Y	1727	1681	0	8	8	83
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	6072	-0-	-12311	-0-	4932	3	1140	9	Y	1036	1023	0	6	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	17075	3	1898	9	Y	1725	1756	0	5	8	53
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

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
02	20888	X	20264	-0-	-624	-0-	19969	3	295	9	Y	268	330	0			132
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

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
02	20000	X	20000	-0-	-0-	-0-	18824	3	1176	9	Y	1069	806	0			527
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

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
02	17696	X	15341	-0-	-2355	-0-	13731	3	1610	9	Y	1464	1474	0	8	8	47
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

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
02	18648	X	9473	-0-	-9175	-0-	8628	3	7	4	Y	762	730	0	8	8	24
							838	9									
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

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
02	6524	X	5892	-0-	-632	-0-	5196	3	696	9	Y	633	628	0	8	8	66
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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. GAS	(I) 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	15400	X	15301	-0-		-99	-0-	13611	3	1690	9	Y	1536	1543	0	14	8	49
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

PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

02	16240	X	14964	-0-		-1276	-0-	13664	3	1300	9	Y	1182	1190	0	8	8	38
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

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 1H RRCID -> 285558 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11271 - 20850

02	17472	X	13360	-0-		-4112	-0-	12631	3	729	9	Y	663	462	0			327
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									

BUNIN 4 WELL #: 3H RRCID -> 285585 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10965 - 14787

02	13378	X	13378	-0-		-0-	-0-	12497	3	881	9	Y	801	676	0	3	8	656
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	6500	X	6500	-0-		-0-	-0-	5745	3	755	9	Y	686	541	0	370	1	213
														3	8			

RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

02	14924	X	14924	-0-		-0-	-0-	13068	3	1856	9	Y	1687	848	0	1147	1	581
														3	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 2H RRCID -> 285630 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10920 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	4604	3	11	4	Y	571	575	0	5	8	60
							628	9									
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

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
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-

BUNIN 4 WELL #: 3SL RRCID -> 285646 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10352 - 14862

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	354	3	61	9	N	55					555
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

CBR 18 WELL #: 3H RRCID -> 285706 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10713 - 14337

02	6020	X	4963	-0-	-1057	-0-	4499	3	5	4	N	417	568	1	2	8	272
							459	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	8649	3	701	9	Y	637	648	1	2	8	181
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

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
02	14616	X	5008	-0-	-9608	-0-	3601	3	1407	9	Y	1279	1277	1	4	8	363
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

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
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	2944	3	952	9	N	865	946	1	4	8	506
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

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
02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	6533	3	1528	9	N	1389	1126	1	6	8	413
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

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
02	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2052	3	630	9	N	573	375	1	3	8	350
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	7049	3	1544	9	N	1404	1323	1	6	8	417
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

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
02	4704	X	3752	-0-	-952	-0-	2792	3	18	4	N	856	731	1	4	8	387
							942	9									
*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

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
02	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	6411	3	1507	9	N	1370	1511	1	5	8	631
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

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
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1486	3	330	9	N	300	375	1	1	8	100
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

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
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5454	3	17	4	N	685	726	0	2	8	29
							754	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

02	25788	X	24306	-0-	-1482	-0-	23744	3	3	4	Y	508	388	0			137
							559	9									
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

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

02	34692	X	21792	-0-	-12900	-0-	20888	3	904	9	Y	822	801	0			222
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

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

02	24612	X	22950	-0-	-1662	-0-	22393	3	557	9	Y	506	583	0			137
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

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-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-

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

02	7028	X	4646	-0-	-2382	-0-	4109	3	537	9	Y	488	659	0	1	8	102
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	6300	X	5483	-0-	-817	-0-	5139	3	344	9	Y	313	378	0	2	8	65
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

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
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	5193	3	247	4	N	1339	1119	1	9	8	689
							1473	9									
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

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
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	3971	3	1184	9	Y	1076	1037	0	1	8	178
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

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
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4249	3	6	4	Y	271	260	0			45
							298	9									
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	546
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
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

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
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	168 1162	3 9	1281	4	Y	1056	1074	1	1	8	300
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

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
02	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	6951	3	667	9	Y	606	702	0	2	8	127
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	5171 924	3 9	150	4	Y	840	816	0	1	8	150
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	5273 991	3 9	189	4	Y	901	926	0	1	8	124
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	6016 1441	3 9	115	4	Y	1310	1297	0	1	8	136
06	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	6331 1493	3 9	11	4	Y	1357	1299	0	1	8	193
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	6942	3	1109	9	Y	1008	1058	0	1	8	142

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
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6155	3	619	9	Y	563	603	0	1	8	93
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 1291	3 9	75	4	Y	1174	1073	0			160
07	7502	X	3176	-0-	-4326	-0-	2670 492	3 9	14	4	Y	447	521	0			86

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
02	27736	X	27736	-0-	-0-	-0-	25603	3	2133	9	Y	1939	2012	0			105
03	29884	X	25727	-0-	-4157	-0-	23327 2324	3 9	76	4	Y	2113	2035	0			183
04	28920	X	27699	-0-	-1221	-0-	25136 2465	3 9	98	4	Y	2241	2316	0			108
05	29884	X	28804	-0-	-1080	-0-	26314 2487	3 9	3	4	Y	2261	2259	0			110
06	33435	X	33435	-0-	-0-	-0-	30914 2424	3 9	97	4	Y	2204	2198	0			116
07	29884	X	27384	-0-	-2500	-0-	25466	3	1918	9	Y	1744	1728	0			132

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14140	X	11390	-0-	-2750	-0-	10037	3	143	4	Y	1100	992	0	14	8	313
							1210	9									
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-

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
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	7895	3	860	9	N	782	759	1	3	8	598
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

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
02	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	16299	3	1803	9	Y	1639	1936	0	16	8	433
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

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
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					218
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

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
02	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	21084	3	1746	9	Y	1587	1604	0	5	8	61
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

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
02	33096	X	28743	-0-	-4353	-0-	27008	3	1735	9	Y	1577	1634	0			85
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	3765	3	564	9	N	513	381	1	1	8	364
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

CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5253	3	1036	9	N	942	759	1	3	8	468
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

COVINGTON 46 WELL #: 2H RRCID -> 286298 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10422 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	2985	-0-	-851	-0-	2785	3	6	4	Y	176	177	0	1	8	18
							194	9									
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-

LINDSAY 10 WELL #: 8H RRCID -> 286299 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11883 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	N	880	-0-	-380	-0-	806	3	74	9	Y	67	88	0			92
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									

CBR 22 WELL #: 17H RRCID -> 286300 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11021 - 15805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7168	X	5443	-0-	-1725	-0-	5094	3	349	9	Y	317	304	0	1	8	52
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

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2061	3	503	9	N	457	359	1	2	8	314
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

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
02	7252	X	4160	-0-	-3092	-0-	3387	3	5	4	N	698	1123	1	1	8	39
							768	9									
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

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
02	3360	X	2804	-0-	-556	-0-	2378	3	426	9	N	387	185	1	1	8	489
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

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
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
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

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
02	4088	X	874	-0-	-3214	-0-	733	3	141	9	Y	128	108	0			87
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

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
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	3304	X	2007	-0-	-1297	-0-	1841	3	166	9	Y	151	1	8			435
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

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
02	1792	X	774	-0-	-1018	-0-	512	3	262	9	Y	238	2	8			554
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

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
02	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	12773	3	1819	9	Y	1654	1651	0	10	8	64
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

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
02	18116	X	16284	-0-	-1832	-0-	15136	3	23	4	Y	1023	961	0			262
							1125	9									
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									

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
02	24360	X	24093	-0-	-267	-0-	22025	3	2068	9	Y	1880	1914	0	6	8	73
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

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
02	4116	X	3829	-0-	-287	-0-	3105	3	724	9	Y	658	659	0	2	8	68
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-

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	2001	-0-	-1667	-0-	1663	3	338	9	Y	307	316	0	9	8	69
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	15333	3	832	9	Y	756	753	0			270
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

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	6521	3	1508	9	N	1371	1333	0	5	8	215
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

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 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
02	29092	X	6471	-0-	-22621	-0-	1589	4	4882	9	N	4438	4416	1			791
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									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24052	X	22312	-0-	-1740	-0-	21562	3	750	9	Y	682	724	0			37
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

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
02	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	12137	3	1553	9	Y	1412	1435	0	4	8	55
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22820	X	20655	-0-	-2165	-0-	19478	3	1177	9	Y	1070	1108	0			58
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

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
02	7840	X	464	-0-	-7376	-0-	252	3	212	9	N	193	1	8			325
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

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
02	9044	X	8829	-0-	-215	-0-	397	1	7333	3	N	987	1102	1	4	8	224
							13	4	1086	9							
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							

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
02	15859	X	15859	-0-	-0-	-0-	14763	3	4	4	Y	993	1026	0			43
							1092	9									
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

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
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	125	181	0	4	8	5
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

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
02	17052	X	16924	-0-	-128	-0-	15167	3	1757	9	Y	1597	1595	0	8	8	62
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

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

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
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
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

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

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
02	15540	X	15240	-0-	-300	-0-	15205	3	35	9	Y	32	99	0			1
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									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

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
02	11340	X	9106	-0-	-2234	-0-	7025	3	380	4	Y	1546	1516	0	8	8	134
							1701	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	6012	3	10	4	Y	1062	1040	0	6	8	92
							1168	9									
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

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
02	11508	X	10781	-0-	-727	-0-	8690	3	384	4	Y	1552	1534	0	6	8	135
							1707	9									
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									

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
02	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	1262	1	8149	3	N	1018	1358	0	7	8	211
							22	4	1120	9							
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							

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
02	7756	X	-0-	-0-	-7756	-0-					N	-0-					143
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	T. A.		3820	-0-		3820	3820		3	1	2901	3	Y	796	696	0			225
									40	4	876	9							
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									

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. GAS	(I) 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	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-		4636	3	7	4	Y	368	564	0			124
									405	9									
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

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9553	X	9553	-0-		-0-	-0-		8582	3	971	9	N	883	954	1	1	8	384
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									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9044	X	7675	-0-		-1369	-0-		6535	3	1140	9	Y	1036	864	0			392
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

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. GAS	(I) 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	T. A.		5661	-0-		5661	5661		4	1	4978	3	Y	564	809	0			159
									59	4	620	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13076	X	12052	-0-	-1024	-0-	11665 3	387 9	Y	352	402 0	1 8	15
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

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	8785 3	1203 9	Y	1094	1102 0	6 8	28
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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43958	X	43958	-0-	-0-	-0-	40307 3	41 4	Y	3282	3327 0	16 8	85
							3610 9						
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						

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10976	X	9948	-0-	-1028	-0-	8799 3	16 4	Y	1030	1051 0	4 8	27
							1133 9						
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

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
02	16100	X	15944	-0-	-156	-0-	13232	3	3	4	Y	2463	2504	0	10	8	64
							2709	9									
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									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

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
02	3444	X	579	-0-	-2865	-0-	543	3	8	4	Y	25	1	8			364
							28	9									
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

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

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
02	4256	X	730	-0-	-3526	-0-	628	3	102	9	Y	93					591
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

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	1			386
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

PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

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
02	27496	X	16709	-0-	-10787	-0-	15877	3	65	4	Y	697	639	1	2	8	337
							767	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

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
02	21308	X	18261	-0-		-3047	-0-	18179	3	76	4	Y	5	5	8			-0-
								6	9									
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									

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

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
02	11956	X	9216	-0-		-2740	-0-	7031	3	2185	9	Y	1986	1974	0	6	8	60
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

MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

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
02	9604	X	7351	-0-		-2253	-0-	5536	3	1815	9	N	1650	1666	1	5	8	239
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

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

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
02	8932	X	8745	-0-		-187	-0-	8254	3	491	9	Y	446	448	0			121
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

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

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
02	12152	X	8388	-0-		-3764	-0-	6990	3	20	4	Y	1253	1240	0	7	8	38
								1378	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19I WELL #: 9H RRCID -> 286996 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11102 - 21202

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
02	13580	X	10761	-0-		-2819	-0-	8639	3	10	4	Y	1920	1899	0	4	8	58
								2112	9									
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									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

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
02	1400	X	1331	-0-		-69	-0-	1160	3	171	9	Y	155	112	0			130
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

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

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
02	20388	X	20388	-0-		-0-	-0-	19011	3	6	4	Y	1246	1245	0	5	8	38
								1371	9									
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									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

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
02	8835	X	8835	-0-		-0-	-0-	482	1	7638	3	Y	650	640	0	3	8	48
								715	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	19348	X	7999	-0-	-11349	-0-	439	1	6967	3	Y	539	533	0	4	8	40
							593	9									
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

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
02	11116	X	6580	-0-	-4536	-0-	338	1	5274	3	Y	880	857	0	6	8	65
							968	9									
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									

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
02	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	662	1	10324	3	Y	1613	1595	0	3	8	119
							1774	9									
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									

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
02	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	680	1	10616	3	Y	1509	1495	0	4	8	112
							1660	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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-

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
02	14168	X	6186	-0-	-7982	-0-	5844	3	6	4	Y	305	302	0			18
							336	9									
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

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
02	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	11214	3	1318	9	Y	1198	1180	0			69
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

LINDSAY 10-15Q-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 287731 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11369 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16296	X	10962	-0-	-5334	-0-	10118	3	22	4	Y	747	721	0			43
							822	9									
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									

LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8092	X	1264	-0-	-6828	-0-	1264	3			Y	-0-	9	0			-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6664	X	4406	-0-	-2258	-0-	4004	3	402	9	Y	365	359	0			21
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

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21616	X	19280	-0-	-2336	-0-	17353	3	1927	9	Y	1752	1778	0	6	8	149
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

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16789	X	16789	-0-	-0-	-0-	15828	3	961	9	Y	874	847	0	5	8	74
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

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	7708	-0-	-1420	-0-	5956	3	1752	9	Y	1593	1645	0	6	8	136
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

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
02	14392	X	12748	-0-	-1644	-0-	11540	3	1208	9	Y	1098	1072	0	4	8	121
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

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
02	7728	X	4155	-0-	-3573	-0-	3901	3	254	9	Y	231	234	0	2	8	25
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-						Y	190	180	0	3	8	21
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4984	X	1807	-0-	-3177	-0-		682	3	1125	9	Y	1023	1003	0	3	8	113
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13580	X	10446	-0-	-3134	-0-		9679	3	767	9	Y	697	678	0	3	8	77
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	381	-0-	-13311	-0-		341	3	40	9	Y	36	76	0	3	8	4
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-

CY 41 WELL #: 424H RRCID -> 288264 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10597 PERF.11073 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12208	X	9107	-0-	-3101	-0-		8226	3	881	9	Y	801	828	0	3	8	68
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

CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13692	X	13330	-0-	-362	-0-		12685	3	645	9	Y	586	606	0	4	8	50
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19012	X	18479	-0-	-533	-0-	15874	3	54	4	Y	2319	2288	0	16	8	129
							2551	9									
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									

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8400	X	6206	-0-	-2194	-0-	5212	3	279	4	Y	650	649	0	3	8	36
							715	9									
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									

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	8503	-0-	-149	-0-	7079	3	43	4	Y	1255	1257	0	4	8	32
							1381	9									
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									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25593	X	25593	-0-	-0-	-0-	23144	3	2449	9	Y	2226	2275	0	7	8	19
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14128	X	14128	-0-		-0-	-0-	12066	3	7	4	Y	1868	1888	0	3	8	48
								2055	9									
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

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16380	X	15317	-0-		-1063	-0-	13165	3	2152	9	Y	1956	1992	0	6	8	17
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

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8176	X	5178	-0-		-2998	-0-	4467	3	711	9	Y	646	868	0	1	8	135
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

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. GAS	(I) 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	12180	X	123	-0-		-12057	-0-	50	3	73	9	Y	66	86	0			2
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-

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. GAS	(I) 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	14420	X	11490	-0-		-2930	-0-	10100	3	1390	9	Y	1264	1286	0			47
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	21420	X	11909	-0-	-9511	-0-	11110	3	3	4	Y	724	728	0			27
							796	9									
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

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
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	8399	3	1499	9	Y	1363	1279	0			119
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

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
02	9996	X	8428	-0-	-1568	-0-	7320	3	1108	9	Y	1007	1033	0			37
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

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
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9442	3	1749	9	Y	1590	1621	0			59
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

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16184	X	15074	-0-	-1110	-0-	12882	3	2192	9	Y	1993	1990	0	4	8	59
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

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17696	X	15080	-0-	-2616	-0-	12795	3	2285	9	Y	2077	2075	0	7	8	23
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	21112	X	19314	-0-	-1798	-0-	15648	3	3666	9	Y	3333	3311	0	11	8	37
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

CBR 40-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 289115 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10648 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	6184	3	10	4	N	953	947	0	3	8	350
							1048	9									
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

CBR 18-19J-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289117 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10858 - 21248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	13452	3	2551	9	Y	2319	2316	0	3	8	69
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

LINDSAY 3-10L-55-1 WELL #: 426H RRCID -> 289179 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12140 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16100	X	12069	-0-	-4031	-0-	10528	3	1541	9	Y	1401	1428	0			52
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58419	X	58419	-0-	-0-	-0-	55385	3	3	4	Y	2755	2713	0	15	8	66
							3031	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57123	X	57123	-0-	-0-	-0-	53725	3	3398	9	Y	3089	3050	0	15	8	74
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

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11788	X	10775	-0-	-1013	-0-	9168	3	1607	9	Y	1461	1455	0	4	8	104
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

PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	10302	3	8	4	Y	2319	2231	0	12	8	174
							2551	9									
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

PECOS STATE 39-46J-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289230 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11134 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	13737	3	14	4	Y	2721	2699	0	8	8	205
							2993	9									
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

PECOS STATE 39-46K-56-1 WELL #: 407H RRCID -> 289231 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10878 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7649	X	5379	-0-	-2270	-0-	3864	3	1515	9	Y	1377	1342	0	12	8	103
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28588	X	26057	-0-	-2531	-0-	25453	3	604	9	Y	549	549	0			22
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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20228	X	20228	-0-	-0-	-0-	18288	3	1940	9	Y	1764	1892	0	11	8	74
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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	8228	3	1927	9	Y	1752	1823	0	3	8	74
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

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. (I) GAS 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	10920	X	8498	-0-	-2422	-0-	6760	3	10	4	Y	1571	1501	0	4	8	66
							1728	9									
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									

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. (I) GAS 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	24334	X	24334	-0-	-0-	-0-	21589	3	2745	9	Y	2495	2543	0	16	8	21
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. (I) GAS 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	16128	X	10997	-0-	-5131	-0-	9136	3	1861	9	Y	1692	1744	0	8	8	14
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

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	12165	3	1813	9	Y	1648	1673	0	6	8	117
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	20745	3	2935	9	Y	2668	2730	0	5	8	23
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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8204	X	57	-0-	-8147	-0-	53	3	4	4	Y	-0-					-0-
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		21370	-0-	21370	21370	18514	3	2856	9	Y	2596	2503	0	4	8	246
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	8918	3	1680	9	Y	1527	1550	0	13	8	13
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55048	X	42778	-0-	-12270	-0-	40443	3	2335	9	Y	2123	2085	0			123
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

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	14343	-0-	-805	-0-	12213	3	2130	9	Y	1936	1961	0	4	8	41
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

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	105	116	0			2
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	127136	X	127136	-0-	-0-	-0-	119703	3	7433	9	Y	6757	6783	0	47	8	141
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

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
02	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	30654	3	861	9	Y	783	767	0	18	8	16
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

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

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
02	23856	X	17597	-0-	-6259	-0-	12775	3	4822	9	Y	4384	4470	0	1	8	148
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

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

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
02	26926	X	26926	-0-	-0-	-0-	25842	3	1084	9	Y	985	1028	0			30
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									

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

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
02	22904	X	19586	-0-	-3318	-0-	16852	3	676	4	Y	1871	1853	0	25	8	116
							2058	9									
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									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

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
02	24565	X	24565	-0-	-0-	-0-	21178	3	217	4	Y	2882	2867	0	14	8	180
							3170	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	23436	X	22297	-0-	-1139	-0-	19824	3	32	4	Y	2219	2193	0	21	8	79
							2441	9									
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									

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
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	8438	3	1709	9	Y	1554	1531	0	7	8	56
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

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
02	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	20176	3	374	4	Y	3024	2982	0	24	8	108
							3326	9									
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									

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
02	28756	X	19381	-0-	-9375	-0-	18205	3	1176	9	N	1069	1042	0			123
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

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
02	23832	X	23832	-0-	-0-	-0-	19573	3	82	4	Y	3797	3815	0	20	8	60
							4177	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	16207	3	2286	9	Y	2078	2069	0	9	8	33
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

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

02	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	18566	3	2978	9	Y	2707	2716	0	10	8	43
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

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

02	11368	X	9963	-0-	-1405	-0-	7411	3	245	4	Y	2097	2060	0	6	8	87
							2307	9									
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									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

02	15624	X	14515	-0-	-1109	-0-	13359	3	365	4	Y	719	704	0	8	8	30
							791	9									
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									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

02	17892	X	17828	-0-	-64	-0-	15830	3	317	4	Y	1528	1518	0	3	8	64
							1681	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	22660	X	22660	-0-	-0-	-0-	16588	3	257	4	Y	5286	5176	0	12	8	220
							5815	9									
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									

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
02	81389	X	81389	-0-	-0-	-0-	78584	3	724	4	Y	1892	1859	0	12	8	105
							2081	9									
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									

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24416	X	22946	-0-	-1470	-0-	20641	3	2305	9	Y	2095	2050	0	23	8	116
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									

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26479	X	26479	-0-	-0-	-0-	22821	3	439	4	Y	2926	2894	0	26	8	162
							3219	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25592	X	24537	-0-	-1055	-0-	22193	3	2344	9	Y	2131	2070	0	16	8	269
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									

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23856	X	21344	-0-	-2512	-0-	18407	3	995	4	Y	1765	1735	0	23	8	221
							1942	9									
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									

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
02	17892	X	17736	-0-	-156	-0-	15863	3	1873	9	Y	1703	1679	0	12	8	215
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									

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
02	28952	X	20531	-0-	-8421	-0-	17587	3	2944	9	Y	2676	2674	0			153
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

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
02	24937	X	24937	-0-	-0-	-0-	21253	3	3684	9	Y	3349	3351	0			191
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 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
02	15400	X	7662	-0-	-7738	-0-	6615	3	1047	9	Y	952	963	0			32
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

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
02	15652	X	14142	-0-	-1510	-0-	12253	3	1889	9	Y	1717	1703	0			98
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

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
02	25396	X	11634	-0-	-13762	-0-	10275	3	1359	9	Y	1235	1262	0			42
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

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11450 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	92064	X	-0-	-0-	-92064	-0-					Y	-0-					-0-
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

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11309 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	83364	X	83364	-0-	-0-	-0-	78160	3	5204	9	Y	4731	4667	0	22	8	134
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44N-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 291432 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10840 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16436	X	11946	-0-	-4490	-0-	9959	3	1987	9	Y	1806	1652	0	4	8	258
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

CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10604 - 20994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33656	X	30050	-0-	-3606	-0-	26589	3	3461	9	Y	3146	2884	0	17	8	447
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

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
02	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	16972	3	3900	9	Y	3545	3586	0			101
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

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25217	X	25217	-0-	-0-	-0-	21866	3	3351	9	Y	3046	3093	0			87
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

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24444	X	23108	-0-	-1336	-0-	20966	3	2142	9	Y	1947	1911	0			121
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27I-54-4 WELL #: 414H RRCID -> 291602 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10896 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10752	X	10170	-0-	-582	-0-	7901	3	466	4	Y	1639	1615	0			102
							1803	9									
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

PETERSBURG STATE 17-28B-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 291603 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10918 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	13089	3	2439	9	Y	2217	2243	0			63
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									

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
02	24864	X	21548	-0-	-3316	-0-	16182	3	5366	9	Y	4878	4802	0			302
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

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
02	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	16573	3	290	4	Y	2148	2147	0			133
							2363	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS	(I) 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	21084	X	19661	-0-		-1423	-0-	17094	3	372	4	Y	1995	1965	0			124
								2195	9									
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

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. GAS	(I) 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	27496	X	25752	-0-		-1744	-0-	23653	3	2099	9	Y	1908	1898	0			118
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

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. GAS	(I) 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	25368	X	21580	-0-		-3788	-0-	19250	3	2	4	Y	2116	2080	0			131
								2328	9									
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

LINDSAY 4 WELL #: 425H RRCID -> 291828 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11921 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12828	X	12828	-0-		-0-	-0-	11484	3	1344	9	Y	1222	1222	0			2
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

LINDSAY 4-9H-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 291830 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11750 - 21378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13783	X	13783	-0-		-0-	-0-	12339	3	1444	9	Y	1313	1314	0			2
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4 WELL #: 416H RRCID -> 291834 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11624 - 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
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	9376	3	1217	9	Y	1106	1106	0			2
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

CBR 8-5L-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 292147 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11168 - 21562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29652	X	23414	-0-	-6238	-0-	21640	3	1774	9	Y	1613	1632	0	8	8	53
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									

CBR 8-5M-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 292148 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11065 - 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
02	21476	X	14345	-0-	-7131	-0-	12226	3	3	4	Y	1924	1985	0	7	8	41
							2116	9									
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

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
02	25228	X	4170	-0-	-21058	-0-	3495	3	675	9	Y	614	614	0			208
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

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
02	73892	X	43178	-0-	-30714	-0-	41228	3	1950	9	Y	1773	1385	0	13	8	596
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	25564	X	24659	-0-	-905	-0-	20802	3	3857	9	Y	3506	3504	0	16	8	116
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

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

02	28784	X	27284	-0-	-1500	-0-	25152	3	5	4	Y	1934	2018	0	10	8	42
							2127	9									
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

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

02	23604	X	21949	-0-	-1655	-0-	18054	3	4	4	Y	3537	3578	0	14	8	76
							3891	9									
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

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 11/23/2024 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

02	62300	X	45704	-0-	-16596	-0-	41544	3	279	4	Y	3528	3542	0			127
							3881	9									
03	72920	X	72920	-0-	-0-	-0-	66166	3	284	4	Y	5882	5867	0			142
							6470	9									
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

LINDSAY 10-3N-55-1 WELL #: 441H RRCID -> 292961 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12479 - 20006

02	43708	X	37427	-0-	-6281	-0-	37415	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	41916	X	41027	-0-	-889	-0-	39457	3	1570	9	Y	1427	1456	0	11	8	52
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

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
02	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	14878	3	2978	9	Y	2707	2691	0	18	8	297
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

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
02	1876	N	659	-0-	-1217	-0-	556	3	103	9	Y	94	106	0	3	8	10
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

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
02	11424	X	-0-	-0-	-11424	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17108	X	-0-	-0-	-17108	-0-					Y	-0-					-0-
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

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13356	X	9304	-0-	-4052	-0-	7922	3	1382	9	Y	1256	1218	0	13	8	137
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 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
02	20300	X	13054	-0-	-7246	-0-	11195	3	1859	9	Y	1690	1836	0	11	8	59
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									

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12096	X	9204	-0-	-2892	-0-	7598	3	1606	9	Y	1460	1445	0	22	8	159
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

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23856	X	22486	-0-	-1370	-0-	19934	3	2552	9	Y	2320	2356	0	11	8	81
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									

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
02	37688	X	35331	-0-	-2357	-0-	33815	3	1516	9	Y	1378	1417	0	10	8	51
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									

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
02	24080	X	23310	-0-	-770	-0-	20619	3	2691	9	Y	2446	2485	0	8	8	86
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24449	X	24449	-0-	-0-	-0-	20688	3	3761	9	Y	3419	3485	0	11	8	120
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									

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

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-

TIGIWON 2627-C23 W WELL #: 1H RRCID -> 293395 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12825 - 23801

02	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	21267	3	5191	9	N	4719	4974	0	16	8	637
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

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	4	N	630	578	0	11	8	746
							693	9									
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									

BOYD 21 WELL #: 431H RRCID -> 293400 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12329 - 16477

02	5600	X	4488	-0-	-1112	-0-	1748	3	220	4	Y	2291	2273	0	33	8	315
							2520	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	6776	X	3764	-0-	-3012	-0-	3062	3	12	4	Y	627	610	0	8	8	360
							690	9									
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									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

02	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	6824	3	1504	9	Y	1367	1463	0	4	8	44
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	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	11973	3	1912	9	Y	1738	1727	0	9	8	91

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3116	3	512	9	Y	465	508	0	6	8	15
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	3489	-0-	-541	-0-	2924	3	565	9	Y	514	533	0	7	8	27

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-					-0-
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	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	3581	3	1284	9	Y	1167	1124	0	10	8	61

MAC STATE 20 WELL #: 2H RRCID -> 293455 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11145 - 15796

02	13916	X	5893	-0-	-8023	-0-	5517	3	376	9	Y	342	526	0	5	8	90
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

BOOTH FALLS 22-27 WELL #: 1H RRCID -> 293459 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12373 - 16965

02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	7642	3	2098	9	Y	1907	1798	0	4	8	769
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOTH FALLS 2722-27 WELL #: 2H RRCID -> 293460 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12333 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37291	X	37291	-0-	-0-	-0-	34627	3	2664	9	Y	2422	2218	0	7	8	801
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

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 1H RRCID -> 293461 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12306 - 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
02	5264	X	1939	-0-	-3325	-0-	1085	3	29	4	Y	750	607	0	3	8	259
							825	9									
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									

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
02	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	22556	3	11	4	Y	4448	4619	0	10	8	843
							4893	9									
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

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
02	10332	X	2111	-0-	-8221	-0-	1330	3	781	9	Y	710	708	0	1	8	866
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

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
02	8680	X	2152	-0-	-6528	-0-	1236	3	916	9	N	833	694	0	1	8	850
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

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
02	28420	X	151	-0-	-28269	-0-	120	3	31	9	Y	28					28
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	4761	3	2829	9	Y	2572	2232	0	6	8	889
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									

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

02	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	10800	3	278	4	N	3962	4000	0	7	8	797
							4358	9									
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

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	3701	3	2147	9	Y	1952	1909	0	16	8	154
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

SMOKIN JOE 4441-28 V WELL #: 22H RRCID -> 293475 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 12566 PERF.12682 - 20021

02	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	16296	3	4880	9	Y	4436	4330	0	63	8	348
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

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3196	3	754	9	Y	685	728	0	7	8	22
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	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	3873	3	1392	9	Y	1265	1266	0	8	8	66

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	2997	3	969	9	N	881	914	1	5	8	292
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	15120	X	5556	-0-	-9564	-0-	4405	3	1151	9	N	1046	1044	0	1	8	449
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	-0-	-0-	-21421	-0-					N	2553	2914	0	2	8	430

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

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-

CHECKERS 14 WELL #: 431H RRCID -> 293510 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12458 - 17373

02	5124	X	1860	-0-	-3264	-0-	1565	3	295	9	Y	268	290	0	21	8	90
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

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
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-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

02	91728	X	78273	-0-	-13455	-0-	74184	3	4089	9	Y	3717	3812	0	21	8	114
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

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

02	15904	X	13969	-0-	-1935	-0-	12187	3	49	4	Y	1575	1569	0			204
							1733	9									
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	12126	-0-	-3343	-0-	10149	3	4	4	Y	1794	1553	0			404
							1973	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 293960 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11426 - 21803

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
02	79548	X	78464	-0-	-1084	-0-	72984	3	5480	9	Y	4982	4982	0	1	8	76
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

PETERSBURG STATE 17-28D-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 293961 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10948 - 20816

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
02	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	14896	3	71	4	Y	2378	2322	0			140
							2616	9									
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	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	16546	3	207	4	Y	2301	2314	0			53
							2531	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 413H RRCID -> 293962 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10940 - 15587

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
02	10752	X	8866	-0-	-1886	-0-	7158	3	29	4	Y	1526	1523	0			197
							1679	9									
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	2417	-0-	-7410	-0-	1910	3	1	4	Y	460	462	0			104
							506	9									

CBR 9-4V-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 293963 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 11619 PERF.12007 - 22225

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
02	49112	X	48678	-0-	-434	-0-	47225	3	1453	9	Y	1321	1359	0	9	8	40
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

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

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
02	19208	X	17068	-0-	-2140	-0-	14522	3	70	4	Y	2251	2198	0			133
							2476	9									
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	14867	-0-	-4880	-0-	12710	3	159	4	Y	1816	1835	0			42
							1998	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
02	106428	X	98052	-0-	-8376	-0-	94935	3	3117	9	Y	2834	2796	0	25	8	41
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

CBR 9-4X-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 293968 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 11681 PERF.12006 - 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
02	44548	X	41723	-0-	-2825	-0-	40987	3	736	9	Y	669	663	0	9	8	10
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

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26269	X	26269	-0-	-0-	-0-	22071	3	106	4	Y	3720	3605	0			219
							4092	9									
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	30038	X	30038	-0-	-0-	-0-	25583	3	321	4	Y	3758	3774	0			86
							4134	9									

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 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
02	87864	X	80111	-0-	-7753	-0-	77249	3	2862	9	Y	2602	2583	0	19	8	38
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

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45696	X	41383	-0-	-4313	-0-	40375	3	1008	9	Y	916	906	0	9	8	13
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

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
02	88172	X	77560	-0-	-10612	-0-	73568	3	125	4	Y	3515	3589	0	21	8	91
							3867	9									
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

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
02	26912	X	26912	-0-	-0-	-0-	22475	3	4437	9	Y	4034	4097	0			115
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

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
02	38948	X	26072	-0-	-12876	-0-	21321	3	4751	9	Y	4319	4395	0			123
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

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
02	30352	X	16873	-0-	-13479	-0-	14951	3	1922	9	Y	1747	1801	0			86
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

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
02	21084	X	15297	-0-	-5787	-0-	12046	3	58	4	Y	2903	2837	0			171
							3193	9									
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	22384	X	22384	-0-	-0-	-0-	18850	3	237	4	Y	2997	3018	0			69
							3297	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
02	27384	X	26333	-0-		-1051	-0-	22291	3	1	4	Y	3674	3683	0	1	8	181
								4041	9									
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									

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

02	17871	X	17871	-0-		-0-	-0-	14499	3	3372	9	Y	3065	3118	0			87
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

TITAN STATE 16-5D-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 295352 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11216 - 21565

02	23436	X	22397	-0-		-1039	-0-	17865	3	85	4	Y	4043	3957	0			238
								4447	9									
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	29466	X	29466	-0-		-0-	-0-	25581	3	321	4	Y	3240	3289	0			74
								3564	9									

TITAN STATE 16-5E-54-4 WELL #: 403H RRCID -> 295353 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10942 - 21295

02	23093	X	23093	-0-		-0-	-0-	18334	3	88	4	Y	4246	4153	0			250
								4671	9									
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	17757	-0-		-6795	-0-	13561	3	170	4	Y	3660	3699	0			84
								4026	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
02	24948	X	24379	-0-	-569	-0-	21584	3	5	4	Y	2536	2568	0	1	8	55
							2790	9									
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

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
02	28415	X	28415	-0-	-0-	-0-	23714	3	5	4	Y	4269	4329	0	1	8	92
							4696	9									
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

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
02	18284	X	16218	-0-	-2066	-0-	13329	3	2889	9	Y	2626	2621	0			129
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

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
02	27720	X	25651	-0-	-2069	-0-	21471	3	4	4	Y	3796	3872	0	1	8	82
							4176	9									
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

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
02	31640	X	30824	-0-	-816	-0-	26448	3	6	4	Y	3973	4060	0	1	8	86
							4370	9									
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

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
02	29708	X	29708	-0-	-0-	-0-	23960	3	5	4	Y	5221	5292	0	1	8	113
							5743	9									
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

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
02	67144	X	65907	-0-	-1237	-0-	57129	3	2	4	Y	7978	7947	0	19	8	68
							8776	9									
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									

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
02	86799	X	86799	-0-	-0-	-0-	73243	3	2	4	Y	12322	12274	0	24	8	104
							13554	9									
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									

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. (I) GAS 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	66528	X	54286	-0-	-12242	-0-	45916	3	8370	9	Y	7609	7590	0	26	8	40
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									

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. (I) GAS 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	64960	X	61760	-0-	-3200	-0-	51916	3	2	4	Y	8947	8911	0	22	8	76
							9842	9									
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									

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. (I) GAS 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	56700	X	13650	-0-	-43050	-0-	11263	3	2387	9	Y	2170	2191	0	9	8	11
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									

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. (I) GAS 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	82937	X	82937	-0-	-0-	-0-	71629	3	11308	9	Y	10280	10253	0	31	8	54
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									

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
02	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	20671	3	3733	9	Y	3394	3389	0	11	8	49
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-

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
02	32893	X	32893	-0-	-0-	-0-	27353	3	5540	9	Y	5036	5026	0	1	8	55
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

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
02	177576	X	168183	-0-	-9393	-0-	159057	3	9126	9	Y	8296	8307	0	3	8	48
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

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
02	100212	X	84453	-0-	-15759	-0-	81165	3	3288	9	Y	2989	3003	0	1	8	33
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

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
02	50400	X	46720	-0-	-3680	-0-	40382	3	6338	9	Y	5762	5770	0			33
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

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
02	59724	X	52342	-0-	-7382	-0-	46388	3	5954	9	Y	5413	5422	0	1	8	31
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

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
02	182112	X	169320	-0-	-12792	-0-	164280	3	5040	9	Y	4582	4589	0	3	8	27
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

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
02	46872	X	36306	-0-	-10566	-0-	31310	3	4996	9	Y	4542	4549	0			26
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

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
02	53916	X	53916	-0-	-0-	-0-	40170	3	13746	9	Y	12496	12505	0	1	8	72
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

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
02	38909	X	38909	-0-	-0-	-0-	32937	3	5972	9	Y	5429	5420	0	1	8	59
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

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
02	172592	X	147843	-0-	-24749	-0-	142167	3	5676	9	Y	5160	5169	0	2	8	30
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

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
02	171724	X	139306	-0-	-32418	-0-	132955	3	6351	9	Y	5774	5765	0	2	8	63
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

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
02	186592	X	161444	-0-	-25148	-0-	152168	3	5	4	Y	8428	8373	0	38	8	71
							9271	9									
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									

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
02	91196	X	62901	-0-	-28295	-0-	53591	3	9310	9	Y	8464	8462	0	21	8	67
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

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
02	135212	X	81865	-0-	-53347	-0-	69928	3	11937	9	Y	10852	10849	0	22	8	86
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	100576	X	69237	-0-	-31339	-0-	59594	3	63	4	Y	8709	8680	0	17	8	116
							9580	9									
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

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
02	90356	X	65415	-0-	-24941	-0-	55417	3	9998	9	Y	9089	9076	0	32	8	72
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

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
02	195272	X	192237	-0-	-3035	-0-	179478	3	12759	9	Y	11599	11535	0	46	8	92
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

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
02	184856	X	175114	-0-	-9742	-0-	165021	3	175	4	Y	9016	8953	0	29	8	120
							9918	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	181356	X	178295	-0-	-3061	-0-	166478	3	11817	9	Y	10743	10718	0	54	8	85
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

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
02	207340	X	169993	-0-	-37347	-0-	159873	3	169	4	Y	9046	9013	0	49	8	120
							9951	9									
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

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
02	183204	X	180553	-0-	-2651	-0-	169822	3	10731	9	Y	9755	9735	0	53	8	77
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

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
02	204820	X	145261	-0-	-59559	-0-	134585	3	10676	9	Y	9705	9656	0	62	8	51
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	46088	X	38921	-0-	-7167	-0-	32460	3	6461	9	Y	5874	5880	0	7	8	47
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

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
02	205912	X	175504	-0-	-30408	-0-	165869	3	9635	9	Y	8759	8748	0	6	8	46
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									

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
02	78652	X	57893	-0-	-20759	-0-	49217	3	52	4	Y	7840	7799	0	25	8	104
							8624	9									
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

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
02	103124	X	70349	-0-	-32775	-0-	60548	3	9801	9	Y	8910	8915	0	18	8	71
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS	(I) 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	224056	X	39237	-0-		-184819	-0-	36432	3	1	4	Y	2549	2587	0	15	8	22
								2804	9									
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									

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. GAS	(I) 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	211120	X	164126	-0-		-46994	-0-	152206	3	11920	9	Y	10836	10774	0	66	8	57
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6715	X	6715	-0-		-0-	-0-	6371	3	47	4	Y	270	259	0			20
								297	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	5704	3	42	4	Y	254	260	0			19
							279	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	7722	3	57	4	Y	775	747	0			59
							853	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	8495	3	62	4	Y	636	614	0			48
							700	9									
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									

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
02	18438	X	18438	-0-	-0-	-0-	17113	3	125	4	Y	1091	1027	0			83
							1200	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	9792	3	72	4	Y	431	417	0			33
							474	9									
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									

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
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	10692	3	78	4	Y	1172	1122	0			89
							1289	9									
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									

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
02	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	13996	3	103	4	Y	1305	1250	0			99
							1436	9									
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									

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
02	762	X	762	-0-	-0-	-0-	617	3	5	4	Y	127	122	0			10
							140	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1154	3	8	4	Y	112	110	0			8
							123	9									
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									

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
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	3985	3	29	4	Y	510	491	0			39
							561	9									
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									

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
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-

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
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	7764	3	57	4	Y	273	271	0			21
							300	9									
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									

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
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2051	3	15	4	Y	29	34	0			2
							32	9									
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									

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
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3276	3	24	4	Y	261	250	0			20
							287	9									
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									

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
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	278	3	2	4	Y	20	35	0			2
							22	9									
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									

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
02	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9487	3	70	4	Y	463	468	0			35
							509	9									
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									

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. (I) GAS 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	31005	X	31005	-0-	-0-	-0-	29009	3	35	4	Y	1783	1868	0			121
							1961	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17621	X	17621	-0-	-0-	-0-	15708	3	34	4	Y	1708	1819	0			116
							1879	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	24913	3	61	4	Y	3072	3160	0			208
							3379	9									
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-

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	14488	3	106	4	Y	717	685	0			54
							789	9									
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									

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. (I) GAS 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	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	6935	3	51	4	Y	328	317	0			25
							361	9									
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									

HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7826	3	57	4	Y	293	283	0			22
							322	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22238	X	22238	-0-	-0-	-0-	18967	3	58	4	Y	2921	3041	0			198
							3213	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	9861	3	19	4	Y	953	982	0			65
							1048	9									
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									

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

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
02	2607	X	2607	-0-		-0-		-0-	2454	3	3	4	Y	136	299	0			9
									150	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

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
02	23793	X	23793	-0-		-0-		-0-	22757	3	18	4	Y	925	950	0			63
									1018	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

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
02	13546	X	13546	-0-		-0-		-0-	12064	3	26	4	Y	1324	1360	0			90
									1456	9									
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									

KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

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
02	3642	X	3642	-0-		-0-		-0-	2677	3	17	4	Y	862	867	0			58
									948	9									
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									

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
02	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	11011	3	81	4	Y	1255	1206	0			95
							1381	9									
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									

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
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7158	3	52	4	Y	648	632	0			49
							713	9									
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									

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
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	6936	3	51	4	Y	989	951	0			75
							1088	9									
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									

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
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	9393	3	69	4	Y	787	757	0			60
							866	9									
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									

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
02	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-	886	2	173	9	N	157	184	1			158
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
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-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

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

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 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
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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	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-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	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 #: 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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-			7
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-			-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	13					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

02	56 N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

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

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					20
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 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
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT	2	-0-	2	103	1	1	1	2	N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 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
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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 #: 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 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
02	224	N	4	-0-	-220	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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	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 #: 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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	1708	X	86	-0-	-1622	-0-	37	1	49	2	N	-0-					-0-
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	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	392	X	1	-0-	-391	-0-	1	2			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	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

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

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

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

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

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	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-

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
02	14B2 EXT		9	-0-	9	828	4	1	5	2	N	-0-			122
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			122

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

02	56	N	5	-0-	-51	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

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	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 #: 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
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

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	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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					30
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	3	1	4	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 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
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	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-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-					115
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					28
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					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
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	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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					Y	-0-					17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	436					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	436					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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	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-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	75	-0-	-1661	-0-	32	1	43	2	N	-0-					-0-
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	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

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

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

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

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

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

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	12	-0-	12	176	5	1	7	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	935					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 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
02	12	N	-0-	-0-	-12	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					92
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	364	N	30	-0-	-334	-0-	13	1	17	2	N	-0-					-0-
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
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	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	308	N	7	-0-	-301	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		80	-0-	80	759	34	1	46	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	846					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			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	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	6	1	8	2	Y	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					18

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST 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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

02	364	N	3	-0-	-361	-0-	1	1	2	2	N	-0-					48
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

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	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-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

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	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	9	1	12	2	N	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	15	1	20	2	N	-0-					90
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					133
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

02	112	N	3	-0-	-109	-0-	1	1	2	2	N	-0-					52
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

02	336	N	26	-0-	-310	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

02	2072	X	7	-0-	-2065	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	5	1	6	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	196	N	7	-0-	-189	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	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-

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
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	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-

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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 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
02	168	N	13	-0-	-155	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

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

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

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

LONGFELLOW STATE "B" WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

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

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	N	-0-					3
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					3
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	85					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

02	196	N	7	-0-	-189	-0-	3	1	4	2	N	-0-					117
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					117

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

02	140	N	12	-0-	-128	-0-	5	1	7	2	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1001	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

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

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	33	-0-	-387	-0-	14	1	19	2	N	-0-					-0-
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	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		11	-0-	11	473	5	1	6	2	N	-0-					7
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		NO RPT	-0-	-0-	1030					N	NO RPT					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
02	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	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	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 #: 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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					67
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	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2352	X	68	-0-	-2284	-0-	29	1	39	2	N	-0-					-0-
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	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	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-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

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

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

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

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

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

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	266					Y	-0-					49
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					99
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					99

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					40
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					40

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

02	14B2 EXT		4	-0-	4	173	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	263					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

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	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-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

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	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-

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
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					22
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
LONGFELLOW 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
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	2	N	-0-					158
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					158

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

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	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	14	-0-	-210	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

02	504	N	40	-0-	-464	-0-	17	1	23	2	N	-0-					13
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	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					13

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

02	252	N	4	-0-	-248	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					158
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	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					56

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	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 #: 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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

02	280	N	7	-0-	-273	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

02	84	N	43	-0-	-41	-0-	18	1	25	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

02	1036	X	17	-0-	-1019	-0-	7	1	10	2	N	-0-					-0-
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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-

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
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		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-

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
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					13
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 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
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					40
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

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

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	18	-0-	-402	-0-	8	1	10	2	N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					36

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

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

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

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
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					213
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					204

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

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
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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 #: 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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

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

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

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

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	9	-0-	-1867	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
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	9	X	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

02	56	N	2	-0-	-54	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					235
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					222

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	147					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

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

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-					80
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					80

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

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

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

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

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

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

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST 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
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	N	-0-					72
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

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

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	26	-0-	-310	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

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

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

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

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	7	-0-	7	83	3	1	4	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	196	N	15	-0-	-181	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
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	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	2	-0-	-110	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	19	-0-	-9	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					N	-0-					-0-
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	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 #: 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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	364	N	5	-0-	-359	-0-	2	1	3	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	304					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					115
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					-0-
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	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

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

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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-

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
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

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

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

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

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

02	1 N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	0	N	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 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					52
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 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
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	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

02	56	N	4	-0-	-52	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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 #: 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					18

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	221					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

02	14B2 EXT	3	-0-	3	185	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

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

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

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

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

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

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

02	196	N	3	-0-	-193	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

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	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 #: 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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

02	14B2 EXT		1	-0-	1	381	1	2			N	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

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

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	1	1	2	2	N	-0-					18
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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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 #: 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	-0-					93
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	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					93

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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 #: 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	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 #: 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
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					37
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

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

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

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

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

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

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	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 #: 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	1	-0-	1	66	1	2			N	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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 #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	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-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
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	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	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 #: 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	1	1	1	2	N	-0-					5
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		23	-0-	23	23	10	1	13	2	N	-0-					2
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		NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	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-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

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	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-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 07/13/1972 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 5694 - 6180

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			181

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
02	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
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		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

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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
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-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	562	2	31	9	N	28					245
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

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
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					70
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

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					97
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

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
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-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	300					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	533					N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					36
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

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

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-

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-62	-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

02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					51
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	NO RPT	-0-	-434	-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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					29
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

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
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 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
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2884	X	1176	-0-	-1708	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					57
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

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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

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
02	DLQ G-10		2188	-0-	2188	10175	2188	3			Y	-0-					128
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	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		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
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
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-

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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
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

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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02		DLQ G-10	55	-0-	55	55	47	2	8	9	Y	7	13	1			13
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

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
02		DLQ G-10	1325	-0-	1325	1325	1325	2			Y	-0-					270
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

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

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
02		DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					112
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

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

MO		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	535	-0-	535	535	441	2	94	9	Y	85	168	1			172
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

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

MO		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

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

MO		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

MO		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DLQ G-10	1709	-0-	1709	1709	1645	3	64	9	Y	58	183	1			92
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

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

MO		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
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

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					194
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

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
02	3727	S	3727	-0-	-0-	-0-	28	1	3699	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	3192	X	3086	-0-	-106	-0-	28	1	3058	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		28	-0-	28	393	28	1			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	28	1	1351	2	N	-0-					-0-
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-

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
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

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2632	X	63	-0-	-2569	-0-	63	3			N	-0-					174
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

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
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

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	163	-0-	-257	-0-	163	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		28	-0-	28	393	28	1			Y	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
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-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
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

RE-OP CORP. 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12572	X	2438	-0-	-10134	-0-	7	1	2245	2	Y	169	213	1			44
							186	9									
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									

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			N	-0-			28
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

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
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-			30

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
02	7252	X	3341	-0-	-3911	-0-	3341	2			N	-0-					98
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

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
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					50
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

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
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2068	3	23	9	Y	21					362
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

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
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-					86
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

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
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-

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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28
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

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
02	812	N	564	-0-	-248	-0-	564	3			N	-0-					68
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

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
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-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
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-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
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-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

02	32945	X	32945	-0-	-0-	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
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-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

02	7728	X	6580	-0-	-1148	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	18444	X	18444	-0-	-0-	-0-	18444	3			N	-0-					178
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

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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	3220	X	3117	-0-	-103	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	1120	#	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1035	-0-	-169	-0-	915	3	120	9	Y	109	108	0			22
03	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	724	3	57	4	Y	330	297	0			55
							363	9									
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
*08	17916	14388 9	157216	-0-	139300 B	1842875	760	1	142068	3	N	13080	13089	0			40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	11795	11116 9	111714	-0-	99919 B	1942794	675	1	99923	3	N	10105	10086	0			59
*10	0	12870 9	126576	-0-	126576 B	2069370	773	1	112933	3	N	11700	11702	0			57
*11	174090	12152 9	124171	-0-	-49919 B	2019451	812	1	111207	3	N	11047	11024	0			80
*12	268996	12936 9	122766	-0-	-146230 B	1873221	737	1	109093	3	N	11760	11684	0			156
*01	201712	9308 9	93385	-0-	-108327 B	1764894	668	1	83409	3	N	8462	8556	0			62
*02	0	8219 9	92054	-0-	92054 B	1856948	580	1	83255	3	N	7472	7454	0			80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1856948																	
*03	0	7651 9	84359	-0-	84359 B	1941307	614	1	76094	3	N	6955	6963	0			72
*04	14349	8065 9	86153	-0-	71804 B	2013111	642	1	77446	3	N	7332	7350	0			54
05	160708	7580 9	79975	-0-	-80733 B	1932378	671	1	71724	3	N	6891	6818	0			127
06	133579	6692 9	71449	-0-	-62130 B	1870248	654	1	64103	3	N	6084	6158	0			53
07	28755	7323 9	76462	-0-	47707 B	1917955	588	1	68551	3	N	6657	6674	0			36

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 14902 PERF.14663 - 24208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17916	N	46340	-0-	28424 B	691539	190	1	36318	3	N	8938	8934	0			28
							9832	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	11795	N	55519	-0-	43724 B	735263	292	1	43893	3	N	10304	10272	0			60
							11334	9									
*10	0	N	75188	-0-	75188 B	810451	415	1	61384	3	N	12172	12173	0			59
							13389	9									
*11	174090		75895	-0-	-98195 B	712256	451	1	62445	3	N	11817	11790	0			86
							12999	9									
*12	268996		86498	-0-	-182498 B	529758	480	1	71620	3	N	13089	13001	0			174
							14398	9									
*01	201712		74472	-0-	-127240 B	402518	488	1	61641	3	N	11221	11312	0			83
							12343	9									
*02	0		80317	-0-	80317 B	482835	460	1	66804	3	N	11866	11822	0			127
							13053	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 482835																	
*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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17916		151417	-0-	133501 B	2290370	730	1	136519	3	N	12880	12888	0			40
							14168	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	11795		102123	-0-	90328 B	2380698	616	1	91235	3	N	9338	9324	0			54
							10272	9									
*10	0		114885	-0-	114885 B	2495583	704	1	102772	3	N	10372	10375	0			51
							11409	9									
*11	174090		90971	-0-	-83119 B	2412464	592	1	81192	3	N	8352	8342	0			61
							9187	9									
*12	268996		80095	-0-	-188901 B	2223563	477	1	70583	3	N	8214	8166	0			109
							9035	9									
*01	201712		68299	-0-	-133413 B	2090150	487	1	60813	3	N	6363	6425	0			47
							6999	9									
*02	0		84589	-0-	84589 B	2174739	521	1	75005	3	N	8239	8198	0			88
							9063	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2174739																	
*03	0		61235	-0-	61235 B	2235974	429	1	53565	3	N	6583	6603	0			68
							7241	9									
*04	14349		75584	-0-	61235 B	2297209	554	1	66981	3	N	7317	7331	0			54
							8049	9									
05	160708		69103	-0-	-91605 B	2205604	578	1	61731	3	N	6176	6116	0			114
							6794	9									
06	133579	N	72799	-0-	-60780 B	2144824	671	1	65745	3	N	5803	5866	0			51
							6383	9									
07	28755		70699	-0-	41944 B	2186768	540	1	63046	3	N	6466	6482	0			35
							7113	9									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
BOSQUE TEXAS OIL LLC //CONT.// 083288
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17916		120556	-0-	102640 B	1558527	561	1	105440	3	N	13232	13241	0			41
							14555	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	11795		110009	-0-	98214 B	1656741	647	1	96122	3	N	12036	12007	0			70
							13240	9									
*10	0		120795	-0-	120795 B	1777536	727	1	106321	3	N	12497	12506	0			61
							13747	9									
*11	174090		117333	-0-	-56757 B	1720779	754	1	103428	3	N	11955	11929	0			87
							13151	9									
*12	268996		118391	-0-	-150605 B	1570174	703	1	104192	3	N	12269	12193	0			163
							13496	9									
*01	201712		91721	-0-	-109991 B	1460183	649	1	81141	3	N	9028	9124	0			67
							9931	9									
*02	0		102722	-0-	102722 B	1562905	634	1	91333	3	N	9777	9740	0			104
							10755	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1562905																	
*03	0		110639	-0-	110639 B	1673544	792	1	98515	3	N	10302	10300	0			106
							11332	9									
*04	14349		94972	-0-	80623 B	1754167	694	1	83958	3	N	9382	9419	0			69
							10320	9									
05	160708		88936	-0-	-71772 B	1682395	735	1	78697	3	N	8640	8550	0			159
							9504	9									
06	133579		79816	-0-	-53763 B	1628632	724	1	71089	3	N	7275	7370	0			64
							8003	9									
07	28755		91717	-0-	62962 B	1691594	701	1	81840	3	N	8342	8361	0			45
							9176	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		22740	-0-	22740 B	14346	840	1	20285	3	N	1468	1429	0			336
							1615	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14346																	
03	0		26435	-0-	26435 B	40781	930	1	23716	3	N	1626	1716	0			246
							1789	9									
04	14349		24440	-0-	10091 B	50872	900	1	21913	3	N	1479	1412	0			313
							1627	9									
05	77231	R	26359	-0-	-50872 B	-0-	930	1	23725	3	N	1549	1563	0			299
							1704	9									
06	25590	N	25381	-0-	-209 B	-0-	900	1	22806	3	N	1523	1502	0			320
							1675	9									
07	26851	R	26851	-0-	-0- B	-0-	930	1	24278	3	N	1494	1577	0			237
							1643	9									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17916		139412	-0-		121496 B	1380070	650	1	122077	3	N	15168	15178	0			47
								16685	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	11795		82554	-0-		70759 B	1450829	470	1	70074	3	N	10918	10901	0			64
								12010	9									
*10	0		68669	-0-		68669 B	1519498	390	1	57388	3	N	9901	9917	0			48
								10891	9									
*11	174090		63009	-0-		-111081 B	1408417	377	1	52179	3	N	9503	9482	0			69
								10453	9									
*12	268996		65046	-0-		-203950 B	1204467	356	1	53163	3	N	10479	10409	0			139
								11527	9									
*01	201712		58726	-0-		-142986 B	1061481	387	1	48845	3	N	8631	8706	0			64
								9494	9									
*02	0		65079	-0-		65079 B	1126560	377	1	54725	3	N	9070	9037	0			97
								9977	9									
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									

KING GEORGE WELL #: 5707WH RRCID -> 298512 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 15650 PERF.14238 - 24718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	17916		161325	-0-		143409 B	1858577	778	1	145458	3	N	13717	13722	0			42
								15089	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	11795		110454	-0-		98659 B	1957236	661	1	98034	3	N	10690	10670	0			62
								11759	9									
*10	0		122123	-0-		122123 B	2079359	742	1	108456	3	N	11750	11755	0			57
								12925	9									
*11	174090		122997	-0-		-51093 B	2028266	798	1	109431	3	N	11607	11580	0			84
								12768	9									
*12	268996		120876	-0-		-148120 B	1880146	720	1	106671	3	N	12259	12180	0			163
								13485	9									
*01	201712		93560	-0-		-108152 B	1771994	666	1	83191	3	N	8821	8919	0			65
								9703	9									
*02	0		90272	-0-		90272 B	1862266	562	1	80880	3	N	8027	8006	0			86
								8830	9									
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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
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
*12	0		35775	-0-	35775 B	35775	25406	4	10369	9	N	9426	8681	0	745
*01	0		116110	-0-	116110 B	151885	2793	1	75923	2	N	12617	13122	0	240
							23515	4	13879	9					
*02	0		196299	-0-	196299 B	348184	7754	1	171114	2	N	14334	14317	0	257
							1664	4	15767	9					
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					

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
TREES RANCH 0807 WELL #: 1A RRCID -> 298513 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15598 - 22124

02	0		85651	-0-	85651 B	58692	83583	3	42	4	Y	1842	1850	0	42
							2026	9							
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							

UTL 3748 37A WELL #: 1H RRCID -> 298514 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 16249 PERF.16392 - 26105

*02	85740	S	85740	-0-	-0- B	-0-	81833	3	3907	9	Y	3552	3663	1 1 8	680
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							

UTL 3748 37B WELL #: 2H RRCID -> 298515 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 15423 PERF.15499 - 24120

02	0	S	7592	-0-	7592 B	52566	6086	3	1506	9	Y	1369	1325	1	262
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							

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
02	0		177858	-0-	177858	B	-59376	173651	3	101	4	Y	3733	4040	1	2	8	116
								4106	9									
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									

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
02	0	S	91269	-0-	91269	B	104438	86410	3	84	4	Y	4341	4268	1	1	8	135
								4775	9									
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-

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1601H RRCID -> 299605 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 15223 PERF.15033 - 25279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		112711	-0-	112711	B	86508	104702	3	296	4	N	7012	7265	1			625
								7713	9									
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							

PAPERSHELL STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 299606 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 15330 PERF.15400 - 26030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		145392	-0-	145392	B	145392	138152	3	31	4	N	6554	6876	1			481
								7209	9									
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							

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
UTL BOBCAT 2536D WELL #: 04H RRCID -> 300078 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 16078 PERF.15931 - 26306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	288323	S	288323	-0-	-0- B	-0-	280504	3	68	4	Y	7046	7131	0			196
							7751	9									
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									

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
*02	327068	S	327068	-0-	-0- B	-0-	319370	3	75	4	Y	6930	7019	0			193
							7623	9									
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									

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
*02	330766	S	330766	-0-	-0- B	-0-	323043	3	76	4	Y	6952	7036	0			194
							7647	9									
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									

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
*02	256436	S	256436	-0-	-0- B	-0-	250286	3	59	4	Y	5537	5598	0			154
							6091	9									
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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
*02	282473	S	282473	-0-	-0- B	-0-	274910	3	66	4	Y	6815	6896	0			190
							7497	9									
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									

UTL BOBCAT 2536F WELL #: 06H RRCID -> 300105 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 16073 PERF.16000 - 26362

*02	300921	S	300921	-0-	-0- B	-0-	291504	3	72	4	Y	8495	8584	0			237
							9345	9									
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									

UTL WILD BUNCH 0135A WELL #: 01H RRCID -> 300879 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 14326 PERF.14466 - 24670

02	0		316164	-0-	316164 B	316164	261044	3	952	4	N	49244	49268	1			516
							54168	9									
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

UTL MAVERICK 0604A WELL #: 01H RRCID -> 300899 COMPL. DATE 08/30/2025 TOTAL DEPTH 15303 PERF.15477 - 25723

*10	0		669835	-0-	669835 B	1186092	632882	3	126	4	N	33479	33336	1			664
							36827	9									
*11	355729		550414	-0-	194685 B	1380777	521194	3	987	4	N	25666	25731	1			599
							28233	9									
*12	1177835		382665	-0-	-795170 B	585607	359711	3	315	4	N	20581	20397	1			783
							22639	9									
*01	883223		390924	-0-	-492299 B	93308	368859	3	396	4	N	19699	19923	1			559
							21669	9									
*02	0		378207	-0-	378207 B	471515	358012	3	476	4	N	17926	18051	1			434
							19719	9									
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									

RUPPEL (WOODFORD) //CONT.// 78953 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
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
02	0		822734	-0-	822734 B	3562198	787220	3	268	4	N	32042	32058	1			629
							35246	9									
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

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
02	0		627057	-0-	627057 B	2909542	602334	3	1153	4	N	21427	21233	1			438
							23570	9									
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

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
02	0		251921	-0-	251921 B	177080	236805	3	15116	9	N	13742	13076	1			1065
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

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
02	0		559370	-0-	559370 B	1327652	552017	3	6748	4	N	550	774	1			172
							605	9									
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

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
02	0		131345	-0-	131345 B	131345	731	1	102899	3	Y	23627	23570	0			240
							1725	4	25990	9							
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							

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
02	0		130633	-0-	130633 B	130633	738	1	106929	3	Y	19252	19215	0			196
							1789	4	21177	9							
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							

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
02	0		800	-0-	800 B	-38645	127	1	666	3	N	-0-					162
							7	4									
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							

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
02	0		344278	-0-	344278 B	1720850	342907	3	1371	9	N	1246	1726	1	5	8	78
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

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
02	0		364349	-0-	364349 B	299018	24	1	348699	2	Y	14205	14429	0			184
							15626	9									
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									

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
02	0		407575	-0-	407575 B	292357	27	1	381577	2	Y	23610	23821	0			305
							25971	9									
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									

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
02	0		96575	-0-	96575 B	274419	28	1	87088	2	Y	8599	8944	1			304
							9459	9									
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									

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
01	0		155426	-0-	155426 B	155426	29	1	137322	2	Y	16432	15733	1	18	8	681
							18075	9									
02	0		97008	-0-	97008 B	252434	28	1	85813	2	Y	10152	10474	1			359
							11167	9									
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									

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
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

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
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-

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
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

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					18
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

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
02	532	N	54	-0-	-478	-0-	39	3	15	9	Y	14					107
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
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

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
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	526	R	175	-0-	-351	-0-	23 50	1 9	102	2	Y	45	66	1	1	8	34
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

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	1884	R	1884	-0-	-0-	-0-	184	1	1638	2	Y	56	59	1	1	8	59
							62	9									
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									

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

02	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	31	1	46	9	Y	42	40	0	1 8	11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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

02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3	N	-0-		77
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

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
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					170
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

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

02	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3686	3	154	9	N	140					167
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

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	239						N	NO RPT					59
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

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					16
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

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	#	340	-0-	4 B	-184	340	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-157									
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

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	#	415	-0-	-5 B	-161	415	3			Y	-0-					54
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 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
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-3000					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1501	R	1801	-0-	300	B	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2702 - 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
02	3690	R	3690	-0-	-0-	B	-0-	3690	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2840 - 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
02	420	#	463	-0-	43	B	-1185	463	3			Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	896	#	70	-0-	-826	B	-2742	70	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	550	R	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	252	#	250	-0-	-2 B	-1585	250	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2910

02	1223	R	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2800 - 2952

02	56	#	410	-0-	354 B	-1318	375	3	6	4	Y	26	26	0			2
							29	9									
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									

WADDELL TR I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

02	616	#	43	-0-	-573 B	-1869	43	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	112	#	-0-	-0-	-112 B	-449					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2756 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	#	179	-0-	11 B	-133	179	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 2888 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	#	-0-	-0-	-112 B	-1002					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2932 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3230					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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

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
02	532	#	30	-0-	-502 B	-1535	30	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2241	R	2241	-0-	-0-	B	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

WADDELL TR A WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2819 - 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
02	896	#	731	-0-	-165	B	-1395	731	3			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WADDELL TR I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	#	143	-0-	-1649	B	-4937	143	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	#	231	-0-	7	B	-117	231	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	#	497	-0-	21	B	-720	497	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

02	1792	R	1792	-0-	-0-	B	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

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-

WADDELL TR B WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

02	2496	R	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

02	679	R	679	-0-	-0-	B	-0-	657	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	3319	R	3319	-0-	-0-	B	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

02	448	#	30	-0-	-418	B	-1351	30	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2752 - 2896

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-

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

02	1236	R	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

02	84	#	-0-	-0-	-84	B	-1406					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1136 CANCELLED UNDERAGE -> -270																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1136					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1136					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1136					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1136					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1136					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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-

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
02	28	#	230	-0-	202 B	-3949	230	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-

WADDELL TR A WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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

WADDELL TR A WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1555	R	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2338	R	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-
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. (I) GAS 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-	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-

WADDELL TR A WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	598	R	773	-0-	175	B	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	#	268	-0-	-12	B	-458	268	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 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
02	392	#	367	-0-	-25	B	-159	367	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 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
02	2016	#	1952	-0-	-64	B	-2258	1930	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
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-

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
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
02	2015	R	2015	-0-	-0-	B	-0-	2015	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	#	-0-	-0-	-84	B	-669					Y	-0-	2	0			-0-
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-

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
02	448	#	449	-0-	1	B	-792	449	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3453	R	3453	-0-	-0-	B	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3269	R	3269	-0-	-0-	B	-0-	3269	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 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
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-

WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-11974					Y	9	7	0			2
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

WADDELL TR A WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

02	1176 #	1266	-0-	90 B	-1713	1266	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

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-

WADDELL TR A WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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-

WADDELL TR A WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

02	327 R	327	-0-	-0- B	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	#	-0-	-0-	-2 B	-675					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2026																	

WADDELL TR A WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

02	1904	#	2516	-0-	612 B	-1580	2516	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

02	1929	R	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

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-

WADDELL TR A WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

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

WADDELL TR A WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6648	R	6648	-0-	-0-	B	-0-	6648	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	140	#	-0-	-0-	-140	B	-816					Y	25	25	0			1
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

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
02	10	#	15	-0-	5	B	-3183	1	3	14	9	Y	13	12	0			1
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

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
02	2621	R	3061	-0-	440	B	-0-	3061	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	392	#	402	-0-	10	B	-763	385	3	17	9	Y	15	15	0			1
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-5447					Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	#	186	-0-	-10	B	-3241	186	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
02	2408	#	115	-0-	-2293 B	-7425	115	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	3948	#	3911	-0-	-37 B	-37	50	3	3861	4	Y	-0-					-0-
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-

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
02	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	448	#	493	-0-	45 B	-76	493	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1212	R	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	364	#	423	-0-	59 B	-166	423	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	457	R	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			Y	-0-					18
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

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
02	308	#	332	-0-	24	B	-58	332	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	196	#	387	-0-	191	B	-880	386	3	1	9	Y	1					4
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

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
02	756	#	506	-0-	-250	B	-1875	496	3	10	9	Y	9					24
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

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
02	588	#	442	-0-	-146	B	-669	440	3	2	9	Y	2					5
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

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
02	224	#	186	-0-	-38	B	-378	176	3	10	9	Y	9					122
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	R	175	-0-	-0- B	-0-	157	2	18	9	Y	16	18	1			9
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

02	472	R	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	#	-0-	-62	B	-62					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-60	B	-122					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-62	B	-184					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-60	B	-244					N	-0-					-0-
07	499	R	743	-0-	244 B	-0-	743	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	#	490	-0-	-126 B	-126	490	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	339	R	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		864	-0-	864 B	864	864	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	#	575	-0-	-405 B	-902	575	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

02	3500 #	1676	-0-	-1824 B	-5270	1676	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

02	1418 R	1418	-0-	-0- B	-0-	1394	2	24	9	Y	22	23	1			7
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

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

02	112 #	109	-0-	-3 B	-25	109	2			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	#	2783	-0-	-157	B	-157	2783	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	#	219	-0-	-33	B	-33	219	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

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

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	#	602	-0-	-238	B	-238	602	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6566	R	6566	-0-	-0-	B	-0-	6542	2	24	9	Y	22	23	1			9
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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

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

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
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-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

02	196 #	190	-0-	-6	B	-45	190	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

02	222 R	222	-0-	-0-	B	-0-	174	2	48	9	Y	44	46	1			14
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

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	#	350	-0-	-154 B	-154	350	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

02	700	#	318	-0-	-382 B	-1199	318	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

02	224	#	119	-0-	-105 B	-133	94	2	25	9	Y	23	17	1			17
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									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

02	84	#	65	-0-	-19 B	-139	65	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	84	#	64	-0-	-20 B	-3230	40	2	24	9	Y	22	23	1			9
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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

02	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	226	2	25	9	Y	23	23	1			9
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

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

02	28	#	16	-0-	-12 B	-353	16	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

02	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

02	196	#	16	-0-	-180 B	-180	16	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

02	790 R	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
	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-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

02	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

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

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
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-

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	113	R	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
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-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

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

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	109	-0-	-31	B	-153	109	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	1244	R	1244	-0-	-0- B	-0-	1220	2	24	9	Y	22	23	1			7
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

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-

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

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
02	1743	R	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	56	2	24	9	Y	22	23	1			9
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

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
02	1120	#	771	-0-	-349 B	-1204	747	2	24	9	Y	22	24	1			7
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

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

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
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-

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
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

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

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. (I) GAS 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	812	#	370	-0-	-442 B	-1415	370	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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. (I) GAS 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- 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-

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. (I) GAS 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	56	R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	#	109	-0-	-31 B	-153	109	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 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
02	644	#	430	-0-	-214 B	-214	430	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

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

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	#	194	-0-	-506 B	-1110	194	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

02	224	#	113	-0-	-111 B	-280	113	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

02	504	#	16	-0-	-488 B	-488	16	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

02	280 #	50	-0-	-230 B	-2673	50	2			N	-0-					-0-
	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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

02	840 #	433	-0-	-407 B	-907	433	2			N	-0-					-0-
	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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

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

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	13	#	13	-0-	-0- B	-610	11	3	2	9	Y	2					26
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

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	13	#	10	-0-	-3 B	-295	10	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

02	11	#	11	-0-	-0- B	-1757	11	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

02	12	#	10	-0-	-2 B	-2918	10	3			N	-0-					-0-
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-

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

02	224	#	428	-0-	204 B	-425	428	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
02	476	#	184	-0-	-292 B	-1741	184	3			N	-0-					19
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

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

02	320	R	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2026 - WELL PLUGGED 08/11/26

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

02	728	#	622	-0-	-106 B	-986	622	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

02	448	#	508	-0-	60 B	-694	508	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2637 - 2684

02	476	#	563	-0-	87 B	-618	563	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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. (I) GAS 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-	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-

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. (I) GAS 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	364	R	366	-0-	2	B	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
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-

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. (I) GAS 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	506	R	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	422	R	436	-0-	14	B	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	#	502	-0-	446 B	-411	500	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

02	504	#	500	-0-	-4 B	-17	500	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

02	629	R	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
*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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
02	392	#	409	-0-	17 B	-445	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	227	R	227	-0-	-0- B	-0-	199	3	28	9	Y	25	25	0			3
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

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*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-

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
02	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	16	1			5
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

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
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

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

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

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-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-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-

WADDELL TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-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-

WADDELL TR B WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-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-

WADDELL TR A WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

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	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3			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-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/09/2026 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

02	8728	X	8728	-0-	-0-	B	-0-	8564	3	128	4	Y	33	31	0			2
								36	9									
03	21275	X	21275	-0-	-0-	B	-0-	20967	3	246	4	Y	56	55	0			3
								62	9									
04	9440	X	9440	-0-	-0-	B	-0-	9220	3	203	4	Y	15	17	0			1
								17	9									
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	B	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	8670	X	4015	-0-	-4655	B	-0-	4005	3	1	4	Y	8	7	0			1
								9	9									
07	15020	X	15020	-0-	-0-	B	-0-	14934	3	58	4	Y	25	24	0			2
								28	9									

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR A WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 3120

02	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	924	X	-0-	-0-	-924	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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VENTURE PRODUCTION SERVICE INC. 102041
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	168	2	1	9	Y	1					121
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

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
02	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	328	2	2	9	Y	2					26
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

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
02	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	328	2	1	9	Y	1					28
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

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

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
02	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	112	1	352	2	Y	-0-					61
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	168	N	154	-0-	-14 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

02	140	N	132	-0-	-8 B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

02	392	N	330	-0-	-62 B	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
02	14B2	EXT	658	-0-	658	B	658	658	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					-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-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2			Y	-0-					3
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

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2187	N	2187	-0-	-0-	B	-0-	1744	2	443	9	Y	403	383	1			111
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

02	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	491	2	25	9	Y	23	23	1			5
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									

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					67
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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-

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

02	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	325	3	290	9	Y	264	254	1			51
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

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	132119					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

02	1176	N	50	-0-	-1126	B	-0-	49	3	1	9	Y	1	1	1			11
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

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

02	112	N	100	-0-	-12	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
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-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-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-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

02	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	777	3	58	9	Y	53	53	1			16
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

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

02	532	N	501	-0-	-31 B	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

02	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	134	3	47	9	Y	43	42	1			13
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

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

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
*08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

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

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-

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

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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

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-

WADDELL TR I WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

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
02	336	N	8	-0-	-328	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	53	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

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
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	59	1	117	2	Y	-0-					149
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

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

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-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

02	2800	N	2376	-0-	-424	11026	2256	2	120	9	Y	109	116	1			43
03	3100	N	2647	-0-	-453	10573	2458	2	64	4	Y	114	94	1			63
							125	9									
04	3000	N	2866	-0-	-134	10439	2724	2	142	9	Y	129	135	1			57
05	3100	N	3527	-0-	427	10866	1528	2	1891	4	Y	98	108	1			47
							108	9									
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

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

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
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134	122	1			41
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

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	3	31	9	Y	28	28	0			1
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	16	3	6	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

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-

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

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

WADDELL TR B WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	644	N	514	-0-	-130	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5208	X	4392	-0-	-816	-0-	4392	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
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-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

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

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

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

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

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

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	3168	-0-	-136	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
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-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

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-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
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-

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
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	280	2	158	9	Y	144	119	1			83
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	-0-	-0-	-279	-0-					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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	2996	X	837	-0-	-2159	-0-	837	3			N	-0-					28
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

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
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					2
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

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

02	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

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-

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

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-

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
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	610	3	58	9	Y	53	32	1			29
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
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

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

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
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	359	2	364	9	Y	331	182	1	3	8	1155
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			

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

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
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	2	45	9	N	41					134
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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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-

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

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-

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	9100	X	-0-	-0-	-9100	-0-					Y	660	714	0	7	8	51
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

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1009	2	281	9	N	255	250	0	8	8	5
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	12411	3	248	4	N	4254	4098	0	163	8	430
							4679	9									
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									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

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-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

02	756	N	685	-0-	-71	-0-	219	2	466	9	Y	424	307	1	15	8	419
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

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

02	1484	X	843	-0-	-641	-0-	518	3	325	9	N	295	267	0	28	8	-0-
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-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			192
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

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

02	1960	X	962	-0-	-998	-0-	735	2	227	9	N	206					554
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

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
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					275
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

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
02	672	X	72	-0-	-600	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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

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
02	168	X	56	-0-	-112	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	24472	X	20455	-0-		-4017	-0-	559 2503	1 9	17393	3	Y	2275	2244	0	31	8	-0-
03	27094	X	22529	-0-		-4565	-0-	590 2794	1 9	19145	3	Y	2540	2516	0	24	8	-0-
04	26040	X	21947	-0-		-4093	-0-	585 2285	1 9	19077	3	Y	2077	2057	0	20	8	-0-
05	25854	X	22042	-0-		-3812	-0-	647 2224	1 9	19171	3	Y	2022	2004	0	18	8	-0-
06	21930	X	21686	-0-		-244	-0-	645 2220	1 9	18821	3	Y	2018	1996	0	22	8	-0-
07	22692	X	21180	-0-		-1512	-0-	638 2463	1 9	18079	3	Y	2239	2217	0	22	8	-0-

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. GAS	(I) 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	23767	X	23767	-0-		-0-	-0-	669 2270	1 9	20828	3	Y	2064	2030	0	34	8	-0-
03	25636	X	25636	-0-		-0-	-0-	719 1585	1 9	23332	3	Y	1441	1416	0	25	8	-0-
04	24180	X	22294	-0-		-1886	-0-	583 2679	1 9	19032	3	Y	2435	2416	0	19	8	-0-
05	26319	X	19971	-0-		-6348	-0-	569 2550	1 9	16852	3	Y	2318	2302	0	16	8	-0-
06	25470	X	16396	-0-		-9074	-0-	455 2662	1 9	13279	3	Y	2420	2403	0	17	8	-0-
07	26319	X	16288	-0-		-10031	-0-	463 2702	1 9	13123	3	Y	2456	2439	0	17	8	-0-

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. GAS	(I) 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	3556	X	-0-	-0-		-3556	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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. GAS	(I) 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	40152	X	30109	-0-		-10043	-0-	566 9978	1 9	19565	3	Y	9071	8999	0	82	8	13
03	44454	X	34404	-0-		-10050	-0-	731 10544	1 9	23129	3	Y	9585	9510	0	75	8	13
04	43020	X	32617	-0-		-10403	-0-	764 2	1 4	22791 9060	3 9	Y	8236	8182	0	51	8	16
05	44705	X	44705	-0-		-0-	-0-	1225 11108	1 9	32372	3	Y	10098	10043	0	51	8	20
06	39510	X	34739	-0-		-4771	-0-	849 7971	1 9	25919	3	Y	7246	7229	0	26	8	11
07	44203	X	44203	-0-		-0-	-0-	894 8677	1 9	34632	3	Y	7888	7858	0	25	8	16

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
02	41356	X	33103	-0-	-8253	-0-	636	1	21970	3	Y	9543	9443	0	102	8	14
							10497	9									
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									

HAWKS 55-1-33-28 M WELL #: 61H RRCID -> 302123 COMPL. DATE 05/11/2026 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10395 - 20697

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	75482	X	NO RPT	-0-	-75482	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

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-

PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

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-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	631	1	5175	3	Y	297	310	0			62
							323	4	327	9							
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									

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
02	4900	X	583	-0-		-4317		-0-	47	1	1	4	Y	486	576	0			115
									535	9									
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							

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
02	10763	X	10763	-0-		-0-		-0-	1040	1	8765	3	Y	387	456	0			81
									532	4	426	9							
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							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

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-

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
02	2660	X	1042	-0-		-1618		-0-	33	1	811	3	Y	179	235	0			32
									1	4	197	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	4218	-0-	-3090	-0-	765	1	2179	3	Y	1156	1101	0	209
							2	4	1272	9					
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					

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4690	X	2669	-0-	-2021	-0-	864	1	1136	3	Y	606	583	0	109
							2	4	667	9					
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

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2191	-0-	-21	-0-	596	1	1087	3	Y	449	435	0	116
							14	4	494	9					
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: S151H RRCID -> 289816 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10587 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
02	3696	X	2657	-0-	-1039	-0-	709	1	1586	3	Y	284	158	0	143
							50	4	312	9					
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					

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
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-

BRAGG WELL #: 502H RRCID -> 295308 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9789 - 14410

02	7560	X	5805	-0-	-1755	-0-	1093	1	4285	3	Y	388	350	0			86
							427	9									
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									

HUFF DOBACK SV WELL #: 215H RRCID -> 295891 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10251 - 20661

02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	10300	3	3633	9	Y	3303	3311	0			77
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

BRENNAN DALE WELL #: 214H RRCID -> 296717 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9815 - 17714

02	28560	X	27981	-0-	-579	-0-	157	1	20731	2	Y	6438	6436	0			112
							11	4	7082	9							
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

BRENNAN DALE WELL #: 114H RRCID -> 296852 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9650 - 17292

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK WELL #: 216H RRCID -> 297063 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10397 - 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
02	32032	X	11535	-0-	-20497	-0-	11432	3	103	9	Y	94	92	0			2
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

HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

02	33152	X	26327	-0-	-6825	-0-	821	1	20890	3	Y	4196	4168	0			98
							4616	9									
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									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

02	37520	X	30712	-0-	-6808	-0-	821	1	24755	3	Y	4669	4670	0			109
							5136	9									
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									

HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

02	33208	X	31332	-0-	-1876	-0-	744	1	26301	3	Y	3897	3898	0			91
							4287	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	48132	X	34752	-0-	-13380	-0-	737	1	28119	3	Y	5360	5363	0			125
							5896	9									
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									

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
02	46513	X	46513	-0-	-0-	-0-	267	1	35326	2	Y	9910	9910	0			172
							19	4	10901	9							
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

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
02	23184	X	20601	-0-	-2583	-0-	120	1	15807	2	Y	4242	4236	0			74
							8	4	4666	9							
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

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
02	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	324	1	19116	2	Y	5716	5698	0			99
							22	4	6288	9							
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 303H RRCID -> 299830 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11239 - 18379

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
02	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	363	1	24171	2	Y	5353	5334	0			93
							25	4	5888	9							
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									

BRENNAN DALE WELL #: 301H RRCID -> 299831 COMPL. DATE 06/06/2024 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11281 - 18440

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
02	25408	X	25408	-0-	-0-	-0-	320	1	18950	2	Y	5560	5541	0			96
							22	4	6116	9							
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									

PINE RIDGE 34-176 A WELL #: 6H RRCID -> 299849 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8878 - 13446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	42
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

CONDOR WELL #: 242H RRCID -> 300162 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10170 - 19184

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
02	15932	X	8658	-0-	-7274	-0-	247	1	6033	3	Y	1931	1851	0			158
							254	4	2124	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 246H RRCID -> 300259 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10259 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16660	X	1701	-0-		-14959	-0-	33	1	798	3	Y	760	789	0			62
								34	4	836	9							
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							

GAR UNIT WELL #: 304H RRCID -> 300709 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10340 - 20011

02	139412	X	114614	-0-		-24798	-0-	4391	1	88179	2	N	19669	19620	0	11	8	272
								408	4	21636	9							
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							

GAR UNIT WELL #: 303H RRCID -> 300755 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9340 PERF.10045 - 19855

02	109499	X	109499	-0-		-0-	-0-	4296	1	85563	2	N	17492	17428	0	9	8	242
								399	4	19241	9							
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							

GAR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300777 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9376 PERF.10105 - 20015

02	125328	X	72176	-0-		-53152	-0-	3089	1	60207	2	N	7812	7897	0	12	8	108
								287	4	8593	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
02	101066	X	101066	-0-	-0-	-0-	3614	1	78548	2	N	16880	16844	0	9	8	233
							336	4	18568	9							
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							

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
02	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	9528	1	9496	3	Y	1622	1671	1			148
							372	4	1784	9							
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							

BPX OPERATING COMPANY 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28369	X	28369	-0-	-0-	-0-	352	1	26285	3	Y	1549	1516	0	48	8	28
							28	4	1704	9							
03	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	373	1	29544	3	Y	2098	2094	0			32
							42	4	2308	9							
04	32972	X	32972	-0-	-0-	-0-	366	1	29920	3	Y	2402	2401	0			33
							44	4	2642	9							
05	33071	X	33071	-0-	-0-	-0-	378	1	30303	3	Y	2122	2142	0			13
							56	4	2334	9							
06	26497	X	26497	-0-	-0-	-0-	286	1	24239	3	Y	1756	1758	0			11
							40	4	1932	9							
07	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	221	1	25105	3	Y	2080	2078	0			13
							28	4	2288	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. GAS LIFT	(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	16647	-0-		-1469	-0-	189	1	14151	3	Y	2084	2047	0	42	8	38
								15	4	2292	9							
03	20057	X	18423	-0-		-1634	-0-	197	1	15644	3	Y	2327	2329	0			36
								22	4	2560	9							
04	19410	X	17492	-0-		-1918	-0-	181	1	14837	3	Y	2229	2234	0			31
								22	4	2452	9							
05	20057	X	16916	-0-		-3141	-0-	180	1	14435	3	Y	2067	2085	0			13
								27	4	2274	9							
06	19410	X	13894	-0-		-5516	-0-	141	1	11824	3	Y	1735	1737	0			11
								20	4	1909	9							
07	18414	X	14582	-0-		-3832	-0-	109	1	12553	3	Y	1733	1733	0			11
								14	4	1906	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. GAS LIFT	(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	46929	X	46929	-0-		-0-	-0-	587	1	43906	3	Y	2172	2146	0	28	8	39
								47	4	2389	9							
03	51750	X	51750	-0-		-0-	-0-	611	1	48406	3	Y	2423	2425	0			37
								68	4	2665	9							
04	48720	X	28239	-0-		-20481	-0-	328	1	26440	3	Y	1299	1318	0			18
								42	4	1429	9							
05	50902	X	33071	-0-		-17831	-0-	373	1	30401	3	Y	2045	2050	0			13
								47	4	2250	9							
06	49260	X	30775	-0-		-18485	-0-	337	1	28932	3	Y	1327	1332	0			8
								46	4	1460	9							
07	50902	X	27195	-0-		-23707	-0-	222	1	25187	3	Y	1598	1596	0			10
								28	4	1758	9							

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. GAS LIFT	(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	28672	X	21931	-0-		-6741	-0-	258	1	19298	3	Y	2140	2110	0	32	8	39
								21	4	2354	9							
03	26839	X	26839	-0-		-0-	-0-	297	1	23612	3	Y	2634	2633	0			40
								33	4	2897	9							
04	25440	X	23303	-0-		-2137	-0-	251	1	20540	3	Y	2256	2265	0			31
								30	4	2482	9							
05	26892	X	26892	-0-		-0-	-0-	297	1	23814	3	Y	2488	2503	0			16
								44	4	2737	9							
06	26282	X	26282	-0-		-0-	-0-	280	1	23434	3	Y	2297	2299	0			14
								41	4	2527	9							
07	26846	X	24407	-0-		-2439	-0-	191	1	21726	3	Y	2242	2242	0			14
								24	4	2466	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. GAS LIFT	(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	40544	X	28748	-0-		-11796	-0-	632	1	23939	3	Y	3646	3681	1	9	8	190
								166	4	4011	9							
03	44888	X	30596	-0-		-14292	-0-	619	1	25469	3	Y	4070	3924	1			336
								31	4	4477	9							
04	43440	X	32813	-0-		-10627	-0-	668	1	27936	3	Y	3749	3686	1			399
								85	4	4124	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2B WELL #: B202H RRCID -> 294723 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8553 - 15726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B314H RRCID -> 295048 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 2664 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	31584 X	23028	-0-	-8556	-0-	284	1	21260	3	Y	1328	1291	0	34	8	24
						23	4	1461	9							
03	33046 X	23870	-0-	-9176	-0-	282	1	22326	3	Y	1118	1125	0			17
						32	4	1230	9							
04	32040 X	12314	-0-	-19726	-0-	143	1	11468	3	Y	622	630	0			9
						19	4	684	9							
05	30504 X	479	-0-	-30025	-0-	5	1	438	3	Y	32	41	0			-0-
						1	4	35	9							
06	25320 X	13386	-0-	-11934	-0-	148	1	12424	3	Y	720	716	0			4
						22	4	792	9							
07	25482 X	16823	-0-	-8659	-0-	138	1	15708	3	Y	872	871	0			5
						18	4	959	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
02	39424	X	32586	-0-	-6838	-0-	401	1	30042	3	Y	1919	1889	0	31	8	35
							32	4	2111	9							
03	43648	X	35570	-0-	-8078	-0-	414	1	32811	3	Y	2090	2093	0			32
							46	4	2299	9							
04	42240	X	33571	-0-	-8669	-0-	379	1	31017	3	Y	1936	1941	0			27
							45	4	2130	9							
05	43152	X	31561	-0-	-11591	-0-	364	1	29159	3	Y	1803	1819	0			11
							55	4	1983	9							
06	37470	X	29591	-0-	-7879	-0-	324	1	27125	3	Y	1904	1903	0			12
							48	4	2094	9							
07	36084	X	30470	-0-	-5614	-0-	244	1	28032	3	Y	1966	1966	0			12
							31	4	2163	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
02	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	518	1	38765	3	Y	2656	2640	0	18	8	48
							41	4	2922	9							
03	44835	X	44835	-0-	-0-	-0-	521	1	41279	3	Y	2706	2713	0			41
							58	4	2977	9							
04	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	423	1	34574	3	Y	2201	2211	0			31
							52	4	2421	9							
05	40491	X	40491	-0-	-0-	-0-	464	1	37219	3	Y	2490	2505	0			16
							69	4	2739	9							
06	36660	X	35957	-0-	-703	-0-	394	1	32908	3	Y	2362	2363	0			15
							57	4	2598	9							
07	37882	X	35775	-0-	-2107	-0-	286	1	32891	3	Y	2328	2329	0			14
							37	4	2561	9							

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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	2477	-0-	-22292	-0-	7	1	2399	3	Y	62	157	0			17
							3	4	68	9							
04	27270	X	76	-0-	-27194	-0-	7	3	69	9	Y	63	53	0			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-

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
02	65100	X	22837	-0-	-42263	-0-	295	1	21235	3	Y	1047	1113	0	39	8	19
							155	4	1152	9							
03	72695	X	28070	-0-	-44625	-0-	289	1	21155	3	Y	5996	5923	0			92
							30	4	6596	9							
04	70350	X	30768	-0-	-39582	-0-	323	1	24578	3	Y	5273	5292	0			73
							67	4	5800	9							
05	72757	X	37107	-0-	-35650	-0-	409	1	30571	3	Y	5476	5514	0			35
							103	4	6024	9							
06	49770	X	43914	-0-	-5856	-0-	457	1	35207	3	Y	7282	7272	0			45
							240	4	8010	9							
07	44597	X	44597	-0-	-0-	-0-	367	1	36888	3	Y	6637	6641	0			41
							41	4	7301	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. (I) GAS 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	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	414	1	28883	3	Y	6876	6792	0	67	8	124
							260	4	7564	9							
03	42922	X	42922	-0-	-0-	-0-	482	1	35337	3	Y	6412	6438	0			98
							50	4	7053	9							
04	46446	X	46446	-0-	-0-	-0-	488	1	37265	3	Y	7811	7801	0			108
							101	4	8592	9							
05	36849	X	36849	-0-	-0-	-0-	390	1	29037	3	Y	6657	6723	0			42
							99	4	7323	9							
06	27780	X	19788	-0-	-7992	-0-	186	1	14825	3	Y	4294	4310	0			26
							54	4	4723	9							
07	28706	X	360	-0-	-28346	-0-	3	1	294	3	Y	57	83	0			-0-
							63	9									

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. (I) GAS 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	52584	X	27090	-0-	-25494	-0-	350	1	24253	3	Y	2056	2021	0	78	8	37
							225	4	2262	9							
03	58218	X	40027	-0-	-18191	-0-	479	1	35137	3	Y	3965	3941	0			61
							49	4	4362	9							
04	56430	X	46986	-0-	-9444	-0-	540	1	41147	3	Y	4715	4711	0			65
							112	4	5187	9							
05	58037	X	58037	-0-	-0-	-0-	689	1	51526	3	Y	5135	5167	0			33
							173	4	5649	9							
06	54940	X	54940	-0-	-0-	-0-	629	1	49184	3	Y	4403	4409	0			27
							284	4	4843	9							
07	48546	X	18045	-0-	-30501	-0-	161	1	16284	3	Y	1438	1456	0			9
							18	4	1582	9							

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
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	218	-0-	-2324	-0-	1	1	202	3	Y	14	16	0			4
							15	9									
04	2460	X	50	-0-	-2410	-0-	47	3	3	9	Y	3	6	0			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-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2A WELL #: B201H RRCID -> 296231 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8824 - 15457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2D WELL #: B204H RRCID -> 296249 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8651 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 2C WELL #: B203H RRCID -> 296261 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8661 - 15833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1					Y	-0-					-0-
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-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3K WELL #: B316H RRCID -> 296525 COMPL. DATE 08/06/2024 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8859 - 18944

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	33494	-0-	-29529	-0-	112	1	31889	3	Y	1317	1305	0			352
							44	4	1449	9							
04	44730	X	9545	-0-	-35185	-0-	41	1	9335	3	Y	142	434	0			60
							13	4	156	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-

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B311H RRCID -> 296565 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9802 - 16860

02	34216	X	29510	-0-	-4706	-0-	361	1	26917	3	Y	2003	2003	0	11	8	36
							29	4	2203	9							
03	37634	X	27717	-0-	-9917	-0-	329	1	26050	3	Y	1184	1202	0			18
							36	4	1302	9							
04	36420	X	26851	-0-	-9569	-0-	308	1	25218	3	Y	1171	1173	0			16
							37	4	1288	9							
05	36735	X	26709	-0-	-10026	-0-	314	1	25195	3	Y	1048	1057	0			7
							47	4	1153	9							
06	35550	X	24066	-0-	-11484	-0-	271	1	22786	3	Y	882	884	0			5
							39	4	970	9							
07	32674	X	20449	-0-	-12225	-0-	163	1	19364	3	Y	818	818	0			5
							22	4	900	9							

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B202H RRCID -> 296566 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 9295 - 16244

02	43260	X	3524	-0-	-39736	-0-	44	1	3293	3	Y	166	184	0	7	8	3
							4	4	183	9							
03	40889	X	24083	-0-	-16806	-0-	279	1	22026	3	Y	1587	1566	0			24
							32	4	1746	9							
04	26280	X	23660	-0-	-2620	-0-	266	1	21690	3	Y	1520	1523	0			21
							32	4	1672	9							
05	27156	X	23144	-0-	-4012	-0-	266	1	21302	3	Y	1396	1408	0			9
							40	4	1536	9							
06	26280	X	20731	-0-	-5549	-0-	229	1	19194	3	Y	1160	1162	0			7
							32	4	1276	9							
07	24459	X	17257	-0-	-7202	-0-	138	1	15578	3	Y	1385	1383	0			9
							17	4	1524	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	56688	X	56688	-0-	-0-	-0-	640	1	47586	3	Y	7646	7626	0	41	8	138
							51	4	8411	9							
03	35216	X	33455	-0-	-1761	-0-	366	1	29049	3	Y	3636	3718	0			56
							40	4	4000	9							
04	34080	X	30109	-0-	-3971	-0-	323	1	26413	3	Y	3031	3045	0			42
							39	4	3334	9							
05	35216	X	28420	-0-	-6796	-0-	314	1	25179	3	Y	2618	2643	0			17
							47	4	2880	9							
06	34080	X	24688	-0-	-9392	-0-	263	1	22038	3	Y	2136	2140	0			13
							37	4	2350	9							
07	35216	X	21962	-0-	-13254	-0-	178	1	19859	3	Y	1730	1732	0			11
							22	4	1903	9							

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
02	34923	X	34923	-0-	-0-	-0-	433	1	32391	3	Y	1876	1875	0	5	8	34
							35	4	2064	9							
03	42873	X	36756	-0-	-6117	-0-	431	1	34166	3	Y	1919	1924	0			29
							48	4	2111	9							
04	41490	X	29639	-0-	-11851	-0-	340	1	27709	3	Y	1406	1415	0			20
							43	4	1547	9							
05	42904	X	36674	-0-	-6230	-0-	427	1	34233	3	Y	1772	1781	0			11
							65	4	1949	9							
06	39990	X	30780	-0-	-9210	-0-	342	1	28754	3	Y	1485	1487	0			9
							50	4	1634	9							
07	38657	X	31459	-0-	-7198	-0-	256	1	29430	3	Y	1582	1581	0			10
							33	4	1740	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
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	54271	-0-	-7636	-0-	178	1	49889	3	Y	3760	3452	0			1005
							68	4	4136	9							
04	58050	X	48096	-0-	-9954	-0-	247	1	44301	3	Y	3154	2822	0			1337
							79	4	3469	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							

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. (I) GAS 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	34496	X	5437	-0-	-29059	-0-	59	1	4605	3	Y	698	665	0	26	8	12
							5	4	768	9							
03	44366	X	44366	-0-	-0-	-0-	497	1	39376	3	Y	4034	3984	0			62
							56	4	4437	9							
04	47368	X	47368	-0-	-0-	-0-	521	1	42636	3	Y	3772	3782	0			52
							62	4	4149	9							
05	49418	X	49418	-0-	-0-	-0-	557	1	44777	3	Y	3638	3667	0			23
							82	4	4002	9							
06	49476	X	49476	-0-	-0-	-0-	539	1	45129	3	Y	3390	3392	0			21
							79	4	3729	9							
07	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	394	1	45250	3	Y	3478	3477	0			22
							50	4	3826	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35924	X	33393	-0-		-2531	-0-	396	1	29648	3	Y	3015	3009	0	9	8	55
								32	4	3317	9							
03	40424	X	35187	-0-		-5237	-0-	395	1	31349	3	Y	3090	3098	0			47
								44	4	3399	9							
04	39120	X	31838	-0-		-7282	-0-	348	1	28534	3	Y	2650	2660	0			37
								41	4	2915	9							
05	40424	X	33426	-0-		-6998	-0-	374	1	30005	3	Y	2719	2739	0			17
								56	4	2991	9							
06	37890	X	30295	-0-		-7595	-0-	326	1	27327	3	Y	2359	2361	0			15
								47	4	2595	9							
07	36952	X	30626	-0-		-6326	-0-	240	1	27669	3	Y	2442	2442	0			15
								31	4	2686	9							

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. GAS LIFT	(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	65744	X	61576	-0-		-4168	-0-	752	1	56267	3	Y	4088	4081	0	10	8	74
								60	4	4497	9							
03	72788	X	67250	-0-		-5538	-0-	780	1	61805	3	Y	4162	4172	0			64
								87	4	4578	9							
04	70500	X	65899	-0-		-4601	-0-	745	1	60982	3	Y	3712	3724	0			52
								89	4	4083	9							
05	72664	X	64478	-0-		-8186	-0-	745	1	59651	3	Y	3610	3639	0			23
								111	4	3971	9							
06	69510	X	62096	-0-		-7414	-0-	690	1	57680	3	Y	3295	3298	0			20
								101	4	3625	9							
07	68169	X	62380	-0-		-5789	-0-	506	1	58128	3	Y	3346	3345	0			21
								65	4	3681	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. GAS LIFT	(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	111132	X	92382	-0-		-18750	-0-	1099	1	82267	3	Y	8116	8099	0	20	8	147
								88	4	8928	9							
03	119226	X	93911	-0-		-25315	-0-	1060	1	84163	3	Y	7791	7819	0			119
								118	4	8570	9							
04	114300	X	82029	-0-		-32271	-0-	901	1	73659	3	Y	6692	6718	0			93
								108	4	7361	9							
05	112437	X	86821	-0-		-25616	-0-	970	1	77776	3	Y	7210	7257	0			46
								144	4	7931	9							
06	102120	X	84329	-0-		-17791	-0-	904	1	75666	3	Y	6933	6936	0			43
								133	4	7626	9							
07	102238	X	84514	-0-		-17724	-0-	662	1	75990	3	Y	7071	7070	0			44
								84	4	7778	9							

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. GAS LIFT	(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	49504	X	22608	-0-		-26896	-0-	268	1	20463	3	Y	1687	1669	0	6	8	31
								21	4	1856	9							
03	52793	X	30939	-0-		-21854	-0-	343	1	27147	3	Y	3101	3084	0			48
								38	4	3411	9							
04	50610	X	28149	-0-		-22461	-0-	299	1	24540	3	Y	2976	2983	0			41
								36	4	3274	9							
05	50902	X	28472	-0-		-22430	-0-	312	1	25086	3	Y	2753	2777	0			17
								46	4	3028	9							
06	29940	X	26333	-0-		-3607	-0-	276	1	23106	3	Y	2646	2647	0			16
								40	4	2911	9							
07	30938	X	26701	-0-		-4237	-0-	203	1	23520	3	Y	2684	2683	0			17
								26	4	2952	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT	(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	46116	X	26250	-0-		-19866	-0-	320	1	23665	3	Y	2037	2046	0	6	8	37
								24	4	2241	9							
03	52415	X	52415	-0-		-0-	-0-	589	1	46745	3	Y	4561	4528	0			70
								64	4	5017	9							
04	49800	X	45562	-0-		-4238	-0-	501	1	40955	3	Y	3678	3697	0			51
								60	4	4046	9							
05	51491	X	46182	-0-		-5309	-0-	519	1	41620	3	Y	3605	3633	0			23
								77	4	3966	9							
06	50730	X	42026	-0-		-8704	-0-	456	1	37997	3	Y	3185	3188	0			20
								69	4	3504	9							
07	52421	X	43482	-0-		-8939	-0-	343	1	39425	3	Y	3336	3335	0			21
								44	4	3670	9							

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. GAS LIFT	(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	45901	X	45901	-0-		-0-	-0-	535	1	40776	3	Y	4130	4065	0	7	8	75
								47	4	4543	9							
03	54770	X	54770	-0-		-0-	-0-	615	1	48803	3	Y	4804	4805	0			74
								68	4	5284	9							
04	47461	X	47461	-0-		-0-	-0-	522	1	42667	3	Y	3826	3847	0			53
								63	4	4209	9							
05	47142	X	47142	-0-		-0-	-0-	530	1	42446	3	Y	3715	3744	0			24
								79	4	4087	9							
06	42030	X	40933	-0-		-1097	-0-	442	1	36975	3	Y	3136	3141	0			19
								66	4	3450	9							
07	43431	X	41859	-0-		-1572	-0-	328	1	37688	3	Y	3455	3453	0			21
								42	4	3801	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. GAS LIFT	(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	63504	X	53069	-0-		-10435	-0-	652	1	48805	3	Y	3236	3217	0	17	8	59
								52	4	3560	9							
03	67022	X	58864	-0-		-8158	-0-	686	1	54327	3	Y	3431	3437	0			53
								77	4	3774	9							
04	62640	X	57245	-0-		-5395	-0-	650	1	53202	3	Y	3014	3025	0			42
								78	4	3315	9							
05	62992	X	55649	-0-		-7343	-0-	647	1	51859	3	Y	2769	2793	0			18
								97	4	3046	9							
06	56970	X	51893	-0-		-5077	-0-	579	1	48415	3	Y	2557	2559	0			16
								86	4	2813	9							
07	59148	X	53307	-0-		-5841	-0-	435	1	49877	3	Y	2673	2672	0			17
								55	4	2940	9							

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
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	29045	-0-		-10604	-0-	160	1	25934	3	Y	2407	2358	0			425
								303	4	2648	9							
04	36420	X	30962	-0-		-5458	-0-	111	1	27843	3	Y	2649	2752	0			322
								94	4	2914	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: B314H RRCID -> 298351 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9593 - 16934

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
02	33740	X	20631	-0-	-13109	-0-	238	1	18089	3	Y	2078	2027	0	25	8	37
							18	4	2286	9							
03	31310	X	18412	-0-	-12898	-0-	191	1	15552	3	Y	2409	2409	0			37
							19	4	2650	9							
04	25110	X	10139	-0-	-14971	-0-	108	1	8528	3	Y	1354	1372	0			19
							14	4	1489	9							
05	25947	X	5076	-0-	-20871	-0-	54	1	4245	3	Y	699	714	0			4
							8	4	769	9							
06	22080	X	11034	-0-	-11046	-0-	110	1	9611	3	Y	1180	1177	0			7
							15	4	1298	9							
07	22816	X	12499	-0-	-10317	-0-	82	1	10623	3	Y	1622	1619	0			10
							10	4	1784	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B311H RRCID -> 298359 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9162 - 16516

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
02	21364	X	6372	-0-	-14992	-0-	71	1	5346	3	Y	864	798	0	57	8	15
							5	4	950	9							
03	20119	X	4336	-0-	-15783	-0-	42	1	3485	3	Y	732	736	0			11
							4	4	805	9							
04	10050	X	5791	-0-	-4259	-0-	68	1	5353	3	Y	328	334	0			5
							9	4	361	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-

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3J WELL #: B317H RRCID -> 298403 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8646 - 18681

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
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	29880	-0-	-24742	-0-	138	1	26661	3	Y	2410	2388	0			425
							430	4	2651	9							
04	49800	X	49505	-0-	-295	-0-	177	1	44781	3	Y	3995	3934	0			486
							152	4	4395	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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: B312H RRCID -> 298430 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9427 - 16974

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
02	37240	X	18652	-0-	-18588	-0-	207	1	15516	3	Y	2648	2632	0	13	8	48
							16	4	2913	9							
03	34472	X	18736	-0-	-15736	-0-	201	1	15853	3	Y	2417	2428	0			37
							23	4	2659	9							
04	32940	X	29580	-0-	-3360	-0-	312	1	25669	3	Y	3238	3230	0			45
							37	4	3562	9							
05	34069	X	19124	-0-	-14945	-0-	210	1	16821	3	Y	1873	1906	0			12
							33	4	2060	9							
06	23940	X	16739	-0-	-7201	-0-	172	1	14950	3	Y	1449	1452	0			9
							23	4	1594	9							
07	30566	X	6942	-0-	-23624	-0-	56	1	6127	3	Y	685	690	0			4
							5	4	754	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	41524	X	28016	-0-	-13508	-0-		326	1	24492	3	Y	2884	2866	0	15	8	52
								26	4	3172	9							
03	45136	X	27263	-0-	-17873	-0-		300	1	24107	3	Y	2567	2580	0			39
								32	4	2824	9							
04	43710	X	29134	-0-	-14576	-0-		313	1	25561	3	Y	2929	2927	0			41
								38	4	3222	9							
05	42222	X	19044	-0-	-23178	-0-		208	1	16664	3	Y	1945	1974	0			12
								32	4	2140	9							
06	31530	X	16260	-0-	-15270	-0-		166	1	14368	3	Y	1548	1550	0			10
								23	4	1703	9							
07	31000	X	20040	-0-	-10960	-0-		150	1	17749	3	Y	1929	1927	0			12
								19	4	2122	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		71235	-0-	71235	76770		1164	1	59540	3	Y	9516	8939	0	361	1	169
								63	4	10468	9			64	8			
03	146507	X	69737	-0-	-76770	-0-		1239	1	59860	3	Y	7773	7510	0	291	1	141
								88	4	8550	9							
04	63608	X	63608	-0-	-0-	-0-		1269	1	55040	3	Y	6562	6497	0	97	1	109
								81	4	7218	9							
05	57846	X	55641	-0-	-2205	-0-		1207	1	48369	3	Y	5432	5388	0	104	1	49
								90	4	5975	9							
06	55980	X	39515	-0-	-16465	-0-		941	1	34338	3	Y	3801	3783	0	24	1	43
								55	4	4181	9							
07	57846	X	37906	-0-	-19940	-0-		863	1	32380	3	Y	4208	4147	0	77	1	27
								34	4	4629	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B204H RRCID -> 299919 COMPL. DATE 04/13/2025 TOTAL DEPTH 8335 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HUDSON 0-66X67 WELL #: B313H RRCID -> 300083 COMPL. DATE 01/08/2026 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9087 - 17437

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	SHUT IN		129438	-0-	129438	200345		2152	1	109705	3	Y	15878	14849	0	876	1	282
								115	4	17466	9			47	8			
03	300358	X	100013	-0-	-200345	-0-		1790	1	86101	3	Y	10913	10329	0	650	1	216
								118	4	12004	9							
04	85650	X	66379	-0-	-19271	-0-		1326	1	57426	3	Y	6856	6735	0	205	1	132
								85	4	7542	9							
05	88505	X	57947	-0-	-30558	-0-		1250	1	50351	3	Y	5685	5529	0	221	1	67
								92	4	6254	9							
06	85650	X	40993	-0-	-44657	-0-		967	1	35687	3	Y	3892	3845	0	50	1	64
								58	4	4281	9							
07	88505	X	37113	-0-	-51392	-0-		878	1	32150	3	Y	3683	3595	0	127	1	25
								34	4	4051	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: B203H RRCID -> 300108 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7971 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	(I) 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		69850	-0-		69850	91539	1258	1	62756	3	Y	5248	4908	0	241	1	93
								63	4	5773	9			56	8			
03	136419	X	44880	-0-		-91539	-0-	853	1	41234	3	Y	2489	2418	0	117	1	47
								55	4	2738	9							
04	42840	X	18676	-0-		-24164	-0-	388	1	16876	3	Y	1259	1246	0	36	1	24
								27	4	1385	9							
05	44268	X	17437	-0-		-26831	-0-	401	1	15985	3	Y	928	916	0	27	1	9
								30	4	1021	9							
06	42840	X	4213	-0-		-38627	-0-	108	1	3949	3	Y	136	137	0	5	1	3
								6	4	150	9							
07	44268	X	-0-	-0-		-44268	-0-					Y	1	1	0	3	1	-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	(I) 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		1422	-0-		1422	1422	17	1	1107	3	N	270	261	0	4	8	5
								1	4	297	9							
03	SHUT IN		149118	-0-		149118	150540	1438	1	113014	3	N	31376	30900	0			481
								152	4	34514	9							
04	SHUT IN		220990	-0-		220990	371530	2278	1	183265	3	N	31979	32016	0			444
								270	4	35177	9							
05	545883	X	174353	-0-		-371530	-0-	1881	1	148242	3	N	21776	22082	0			138
								276	4	23954	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							

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	(I) 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		692	-0-		692	692	8	1	603	3	N	73	70	0	2	8	1
								1	4	80	9							
03	SHUT IN		183453	-0-		183453	184145	1680	1	131691	3	N	45367	44673	0			695
								178	4	49904	9							
04	SHUT IN		265722	-0-		265722	449867	2543	1	206000	3	N	51714	51691	0			718
								294	4	56885	9							
05	667440	X	217573	-0-		-449867	-0-	2229	1	175624	3	N	35813	36304	0			227
								326	4	39394	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							

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. GAS	(I) 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		116	-0-		116	116	1	1	5	3	N	100	94	0	4	8	2
								110	9									
03	SHUT IN		293	-0-		293	409	21	3	272	9	N	247	245	0			4
04	SHUT IN		7106	-0-		7106	7515	62	1	5145	3	N	1721	1701	0			24
								6	4	1893	9							
*05	27696	X	20181	-0-		-7515	-0-	205	1	16092	3	N	3505	3507	0			22
								28	4	3856	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		146309	-0-	146309	146309	1678	1	103792	3	N	36972	36137	0	533	1	302
							170	4	40669	9							
06	SHUT IN		104808	-0-	104808	251117	1213	1	76065	3	N	24907	24717	0	258	1	234
							132	4	27398	9							
07	SHUT IN		225501	-0-	225501	476618	2119	1	179751	3	N	39487	38744	0	658	1	319
							195	4	43436	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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		148037	-0-	148037	148037	1646	1	101394	3	N	40755	39697	0	710	1	348
							166	4	44831	9							
06	SHUT IN		160709	-0-	160709	308746	1935	1	115801	3	N	38867	38542	0	331	1	342
							219	4	42754	9							
07	SHUT IN		205259	-0-	205259	514005	1901	1	161349	3	N	38031	37341	0	717	1	315
							175	4	41834	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		110456	-0-	110456	110456	1301	1	80511	3	N	25921	24888	0	771	1	262
							131	4	28513	9							
06	SHUT IN		92943	-0-	92943	203399	1114	1	69579	3	N	20117	19928	0	259	1	192
							121	4	22129	9							
07	SHUT IN		197848	-0-	197848	401247	1908	1	161949	3	N	30741	30154	0	529	1	250
							176	4	33815	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		76238	-0-	76238	76238	833	1	51988	3	N	21211	20691	0	342	1	178
							85	4	23332	9							
06	SHUT IN		44697	-0-	44697	120935	481	1	30061	3	N	12822	12750	0	133	1	117
							51	4	14104	9							
07	SHUT IN		164276	-0-	164276	285211	1359	1	117624	3	N	41059	40489	0	387	1	300
							128	4	45165	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		8516	-0-	8516	8516	98	1	5998	3	N	2192	2136	0	37	1	19
							9	4	2411	9							
06	SHUT IN		3967	-0-	3967	12483	45	1	2237	3	N	1530	1523	0	13	1	13
							2	4	1683	9							
07	SHUT IN		599	-0-	599	13082	1	1	58	3	N	491	485	0	15	1	4
							540	9									

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10115 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19712	X	19248	-0-	-464	-0-	15155	2	4093	9	Y	3721	3721	0			97
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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10467 - 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
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					Y	33	30	0			5
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	655	-0-	-1613	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	X	174	-0-	-2010	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

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	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	7434	-0-	-3178	-0-	6829	2	605	9	Y	550	560	0			89
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9128	X	4407	-0-	-4721	-0-	3638	2	769	9	Y	699	687	0			113
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	5669	-0-	-2395	-0-	3999	2	1670	9	Y	1518	1515	0			40
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

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
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

VIPER 53-47 W WELL #: B101HS RRCID -> 300490 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

COBRA STATE 53-46 WELL #: B203HS RRCID -> 300694 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 10025 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: B103HS RRCID -> 300733 COMPL. DATE 08/04/2025 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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									

VIPER 53-47 X WELL #: B102HS RRCID -> 300853 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9439 PERF. N/A

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

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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

COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HS RRCID -> 300997 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9299 PERF. N/A

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

COBRA STATE 53-46 WELL #: B201HS RRCID -> 301106 COMPL. DATE 11/10/2025 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COBRA STATE 53-46 WELL #: B102HC RRCID -> 301315 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 9626 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B202HS RRCID -> 301449 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10015 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COBRA STATE 53-46 WELL #: B301HS RRCID -> 301469 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 10276 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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	4448	3	972	9	Y	884	885	0	1	8	14
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	47852	X	2792	-0-	-45060	-0-	1	1	2725	2	Y	60	57	0			7
							66	9									
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

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 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
02	60648	X	54207	-0-	-6441	-0-	7	1	37657	2	Y	2580	2615	0			758
							13705	4	2838	9							
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									

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59835	X	59835	-0-	-0-	-0-	27	1	56220	2	Y	3262	3177	0			345
							3588	9									
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							

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
02	69636	X	69451	-0-	-185	-0-	56215	2	9166	4	Y	3700	3846	0			154
							4070	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	77387	X	77387	-0-	-0-	-0-	62151	2	10133	4	Y	4639	4624	0			194
							5103	9									
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									

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
02	69552	X	47264	-0-	-22288	-0-	843	1	44717	2	Y	1549	1598	0			72
							1704	9									
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									

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
02	50036	X	40229	-0-	-9807	-0-	718	1	38048	2	Y	1330	1376	0			61
							1463	9									
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									

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. (I) GAS 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	39151	X	39151	-0-	-0-	-0-	672	1	35627	2	Y	2593	2583	0			117
							2852	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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. (I) GAS 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	47264	X	43152	-0-	-4112	-0-	768	1	40736	2	Y	1498	1545	0			69
							1648	9									
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									

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. (I) GAS 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	74424	X	48209	-0-	-26215	-0-	46728	2	60	4	N	1292	1298	0			32
							1421	9									
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									

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. (I) GAS 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	101696	X	95386	-0-	-6310	-0-	92011	2	119	4	N	2960	2978	0			73
							3256	9									
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

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
02	38360	X	1294	-0-	-37066	-0-	1178	2	2	4	N	104	116	0			3
							114	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
02	210364	X	180178	-0-	-30186	-0-	176328	2	228	4	N	3293	3304	0			81
							3622	9									
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									

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
02	221060	X	177898	-0-	-43162	-0-	173739	2	225	4	N	3576	3587	0			88
							3934	9									
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									

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
02	163234	X	163234	-0-	-0-	-0-	158954	2	206	4	N	3704	3705	0			91
							4074	9									
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									

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
02	1064	X	257	-0-	-807	-0-	145	1	73	3	Y	35	42	0			15
							39	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
VTX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101377
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
02	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	1404	1	4155	3	Y	731	731	0			314
							804	9									
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									

WAHOO STATE UNIT 12N4 WELL #: 4H RRCID -> 296977 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9542 - 19765

02	3080	X	541	-0-	-2539	-0-	497	1	44	9	Y	40	99	0			17
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

WAHOO STATE UNIT 12N2 WELL #: 2H RRCID -> 296978 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9826 - 19981

02	5796	X	1787	-0-	-4009	-0-	1059	1	362	3	Y	333	321	0			143
							366	9									
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									

TOG OPERATING, LLC 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 304H RRCID -> 300085 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9443 - 19840

02	80399	X	80399	-0-	-0-	-0-	1490	1	66009	3	Y	11059	10883	0			246
							735	4	12165	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TOG OPERATING, LLC //CONT.// 101419
CORNINGSTONE STATE WELL #: 224H RRCID -> 300118 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8877 - 19286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1395	X	1395	-0-		-0-	-0-	30	1	1332	3	Y	16	16	0			-0-
								15	4	18	9							
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									

CORNINGSTONE STATE WELL #: 301H RRCID -> 300880 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9421 - 19882

02	34745	X	34745	-0-		-0-	-0-	597	1	26459	3	Y	6723	6727	0			150
								294	4	7395	9							
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							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 302H RRCID -> 300883 COMPL. DATE 10/27/2025 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9388 - 19818

02	33376	X	21875	-0-		-11501	-0-	359	1	15886	3	Y	4957	5010	0			110
								177	4	5453	9							
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							

CORNINGSTONE STATE WELL #: 303H RRCID -> 300884 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9517 - 19938

02	79128	X	65483	-0-		-13645	-0-	1128	1	49961	3	Y	12580	12466	0			280
								556	4	13838	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 749882																	
*09	758706	X	8824	-0-	-749882	-0-	6899	3	297	4	N	1480	1446	0			34
							1628	9									
*10	79874	X	79874	-0-	-0-	-0-	56493	3	1176	4	N	20186	19987	0	49	8	184
							22205	9									
*11	69873	X	69873	-0-	-0-	-0-	48194	3	346	4	N	19394	19380	0	58	8	140
							21333	9									
*12	99856	X	99856	-0-	-0-	-0-	72553	3	1191	4	N	23738	23652	0	33	8	193
							26112	9									
*01	110527	X	110527	-0-	-0-	-0-	86180	3	2314	4	N	20030	20053	0			170
							22033	9									
*02	91502	X	91502	-0-	-0-	-0-	2827	1	71436	3	N	15212	15249	0			133
							506	4	16733	9							
*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							

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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 626244																	
*09	634995	X	8751	-0-	-626244	-0-	6105	3	263	4	N	2166	2116	0			50
							2383	9									
*10	87581	X	87581	-0-	-0-	-0-	62586	3	1302	4	N	21539	21342	0	51	8	196
							23693	9									
*11	80708	X	80708	-0-	-0-	-0-	59033	3	423	4	N	19320	19303	0	73	8	140
							21252	9									
*12	76915	X	76915	-0-	-0-	-0-	57628	3	946	4	N	16674	16651	0	27	8	136
							18341	9									
*01	86362	X	86362	-0-	-0-	-0-	66773	3	1793	4	N	16178	16176	0			138
							17796	9									
*02	67735	X	67735	-0-	-0-	-0-	2095	1	52955	3	N	11191	11231	0			98
							375	4	12310	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 602140																	
*09	0	W	10549	-0-	10549	612689	7014	3	302	4	N	2939	2872	0			67
							3233	9									
*10	0	W	97414	-0-	97414	710103	69278	3	1442	4	N	24267	24069	0	44	8	221
							26694	9									
*11	0	W	65257	-0-	65257	775360	48582	3	348	4	N	14843	14912	0	45	8	107
							16327	9									
*12	0	W	98532	-0-	98532	873892	76302	3	1253	4	N	19070	19022	0			155
							20977	9									
*01	0	W	72317	-0-	72317	946209	58800	3	1579	4	N	10853	10916	0			92
							11938	9									
*02	0	W	56668	-0-	56668	1002877	1789	1	45200	3	N	8508	8526	0			74
							320	4	9359	9							
*03	0	W	55781	-0-	55781	1058658	1706	1	44801	3	N	8388	8395	0	22	8	45
							47	4	9227	9							
*04	0	W	51798	-0-	51798	1110456	665	1	43213	3	N	7070	7042	0	42	8	31
							143	4	7777	9							
*05	0	W	51448	-0-	51448	1161904	665	1	43213	3	N	6752	6691	0	48	8	44
							143	4	7427	9							
*06	0	W	45929	-0-	45929	1207833	636	1	38474	3	N	6100	6128	0	3	8	13
							109	4	6710	9							
07	0	W	56170	-0-	56170	1264003	625	1	48363	3	N	6451	6428	0	10	8	26
							86	4	7096	9							

SCOTT-STATE-REVOLVER D WELL #: 122H RRCID -> 302022 COMPL. DATE 09/26/2025 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11242 - 21421

*09	47220	X	3758	-0-	-43462	-0-	2929	3	125	4	N	640	625	0			15
							704	9									
*10	67594	X	67594	-0-	-0-	-0-	46059	3	1121	4	N	18558	18368	0	36	8	169
							20414	9									
*11	62871	X	62871	-0-	-0-	-0-	42341	3	374	4	N	18324	18293	0	68	8	132
							20156	9									
*12	51399	X	51399	-0-	-0-	-0-	36817	3	735	4	N	12588	12617	0			103
							13847	9									
*01	61581	X	61581	-0-	-0-	-0-	43447	3	1704	4	N	14936	14912	0			127
							16430	9									
*02	48778	X	48778	-0-	-0-	-0-	2005	1	35822	3	N	9629	9672	0			84
							359	4	10592	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 101577
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
*09	7870	X	4160	-0-	-3710	-0-	3267	3	139	4	N	685	669	0			16
							754	9									
*10	77678	X	77678	-0-	-0-	-0-	51803	3	1260	4	N	22377	22149	0	40	8	204
							24615	9									
*11	65191	X	65191	-0-	-0-	-0-	43051	3	381	4	N	19781	19776	0	66	8	143
							21759	9									
*12	55053	X	55053	-0-	-0-	-0-	38789	3	774	4	N	14082	14110	0			115
							15490	9									
*01	70752	X	70752	-0-	-0-	-0-	48402	3	1898	4	N	18593	18550	0			158
							20452	9									
*02	57496	X	57496	-0-	-0-	-0-	2380	1	42537	3	N	11048	10970	0	141	8	95
							426	4	12153	9							
*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							

SCOTT-STATE-AFTERBUZZ E WELL #: 143H RRCID -> 302024 COMPL. DATE 09/23/2025 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10972 - 21255

*09	24576	X	9139	-0-	-15437	-0-	8405	3	362	4	N	338	330	0			8
							372	9									
*10	95232	X	77290	-0-	-17942	-0-	70393	3	1465	4	N	4938	4858	0	43	8	45
							5432	9									
*11	142309	X	142309	-0-	-0-	-0-	67185	3	482	4	N	67856	3811	0	64062	8	28
							74642	9									
*12	114333	X	114333	-0-	-0-	-0-	94054	3	1544	4	N	17032	16921	0			139
							18735	9									
*01	112181	X	112181	-0-	-0-	-0-	89943	3	2415	4	N	18021	18007	0			153
							19823	9									
*02	94878	X	94878	-0-	-0-	-0-	2994	1	75672	3	N	14251	14280	0			124
							536	4	15676	9							
*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							

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 1H RRCID -> 293033 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10290 - 22800

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 11BS RRCID -> 294081 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 9816 - 18507

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
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

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 10BS RRCID -> 294083 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 8576 - 18700

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 12BS RRCID -> 294084 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8754 - 18748

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 2H RRCID -> 294198 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9932 PERF.10299 - 21367

02	DLQ G-10	2909	-0-	2909	2909	1984	1	619	4	Y	278	277	1	42	8	285
						306	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EQV OPERATING LLC //CONT.// 101634
HARRISON STATE UNIT 12-24-16 WELL #: 3H RRCID -> 294201 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10102 - 20663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 6H RRCID -> 294614 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 9478 PERF.11960 - 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
NEAL-LETHCO 41 WELL #: H005 RRCID -> 293014 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9004 - 13390

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

COTERRA ENERGY OPERATING CO. 103285
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
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

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
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

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	8960	X	-0-	-0-	-8960	-0-					Y	-0-					-0-
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-

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	1652	X	1115	-0-	-537	-0-	28 227	1 9	860	3	Y	206	197	0	25	8	18
03	1829	X	55	-0-	-1774	-0-	34 21	1 9	21	9	Y	19	23	0	13	8	1
04	3090	X	856	-0-	-2234	-0-	3 26	1 9	827	3	Y	24	1	0	24	8	-0-
05	3193	X	765	-0-	-2428	-0-	4 17	1 9	744	3	Y	15	6	0	5	8	4
06	3090	X	95	-0-	-2995	-0-	18 7	1 9	70	3	Y	6	5	0	4	8	1
07	1240	X	509	-0-	-731	-0-	47 92	1 9	370	3	Y	84	46	0	5	8	34

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

02	99624	X	73340	-0-	-26284	-0-	72062 1187	3 9	91	4	Y	1079	1107	0			112
03	110298	X	46	-0-	-110252	-0-	3	4	43	9	Y	39	41	0			110
04	87510	X	26387	-0-	-61123	-0-	26243 135	3 9	9	4	Y	123	204	0			29
05	117150	X	117150	-0-	-0-	-0-	114581 2468	3 9	101	4	Y	2244	2070	0			203
06	89230	X	89230	-0-	-0-	-0-	87145 1978	3 9	107	4	Y	1798	1844	0	5	8	152
07	83519	X	83519	-0-	-0-	-0-	81267 2112	3 9	140	4	Y	1920	1889	0			183

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

02	108500	X	76890	-0-	-31610	-0-	75961 837	3 9	92	4	Y	761	808	0			79
03	100998	X	62	-0-	-100936	-0-	4	4	58	9	Y	53	29	0			103
04	97290	X	84051	-0-	-13239	-0-	83439 585	3 9	27	4	Y	532	509	0			126
05	108563	X	108563	-0-	-0-	-0-	107226 1244	3 9	93	4	Y	1131	1155	0			102
06	82380	X	64667	-0-	-17713	-0-	63585 1005	3 9	77	4	Y	914	936	0	3	8	77
07	86862	X	76851	-0-	-10011	-0-	75034 1684	3 9	133	4	Y	1531	1462	0			146

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	71974	X	71974	-0-	-0-	-0-	70434	3	78	4	Y	1329	1403	0			138
							1462	9									
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									

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

02	22369	X	22369	-0-	-0-	-0-	21567	3	802	9	N	729	728	0			11
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

02	71484	X	60930	-0-	-10554	-0-	59590	3	1340	9	Y	1218	1212	0			50
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

02	45500	X	31221	-0-	-14279	-0-	28740	3	2481	9	Y	2255	2256	0			93
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

02	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	37215	3	3500	9	N	3182	3181	0			49
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

02	41720	X	31085	-0-	-10635	-0-	28884	3	2201	9	N	2001	2006	0			31
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	37768	3	3038	9	N	2762	2766	0			42
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417

02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					Y	-0-					-0-
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-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

02	37184	X	28949	-0-	-8235	-0-	27648	3	1301	9	Y	1183	1177	0			12
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

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

02	74368	X	67323	-0-	-7045	-0-	65660	3	1663	9	Y	1512	1506	0			15
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-

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 12H RRCID -> 293988 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8060 - 18290

02	51492	X	646	-0-	-50846	-0-	637	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
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

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

02	59836	X	58892	-0-	-944	-0-	56000	3	2892	9	Y	2629	2619	0			26
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COTERRA ENERGY OPERATING CO. //CONT.// 103285
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
02	40012	X	38405	-0-	-1607	-0-	36960	3	1445	9	N	1314	1317	0			20
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-

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
02	20636	X	-0-	-0-	-20636	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	45920	X	31959	-0-	-13961	-0-	28094	3	3865	9	Y	3514	3538	0			60
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

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
02	34552	X	23333	-0-	-11219	-0-	21022	3	2311	9	Y	2101	2092	0			36
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

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
02	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	13096	3	3174	9	Y	2885	2873	0			51
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

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
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	3403	3	783	9	Y	712	707	0			13
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

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
02	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	22989	3	2608	9	Y	2371	2352	0			42
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

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
02	40264	X	33092	-0-	-7172	-0-	29658	3	3434	9	Y	3122	3104	0			53
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

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
02	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	18216	3	2462	9	Y	2238	2237	0			38
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

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
02	33600	X	31198	-0-	-2402	-0-	28106	3	3092	9	Y	2811	2814	0			29
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

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
02	34832	X	34471	-0-	-361	-0-	32471	3	2000	9	Y	1818	1823	0			19
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

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

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
02	71176	X	66084	-0-		-5092	-0-		62707	3	10	4	Y	3061	3072	0			23
									3367	9									
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296010 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7874 - 18091

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
02	77196	X	69522	-0-		-7674	-0-		66480	3	11	4	Y	2755	2765	0			21
									3031	9									
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									

AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

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
02	88508	X	65820	-0-		-22688	-0-		62497	3	10	4	Y	3012	3023	0			23
									3313	9									
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									

TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

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
02	32088	X	30173	-0-		-1915	-0-		27174	3	2999	9	Y	2726	2730	0			28
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

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

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
02	25396	X	14761	-0-		-10635	-0-		11849	3	2912	9	Y	2647	2650	0			27
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-

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
02	37800	X	29366	-0-	-8434	-0-	26058	3	3308	9	Y	3007	3017	0			31
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-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 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
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
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-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30632	X	-0-	-0-	-30632	-0-					N	-0-					-0-
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-

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7967 - 18359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85932	X	76599	-0-	-9333	-0-	71596	3	5003	9	Y	4548	4524	0			46
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 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
02	60425	X	60425	-0-	-0-	-0-	54525	3	5900	9	N	5364	5332	0			77
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	533	525	0			8
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-

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8443 - 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
02	125977	X	125977	-0-	-0-	-0-	117589	3	8388	9	Y	7625	7625	0			12
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

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
02	54900	X	54900	-0-	-0-	-0-	49841	3	5059	9	Y	4599	4601	0			7
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

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
02	87052	X	41715	-0-	-45337	-0-	37117	3	4598	9	Y	4180	4181	0			6
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

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
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-

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
02	49336	X	-0-	-0-	-49336	-0-					N	378	387	0			5
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

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
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLYDE VAN DUSEN 12 WR K WELL #: 12H RRCID -> 298392 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8822 - 18987

02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEONATUS 11 WR J WELL #: 12H RRCID -> 298412 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8757 - 18965

02	2800	N	6296	-0-	3496	3496	5349	3	947	9	Y	861	859	0			2
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

LEONATUS 11 WR K WELL #: 13H RRCID -> 298413 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8543 - 18977

02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
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-

LEONATUS 11 WR L WELL #: 14H RRCID -> 298414 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8675 - 19028

02	41608	X	25	-0-	-41583	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
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-

LEONATUS 11 WR M WELL #: 15H RRCID -> 298415 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8993 - 19380

02	140	X	-0-	-0-	-140	-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	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-

LOOKOUT 7 FEE WR J WELL #: 11H RRCID -> 298447 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8174 - 18535

02	161952	X	65784	-0-	-96168	-0-	59803	3	5981	9	Y	5437	5409	0			38
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

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
02	173208	X	78741	-0-	-94467	-0-	71034	3	7707	9	Y	7006	6990	0			49
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

LOOKOUT 7 FEE WR I WELL #: 10H RRCID -> 298586 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8545 - 18651

02	169904	X	45731	-0-	-124173	-0-	42658	3	3073	9	Y	2794	2805	0			19
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299840 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8454 - 18670

02	139048	X	54930	-0-	-84118	-0-	47700	3	7230	9	Y	6573	6567	0			6
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 299841 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8360 - 18717

02	129528	X	92859	-0-	-36669	-0-	84771	3	8088	9	Y	7353	7346	0			7
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 299843 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8402 - 18771

02	86520	X	63987	-0-	-22533	-0-	57070	3	6917	9	Y	6288	6282	0			6
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

HOOP JR 9 WR K WELL #: 12H RRCID -> 299844 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8172 PERF.11604 - 18758

02	127568	X	64252	-0-	-63316	-0-	59566	3	4686	9	Y	4260	4256	0			4
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

HOOP JR 9 WR M WELL #: 14H RRCID -> 299847 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8630 - 18713

02	8708	X	707	-0-	-8001	-0-	535	3	172	9	Y	156	156	0			-0-
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-

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
02	127686	X	127686	-0-	-0-	-0-	116953	3	10733	9	Y	9757	9748	0			9
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

HOOP JR 9 WR J WELL #: 11H RRCID -> 299900 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 8158 PERF.11485 - 18638

02	68824	X	56714	-0-	-12110	-0-	52544	3	4170	9	Y	3791	3788	0			3
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

RIVA RIDGE 10 WR K WELL #: 13H RRCID -> 299979 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8555 - 18897

02	784	X	-0-	-0-	-784	-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-

RIVA RIDGE 10 WR J WELL #: 12H RRCID -> 299980 COMPL. DATE 04/10/2025 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8700 - 18888

02	23156	X	-0-	-0-	-23156	-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-

RIVA RIDGE 10 WR L WELL #: 14H RRCID -> 300071 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8680 - 19037

02	32312	X	-0-	-0-	-32312	-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-

RIVA RIDGE 10 WR M WELL #: 15H RRCID -> 300076 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8998 - 19225

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-

HOOP JR 9 WR L WELL #: 13H RRCID -> 300868 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8554 - 18691

02	87920	X	10216	-0-	-77704	-0-	8884	3	1332	9	Y	1211	1210	0			1
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

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

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

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
*08	0		193114	-0-	193114	647196	162781	3	35	4	Y	27544	27544	0			29
							30298	9									
*09	0		114533	-0-	114533	761729	97288	3	4	4	Y	15674	15679	0			24
							17241	9									
*10	0		125998	-0-	125998	887727	107617	3	2	4	Y	16708	16699	0			33
							18379	9									
*11	0		82637	-0-	82637	970364	70035	3	12602	9	Y	11456	11467	0			22
*12	0		79849	-0-	79849	1050213	67906	3	11943	9	Y	10857	10852	0			27
*01	0		67165	-0-	67165	1117378	57072	3	10093	9	Y	9175	9167	0			35
*02	0		25585	-0-	25585	1142963	21700	3	9	4	Y	3524	3552	0			7
							3876	9									
*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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	42204	X	NO RPT	-0-	-42204	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

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

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
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

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0011SB RRCID -> 288263 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8428 - 13340

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

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
02	41048	X	20647	-0-	-20401	-0-	571	1	19294	2	N	711	712	0			14
							782	9									
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							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41356	X	19237	-0-	-22119	-0-	18487	2	750	9	Y	682	679	0			12
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	103	2	15	9	Y	14	20	0			-0-
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	5060	-0-	-5883	-0-	5032	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	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	4	1	9725	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-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		53256	-0-	53256	115695	1502	1	50775	2	Y	890	891	0			18
							979	9									
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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	44246	X	44246	-0-		-0-	-0-	48	1	42263	2	Y	1746	1709	0	49	8	21
								14	4	1921	9							
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	16004	-0-		-16019	-0-	22	1	14254	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	18755	-0-		-13268	-0-	24	1	16731	2	Y	1815	1811	0			23
								3	4	1997	9							
06	24757	X	24757	-0-		-0-	-0-	25	1	22421	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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	26319	X	20730	-0-		-5589	-0-	3	1	18041	2	Y	2436	2431	0			26
								6	4	2680	9							
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	34062	X	34062	-0-		-0-	-0-	11	1	30737	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	34815	X	34815	-0-		-0-	-0-	11	1	31474	2	Y	3024	3026	0			28
								4	4	3326	9							
06	32547	X	32547	-0-		-0-	-0-	11	1	29647	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							

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. GAS LIFT	(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	44157	X	44157	-0-		-0-	-0-	41384	2	2773	9	Y	2521	2515	0			9
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

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. GAS LIFT	(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	49308	X	44249	-0-		-5059	-0-	43535	2	714	9	Y	649	650	0			2
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	52108	2	3295	9	Y	2995	2992	0			11
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59423	X	59423	-0-	-0-	-0-	55559	2	1	4	Y	3512	3509	0			13
							3863	9									
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	80836	X	70187	-0-	-10649	-0-	69125	2	2	4	N	964	962	0			19
							1060	9									
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

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
02	40936	X	16838	-0-	-24098	-0-	15402	2	1436	9	N	1305	1305	0			26
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	53312	X	39314	-0-	-13998	-0-	35950	2	1	4	N	3057	3030	0			61
							3363	9									
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

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
02	43540	X	33755	-0-	-9785	-0-	31579	2	1	4	N	1977	1973	0			39
							2175	9									
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

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
02	25732	X	14542	-0-	-11190	-0-	14060	2	482	9	N	438	435	0			9
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

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
*12	34228	X	34228	-0-	-0-	-0-	11	1	30963	2	Y	2950	2887	0	52	8	35
							9	4	3245	9							
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	6716	-0-	-25989	-0-	6154	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	5350	-0-	-27355	-0-	4067	2	1283	9	Y	1166	1159	0			9
06	19320	X	3165	-0-	-16155	-0-	2169	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*12	33005	X	33005	-0-	-0-	-0-	11	1	30556	2	Y	2208	2164	0	39	8	26
							9	4	2429	9							
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	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	14	1	38071	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	43488	X	43488	-0-	-0-	-0-	17	1	39823	2	Y	3311	3302	0			26
							6	4	3642	9							
06	41995	X	41995	-0-	-0-	-0-	18	1	39060	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							

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
*12	13888	X	276	-0-	-13612	-0-	59	2	217	9	N	197	195	0	3	8	1
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	1385	-0-	-7264	-0-	1326	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	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	5	1	11076	2	N	349	347	0	2	8	2
							5	4	384	9							
07	1953	X	970	-0-	-983	-0-	528	2	442	9	N	402	399	0	2	8	3

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
*12	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	4	1	15961	2	N	2397	2356	0	37	8	16
							6	4	2637	9							
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	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	9	1	22023	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	17532	-0-	-4137	-0-	8	1	15644	2	N	1706	1711	0			13
							3	4	1877	9							
06	23580	X	15639	-0-	-7941	-0-	8	1	14022	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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

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
*12	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0053TB RRCID -> 291684 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9611 - 19173

*12	15531	X	-0-	-0-	-15531	-0-						Y	-0-					-0-
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	8873	-0-	-6157	-0-	1	1	8753	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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0035TB RRCID -> 291952 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9660 - 19810

*12	10106	X	5062	-0-	-5044	-0-	3116	2	1	4		Y	1768	1737	0	27	8	12
							1945	9										
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	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	4964	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	4079	-0-	-5624	-0-	2625	2	1454	9		Y	1322	1321	0			10
06	9390	X	8452	-0-	-938	-0-	6840	2	3	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								

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0032TB RRCID -> 292140 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9609 - 19172

*12	21266	X	2589	-0-	-18677	-0-	605	2	1984	9		Y	1804	1774	0	28	8	12
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	280	-0-	-4649	-0-	92	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	2422	-0-	-3437	-0-	962	2	1460	9		Y	1327	1321	0			10
06	5700	X	3819	-0-	-1881	-0-	2487	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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	50027	X	50027	-0-	-0-	-0-	47402	2	3	4	N	2384	2371	0			47
							2622	9									
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

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
02	50932	X	45468	-0-	-5464	-0-	41576	2	3892	9	N	3538	3508	0			70
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

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
*12	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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	697	X	697	-0-	-0-	-0-	151	2	546	9	Y	496	479	0	21	8	3
*04	960	X	506	-0-	-454	-0-	30	2	476	9	Y	433	433	0			3
*05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	501	500	0			4
06	6870	X	5189	-0-	-1681	-0-	4713	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									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
02	51940	X	38453	-0-	-13487	-0-	36680	2	1773	9	Y	1612	1601	0			28
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. GAS	(I) 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	94550	X	94550	-0-		-0-	-0-	92157	2	2	4	Y	2174	2162	0			38
								2391	9									
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

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. GAS	(I) 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	35112	X	34006	-0-		-1106	-0-	31149	2	2857	9	Y	2597	2581	0			46
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

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. GAS	(I) 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	68459	X	68459	-0-		-0-	-0-	65873	2	1	4	Y	2350	2335	0			42
								2585	9									
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

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. GAS	(I) 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	42336	X	33157	-0-		-9179	-0-	28935	2	4222	9	Y	3838	3830	0			14
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	62049	X	62049	-0-	-0-	-0-	57814	2	4235	9	Y	3850	3850	0			14
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0173TB RRCID -> 295197 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8586 - 19441

02	26856	X	26856	-0-	-0-	-0-	22234	2	4622	9	Y	4202	4190	0			16
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

02	40236	X	20826	-0-	-19410	-0-	19539	2	1287	9	Y	1170	1170	0			4
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

HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866

*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-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

*12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 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
*12	3968	X	1053	-0-	-2915	-0-	1035	2	18	9	Y	16	15	0	1	8	-0-
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-

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 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
*12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
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	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1	1	7517	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									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129511	X	129511	-0-	-0-	-0-	3545	1	119978	2	Y	5443	5414	0			111
							1	4	5987	9							
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							

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
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	62	1	2115	2	Y	53	55	0			1
							58	9									
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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	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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

02	39002	X	39002	-0-	-0-	-0-	36113	2	2889	9	Y	2626	2611	0			46
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

02	99904	X	53786	-0-	-46118	-0-	51469	2	2317	9	Y	2106	2103	0			8
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0345TB RRCID -> 296041 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7773 - 18640

02	70140	X	20788	-0-	-49352	-0-	18612	2	2176	9	Y	1978	1976	0			7
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2014SB RRCID -> 298145 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7991 - 18866

02	88760	X	56470	-0-	-32290	-0-	50866	2	1	4	N	5094	5089	0			71
							5603	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2011SB RRCID -> 298146 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8244 - 19128

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
02	153216	X	95663	-0-	-57553	-0-	88543	2	2	4	N	6471	6480	0			90
							7118	9									
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2013SB RRCID -> 298147 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7560 - 18458

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
02	89143	X	89143	-0-	-0-	-0-	84930	2	1	4	N	3829	3825	0			53
							4212	9									
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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7705 - 18294

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
02	142800	X	107933	-0-	-34867	-0-	2906	1	98412	2	Y	6014	5987	0			122
							6615	9									
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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0052TB RRCID -> 298195 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7843 - 18163

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
02	140168	X	116554	-0-	-23614	-0-	3127	1	105807	2	Y	6926	6896	0			141
							1	4	7619	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	106596	X	96072	-0-		-10524	-0-	90259	2	3	4	N	5282	5270	0			74
								5810	9									
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76776	X	57807	-0-		-18969	-0-	1543	1	52169	2	Y	3723	3711	0			76
								4095	9									
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							

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. GAS	(I) 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	68150	X	68150	-0-		-0-	-0-	67387	2	1	4	Y	693	689	0			12
								762	9									
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									

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. GAS	(I) 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	58068	X	58068	-0-		-0-	-0-	57000	2	2	4	Y	969	965	0			17
								1066	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	79296	X	46341	-0-	-32955	-0-	45000	2	1341	9	Y	1219	1212	0			22
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

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
02	64624	X	45911	-0-	-18713	-0-	45563	2	348	9	Y	316	320	0			6
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

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
02	14B2 EXT		28677	-0-	28677	62630	17358	2	3	4	Y	10287	10296	0			38
							11316	9									
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

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
02	14B2 EXT		34766	-0-	34766	45539	21189	2	13577	9	Y	12343	12319	0			46
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		4054	-0-	4054	15204	2364	2	1690	9	Y	1536	1541	0	6
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

HAY OLIVIA WELL #: 0022SB RRCID -> 299334 COMPL. DATE 01/12/2026 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8541 - 19187

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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0277TB RRCID -> 299430 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8689 - 19543

02	SHUT IN		48972	-0-	48972	207700	36109	2	12863	9	Y	11694	11709	0	43
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0275TB RRCID -> 299762 COMPL. DATE 11/20/2025 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8213 - 19036

02	SHUT IN		61302	-0-	61302	200381	42896	2	18406	9	Y	16733	16729	0	62
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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0273TB RRCID -> 299766 COMPL. DATE 11/19/2025 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8286 - 19125

02	SHUT IN		84502	-0-	84502	190777	59061	2	3	4	Y	23125	23099	0	86
							25438	9							
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
02	SHUT IN		89690	-0-	89690	207021	63238	2	2	4	Y	24045	24027	0			89
							26450	9									
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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0045TB RRCID -> 301370 COMPL. DATE 01/25/2026 TOTAL DEPTH 7296 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0042TB RRCID -> 301414 COMPL. DATE 02/06/2026 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-					87
03	99	N	99	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					801
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

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

02	11032	X	10172	-0-	-860	-0-	295	1	9613	3	Y	240	217	0			111
							264	9									
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									

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

02	1372	N	637	-0-	-735	-0-	282	3	355	9	Y	323	346	1			552
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

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

02	12600	X	2786	-0-	-9814	-0-	284	1	2444	3	Y	53	15	0			38
							58	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13888	X	10991	-0-	-2897	-0-	325	1	10560	3	Y	96	52	0			44
							106	9									
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									

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
02	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	1625	1	13998	3	Y	117	813	0			84
							129	9									
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									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					114
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					602
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

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	1663	-0-	-3293	-0-	450	1	1156	3	N	52					377
							57	9									
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

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					357
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

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
02	8792	X	4592	-0-	-4200	-0-	101	1	3290	3	Y	1092	1573	0			503
							1201	9									
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-

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*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

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					1370
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

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	56	-0-	-784	-0-	35	3	21	9	N	19					400
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

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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

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
02	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	6805	3	569	9	N	517	402	1			694
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

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
02	9044	X	5536	-0-	-3508	-0-	330	1	5017	3	Y	172	87	0			299
							189	9									
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									

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
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	N	3					435
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
02	11144	X	7813	-0-	-3331	-0-	480	1	7309	3	Y	22					22
							24	9									
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									

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
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	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-

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
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	1332	1	11473	3	Y	394	164	0			283
							433	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
02	T. A.		4384	-0-	4384	4384	124	1	4022	3	Y	216	196	0			99
							238	9									
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									

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
02	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	505	1	16438	3	Y	-0-					-0-
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									

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
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					477
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
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

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					287
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	151	1			136
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					69
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

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
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					417
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

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					470
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

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					309
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

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

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
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENA WELL #: 814H RRCID -> 285375 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7858 - 12360

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
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	8	289	0			430
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-

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	714	3	318	9	Y	289					385
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

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
02	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	318	1	6621	3	N	1607	1611	0			26
							1768	9									
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	236	1	4974	3	N	971	980	0			17
							1068	9									
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	306	1	6524	3	N	1201	1196	0			22
							1321	9									
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	290	1	6501	3	N	1103	1114	0			11
							1213	9									
06	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	256	1	5253	3	N	805	800	0			16
							886	9									
07	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-	16	0			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCO STATE BS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

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
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	104	3	40	9	N	36					602
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

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
*08	8463	X	923	-0-	-7540	-0-	921	3	2	9	N	2	5	0			-0-
*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-

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
*08	4278	X	647	-0-	-3631	-0-	645	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

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-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	7084	X	252	-0-	-6832	-0-	37 201	3 9	14	4	Y	183	188	0			8
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	4689	3	677	9	Y	615	595	0	17	1	3
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-	15 427	1 9	4677	3	Y	388	381	0	8	1	2
05	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	21 436	1 9	8855	3	Y	396	396	0			2
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	13 272	1 9	8167	3	Y	247	243	0	4	1	2
07	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	9800 239	3 9	Y	217	217	0			2

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 3H RRCID -> 283680 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9940 - 14692

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

STATE PATHFINDER WELL #: 4H RRCID -> 283681 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 11328 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 11004 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	5533	3	28	4	Y	564	564	0	12	1	123
							620	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9436	3	9	4	Y	273	251	0	24	1	56
							300	9									
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									

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

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-

STATE MERCURY WELL #: 4H RRCID -> 283689 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9204 - 14030

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-

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

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-

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

02	7028	X	6587	-0-	-441	-0-	5623	3	20	4	Y	858	831	0	18	1	37
							944	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6580	X	1140	-0-	-5440	-0-	1017 120	3 9	3	4	Y	109	110	0	3	1	5
03	7285	X	643	-0-	-6642	-0-	461 177	3 9	5	4	Y	161	159	0	1	1	6
04	5520	X	532	-0-	-4988	-0-	137 391	3 9	4	4	Y	355	344	0			17
05	5704	X	366	-0-	-5338	-0-	58 297	3 9	11	4	Y	270	275	0			12
06	3600	X	739	-0-	-2861	-0-	367 359	3 9	13	4	Y	326	313	0			25
07	1271	X	619	-0-	-652	-0-	237 367	3 9	15	4	Y	334	319	0			40

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4872	X	1259	-0-	-3613	-0-	1119 123	3 9	17	4	Y	112	108	0	3	1	5
03	5053	X	165	-0-	-4888	-0-	39 118	3 9	8	4	Y	107	108	0			4
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-

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

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

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 #: 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
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-

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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32				Y	-0-			-0-
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-

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-

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
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-

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
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
02	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	8318 898	3 9	15	4	Y	816	792	0	20	1	178
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

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
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-

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

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
02	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	9923	3	1371	9	Y	1246	1208	0	33	1	6
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							

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

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
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

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
02	6972	X	2570	-0-	-4402	-0-	2358	3	18	4	Y	176	175	0	7	1	8
							194	9									
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

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
02	9688	X	-0-	-0-	-9688	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	2954	3	36	4	Y	1477	1444	0	16	1	65
							1625	9									
03	5859	X	2529	-0-	-3330	-0-	1416	3	14	4	Y	999	1023	0	4	1	37
							1099	9									
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5519	3	26	4	Y	606	604	0	10	1	29
							667	9									
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	5551	3	29	4	Y	1117	1085	0	10	1	51
							1229	9									
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	6111	3	28	4	Y	1042	1009	0	3	1	81
							1146	9									
07	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	6102	3	23	4	Y	873	847	0	4	1	103
							960	9									

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

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-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

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-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

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-

STATE MAGELLAN WELL #: 17H RRCID -> 285217 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10091 - 14913

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-

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

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-

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
02	4984	X	3898	-0-	-1086	-0-	317	1	2881	3	Y	635	610	0	9	1	43
							1	4	699	9							
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									

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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-

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2026

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
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-

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10837 - 15221

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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-

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

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-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

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-

STATE VIKING E WELL #: 16H RRCID -> 289405 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9430 - 14118

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-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 18H RRCID -> 289412 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10752 - 15290

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 5H RRCID -> 289415 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9078 - 13528

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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

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-

STATE VIKING E WELL #: 15H RRCID -> 289453 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9461 - 14037

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-

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
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	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

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-

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

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-

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

02	16072	X	15662	-0-	-410	-0-	45	1	13575	3	Y	1843	1699	0	44	1	146
							15	4	2027	9							
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							

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. GAS	(I) 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	9016	X	7568	-0-		-1448	-0-		42	1	5464	3	Y	1862	1753	0	18	1	149
									14	4	2048	9							
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							

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. GAS	(I) 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	12040	X	3618	-0-		-8422	-0-		41	1	3160	3	Y	367	339	0	10	1	29
									13	4	404	9							
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							

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	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. GAS	(I) 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	11676	X	10	-0-		-11666	-0-		1	3	3	4	Y	5	8	0			-0-
									6	9									
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									

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. GAS	(I) 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	7336	X	3471	-0-		-3865	-0-	3143	3	2	4	Y	296	285	0	11	1	11
								326	9									
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									

ATLANTIS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290012 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10690 - 15381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	5756	-0-		-1804	-0-	5338	3	3	4	Y	377	360	0	17	1	14
								415	9									
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									

GEMINI WELL #: 552H RRCID -> 290120 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10754 - 15349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9128	X	7004	-0-		-2124	-0-	6472	3	4	4	Y	480	463	0	18	1	15
								528	9									
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

GEMINI WELL #: 553H RRCID -> 290121 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10052	X	7816	-0-		-2236	-0-	7230	3	5	4	Y	528	502	0	21	1	17
								581	9									
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

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
02	6440	X	3762	-0-	-2678	-0-	3441	3	4	4	Y	288	280	0	10	1	9
							317	9									
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

STATE MERCURY D WELL #: 33H RRCID -> 290223 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9581 - 19250

02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MERCURY C WELL #: 31H RRCID -> 290224 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 9641 - 19488

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-

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

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-

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

02	10248	X	1733	-0-	-8515	-0-	181	3	1552	9	Y	1411	1408	0	1	1	7
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							

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

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-

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
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-

STATE MERCURY WELL #: 23H RRCID -> 290255 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 10640 - 15236

02	5264	X	1250	-0-	-4014	-0-	129	3	1121	9	Y	1019	1017	0			5
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							

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

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-

GEMINI WELL #: 551H RRCID -> 290307 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 10796 - 15153

02	8708	X	182	-0-	-8526	-0-	24	3	4	4	Y	140	144	0			5
							154	9									
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

STATE MERCURY WELL #: 36H RRCID -> 290525 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 10680 - 15240

02	9548	X	2083	-0-	-7465	-0-	214	3	1869	9	Y	1699	1691	0	1	1	9
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	10054	3	95	4	Y	1093	1056	0	30	1	41
							1202	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11284	X	11159	-0-	-125	-0-	9919	3	90	4	Y	1045	1007	0	27	1	39
							1150	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11424	X	10731	-0-	-693	-0-	10092	3	57	4	Y	529	491	0	33	1	19
							582	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12348	X	9660	-0-	-2688	-0-	8403	3	93	4	Y	1058	1020	0	25	1	40
							1164	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14364	X	9648	-0-	-4716	-0-	8781	3	68	4	Y	726	699	0	25	1	27
							799	9									
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									

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 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
02	12348	X	10588	-0-	-1760	-0-	9084	3	104	4	Y	1273	1241	0	31	1	48
							1400	9									
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									

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-					Y	-0-	43	0			-0-
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-

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22456	X	19458	-0-	-2998	-0-	289	1	16270	3	Y	2593	2553	0	44	1	411
							47	4	2852	9							
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							

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. (I) GAS 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	12712	X	10971	-0-	-1741	-0-	174	1	9460	3	Y	1182	1134	0	26	1	144
							37	4	1300	9							
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							

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. (I) GAS 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	12628	X	9490	-0-	-3138	-0-	128	1	7481	3	Y	1685	1584	0	19	1	208
							27	4	1854	9							
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							

EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 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
02	11676	X	8961	-0-	-2715	-0-	31	1	7617	3	Y	1188	1133	0	17	1	73
							6	4	1307	9							
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							

EXCELSIOR 12 WELL #: 555H RRCID -> 292219 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10800 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8708	X	7527	-0-	-1181	-0-	6474	3	10	4	Y	948	918	0	17	1	58
							1043	9									
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									

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

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
02	10500	X	6322	-0-	-4178	-0-	4831	3	6	4	Y	1350	1317	0	13	1	84
							1485	9									
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									

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

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
02	12824	X	9722	-0-	-3102	-0-	150	1	7810	3	Y	1573	1509	0	21	1	194
							32	4	1730	9							
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							

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

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
02	4424	X	1179	-0-	-3245	-0-	759	3	55	4	Y	332	339	0	2	1	14
							365	9									
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									

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 292728 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

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
02	4284	X	1744	-0-	-2540	-0-	1630	3	106	4	Y	7	3	0	5	1	-0-
							8	9									
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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	9576	X	1447	-0-	-8129	-0-	151	3	1296	9	Y	1178	1176	0			6
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							

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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
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-

GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

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-

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

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-

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

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-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

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-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

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-

GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

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-

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
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	10	-0-	10	10	10	4			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 552H RRCID -> 293948 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 10710 - 15455

02	8568	X	7986	-0-	-582	-0-	6728	3	59	4	Y	1090	1060	0	21	1	67
							1199	9									
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									

GEMINI WELL #: 102H RRCID -> 294148 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 10199 - 15138

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	10	-0-	10	10	10	4			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 554H RRCID -> 294259 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 10700 - 15555

02	14952	X	13553	-0-	-1399	-0-	11842	3	79	4	Y	1484	1417	0	36	1	90
							1632	9									
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									

ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10820 - 15660

02	14644	X	11687	-0-	-2957	-0-	10254	3	54	4	Y	1254	1201	0	34	1	76
							1379	9									
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									

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
02	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	7648	3	45	4	Y	1352	1306	0	17	1	83
							1487	9									
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									

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	32872	X	-0-	-0-	-32872	-0-					Y	-0-					-0-
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

02	12152	X	1853	-0-	-10299	-0-	6	1	1444	3	Y	365	398	0	5	1	10
							1	4	402	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 553H RRCID -> 295846 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10300 - 15157

02	8568	X	19	-0-	-8549	-0-	16	3	1	4	Y	2	23	0			-0-
							2	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10612	X	3701	-0-		-6911	-0-		11	1	2830	3	Y	779	781	0	9	1	21
									3	4	857	9							
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									

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13300	X	12928	-0-		-372	-0-		44	1	11272	3	Y	1464	1439	0	37	1	39
									2	4	1610	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7636	X	7636	-0-		-0-	-0-		20	1	5356	3	Y	2053	2050	0	18	1	55
									2	4	2258	9							
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							

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8232	X	6754	-0-		-1478	-0-		21	1	5342	3	Y	1263	1259	0	18	1	34
									2	4	1389	9							
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							

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. GAS	(I) 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	11424	X	4489	-0-		-6935	-0-	12	1	3795	3	Y	615	600	0	13	1	23
								5	4	677	9							
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							

TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF.10545 - 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
02	14980	X	12606	-0-		-2374	-0-	11	1	10691	3	Y	1729	1679	0	21	1	64
								2	4	1902	9							
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							

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10779 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19320	X	16195	-0-		-3125	-0-	10	1	14229	3	Y	1776	1709	0	44	1	65
								2	4	1954	9							
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							

TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10641 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15584	X	15584	-0-		-0-	-0-	10	1	13407	3	Y	1969	1901	0	40	1	73
								1	4	2166	9							
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							

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
02	15372	X	13736	-0-	-1636	-0-	10	1	11523	3	Y	2002	1939	0	34	1	74
							1	4	2202	9							
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							

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
02	10556	X	6223	-0-	-4333	-0-	12	1	4728	3	Y	1346	1310	0	14	1	50
							2	4	1481	9							
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							

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	2296	X	1759	-0-	-537	-0-	284	1	13	2	Y	723	716	1			72
							667	4	795	9							
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	564	1	113	2	Y	970	960	1			82
							1600	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							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

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

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
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-

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

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
02	5852	X	2575	-0-	-3277	-0-	836	1	556	2	Y	573	568	1		73
							553	4	630	9						
03	6479	X	5293	-0-	-1186	-0-	420	1	1876	2	Y	1458	1289	1		242
							1393	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						

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

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
02	6356	X	6072	-0-	-284	-0-	1210	1	2945	2	Y	1189	1211	1		79
							609	4	1308	9						
03	7037	X	4965	-0-	-2072	-0-	1192	1	1026	2	Y	1030	1015	1		94
							1614	4	1133	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						

Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

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
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-

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

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
02	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	10	1	319	2	Y	19	19	1		-0-
							5	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	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

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
02	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	1469	1	3986	2	Y	1305	1269	1		114
							1974	4	1436	9						
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1220	1	603	2	Y	1258	1261	1		111
							3804	4	1384	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						

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

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
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	227	1	3678	2	Y	1840	1516	1			330
							87	4	2024	9							
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	159	1	3417	2	Y	2434	2508	1			256
							714	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							

Z&T 20 WELL #: D001 RRCID -> 292988 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11373 - 16229

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
02	6860	X	6453	-0-	-407	-0-	872	1	3203	2	Y	1080	1044	1			99
							1190	4	1188	9							
03	7595	X	5992	-0-	-1603	-0-	812	1	1014	2	Y	863	918	1			44
							3217	4	949	9							
04	6570	X	6078	-0-	-492	-0-	885	1	3462	2	Y	672	685	1			31
							992	4	739	9							
05	7130	X	6130	-0-	-1000	-0-	782	1	3083	2	Y	816	799	1			48
							1367	4	898	9							
06	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	803	1	3257	2	Y	718	712	1			54
							2344	4	790	9							
07	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	910	1	3760	2	Y	897	885	1			66
							1035	4	987	9							

Z&T 20 WELL #: E006 RRCID -> 292997 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 10140 PERF.10363 - 14764

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
02	11536	X	7214	-0-	-4322	-0-	260	1	4963	2	Y	1464	1434	1			114
							381	4	1610	9							
03	12772	X	4526	-0-	-8246	-0-	227	1	1437	2	Y	1692	1694	1			112
							1001	4	1861	9							
04	12270	X	8371	-0-	-3899	-0-	281	1	5570	2	Y	1644	1675	1			81
							712	4	1808	9							
05	8649	X	6077	-0-	-2572	-0-	199	1	3761	2	Y	1401	1367	1			115
							576	4	1541	9							
06	7740	X	7293	-0-	-447	-0-	243	1	4741	2	Y	1480	1456	1			139
							681	4	1628	9							
07	8649	X	7594	-0-	-1055	-0-	262	1	5424	2	Y	1446	1482	1			103
							317	4	1591	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

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
02	T. A.		13420	-0-	13420	13420	1439	1	7271	2	Y	3082	2998	1			242
							1320	4	3390	9							
03	T. A.		6561	-0-	6561	19981	1598	1	26	2	Y	2989	3110	1			121
							1649	4	3288	9							
04	T. A.		6740	-0-	6740	26721	1592	1	2378	2	Y	1938	1972	1			87
							638	4	2132	9							
05	35791	X	9070	-0-	-26721	-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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
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. GAS 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	18340	X	10	-0-	-18330	-0-	3	1	6	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	30171	X	30171	-0-	-0-	-0-	976	1	25386	2	Y	2250	2138	1			112
							1334	4	2475	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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12740	X	10499	-0-	-2241	-0-	1223	1	7509	2	Y	895	876	1			75
							782	4	985	9							
03	15841	X	13363	-0-	-2478	-0-	1664	1	8764	2	Y	1108	1122	1			61
							1716	4	1219	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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	1490	1	11083	2	Y	985	966	1			80
							1088	4	1084	9							
03	18166	X	17111	-0-	-1055	-0-	1804	1	12111	2	Y	1214	1225	1			69
							1861	4	1335	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							

WEBER 26 WELL #: G003 RRCID -> 293012 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11853 - 16414

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	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	206	1	3755	2	Y	826	824	1			98
							2215	4	909	9							
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	381	1	3596	2	Y	898	906	1			90
							6118	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEBER 26 WELL #: G007 RRCID -> 293021 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10456 - 14736

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

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
02	5180	X	3678	-0-	-1502	-0-	288	1	1403	2	Y	939	937	1			96
							954	4	1033	9							
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	644	1	1689	2	Y	1402	1395	1			103
							2106	4	1542	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							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 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
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-

Z&T 32 WELL #: F006 RRCID -> 294040 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10607 - 14885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4430	-0-	-890	-0-	1147	1	1739	2	Y	830	823	1			75
							631	4	913	9							
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1243	1	2652	2	Y	852	850	1			77
							2000	4	937	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							

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. (I) GAS 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	7504	X	4897	-0-	-2607	-0-	869	1	2179	2	Y	1230	1233	1			105
							496	4	1353	9							
03	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	920	1	3917	2	Y	1125	1130	1			100
							1497	4	1238	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							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 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
02	10500	X	7629	-0-	-2871	-0-	105	1	2226	2	Y	2617	2706	1			108
							2419	4	2879	9							
03	12772	X	11087	-0-	-1685	-0-	168	1	3730	2	Y	1870	1901	1			77
							5132	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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	138	1	18524	2	Y	2408	2469	1			295
							1480	4	2649	9							
03	15934	X	15821	-0-	-113	-0-	179	1	9654	2	Y	2707	2709	1			293
							3010	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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8036	X	4419	-0-	-3617	-0-	81	1	1942	2	Y	1405	1201	1			204
							850	4	1546	9							
03	7192	X	6827	-0-	-365	-0-	192	1	1644	2	Y	1803	1799	1			208
							3008	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11088	X	8061	-0-	-3027	-0-	114	1	2105	2	Y	3013	2935	1			281
							2528	4	3314	9							
03	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	225	1	3813	2	Y	3753	3814	1			220
							6342	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14672	X	8925	-0-	-5747	-0-	129	1	5224	2	Y	1990	2043	1			235
							1383	4	2189	9							
03	13330	X	9932	-0-	-3398	-0-	219	1	3732	2	Y	2298	2296	1			237
							3453	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16520	X	12238	-0-	-4282	-0-	142	1	5332	2	Y	3252	3241	1			244
							3187	4	3577	9							
03	18290	X	15308	-0-	-2982	-0-	239	1	4740	2	Y	3309	3363	1			190
							6689	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							

Z&T 20 WELL #: RRCID -> 296500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10859 - 20677

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

Z&T 20 WELL #: R604 RRCID -> 296533 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10450 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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
02	18648	X	13255	-0-	-5393	-0-	502	1	9197	2	Y	3006	3053	1			204
							249	4	3307	9							
03	20646	X	8458	-0-	-12188	-0-	582	1	3238	2	Y	3449	3283	1			370
							844	4	3794	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							

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 4494 PERF.10000 - 14777

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-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

02	20422	X	20422	-0-	-0-	-0-	856	1	15891	2	Y	2980	2813	1			212
							397	4	3278	9							
03	18135	X	12274	-0-	-5861	-0-	1027	1	6030	2	Y	3294	3124	1			382
							1594	4	3623	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							

Z&T 20 WELL #: L601 RRCID -> 297583 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10150 - 15199

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-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

02	14420	X	9784	-0-	-4636	-0-	1089	1	5166	2	Y	1854	1801	1			164
							1490	4	2039	9							
03	15934	X	9579	-0-	-6355	-0-	1093	1	2179	2	Y	1935	1973	1			126
							4178	4	2129	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 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
02	14448	X	10431	-0-	-4017	-0-	420	1	7796	2	Y	1478	1462	1		109
							589	4	1626	9						
03	15996	X	7689	-0-	-8307	-0-	491	1	3104	2	Y	1789	1777	1		121
							2126	4	1968	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						

Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

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-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

02	13608	X	10676	-0-	-2932	-0-	9016	3	4	4	Y	1505	1508	0		87
							1656	9								
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								

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

02	26600	X	23426	-0-	-3174	-0-	21940	3	52	4	Y	1304	1399	0		75
							1434	9								
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								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	15005	3	3	4	Y	366	365	0	21
							403	9							
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							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	28	1	3470	2	Y	1169	908	0	749
							1286	9							
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							

TXL 41/44 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

02	10192	X	4954	-0-	-5238	-0-	667	1	3046	2	Y	1128	1188	0	76
							1241	9							
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							

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1430	1	3310	2	Y	1624	1589	0	236
							1786	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (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	3080	X	51	-0-	-3029	-0-	1	1	50	9	Y	45	398	0			29
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									

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	27	1	3832	2	N	937	922	1			444
							1031	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

02	10640	X	1826	-0-	-8814	-0-	112	1	1528	2	Y	169	279	0			25
							186	9									
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									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

02	10136	X	6759	-0-	-3377	-0-	718	1	4411	2	N	1482	1778	1			473
							1630	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	717	1	8506	2	Y	1654	1756	0			882
							1819	9									
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									

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
02	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	24	1	10475	2	N	1723	1700	1			792
							1895	9									
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									

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
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	732	1	1788	2	N	620	379	1			1011
							682	9									
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									

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
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	28	1	9917	2	Y	2158	2167	0			86
							2374	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

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	11625	X	11625	-0-		-0-		-0-	28	1	9412	2	Y	1986	1967	0			79
									2185	9									
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									

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
02	9621	X	9621	-0-		-0-		-0-	998	1	6708	2	Y	1741	1760	0			115
									1915	9									
03	15507	X	15507	-0-		-0-		-0-	1303	1	11733	2	Y	2246	2184	0			177
									2471	9									
04	6958	X	6958	-0-		-0-		-0-	870	1	4757	2	Y	1210	1266	0			121
									1331	9									
05	9424	X	9048	-0-		-376		-0-	1732	1	5163	2	Y	1957	1985	0			93
									2153	9									
06	9880	X	9880	-0-		-0-		-0-	975	1	7330	2	Y	1432	1415	0			110
									1575	9									
07	9424	X	4286	-0-		-5138		-0-	343	1	3241	2	Y	638	681	0			67
									702	9									

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
02	20552	X	6382	-0-		-14170		-0-	307	1	5339	2	Y	669	712	0			124
									736	9									
03	17846	X	17846	-0-		-0-		-0-	721	1	15620	2	Y	1368	1367	0			125
									1505	9									
04	17460	X	4669	-0-		-12791		-0-	88	1	4302	2	Y	254	336	0			43
									279	9									
05	18042	X	13097	-0-		-4945		-0-	478	1	11599	2	Y	927	866	0			104
									1020	9									
06	20638	X	20638	-0-		-0-		-0-	1034	1	17461	2	Y	1948	1910	0			142
									2143	9									
07	21884	X	21884	-0-		-0-		-0-	1209	1	18561	2	Y	1922	1852	0			212
									2114	9									

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
02	60676	X	19542	-0-		-41134		-0-	9	1	17245	2	Y	2080	2129	0			385
									2288	9									
03	45732	X	45732	-0-		-0-		-0-	24	1	40135	2	Y	5066	4988	0			463
									5573	9									
04	41730	X	37559	-0-		-4171		-0-	18	1	33441	2	Y	3727	3563	0			627
									4100	9									
05	43121	X	27067	-0-		-16054		-0-	15	1	23709	2	Y	3039	3326	0			340
									3343	9									
06	44250	X	43167	-0-		-1083		-0-	26	1	37975	2	Y	4696	4694	0			342
									5166	9									
07	47332	X	47332	-0-		-0-		-0-	31	1	41550	2	Y	5228	4993	0			577
									5751	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10617	X	10617	-0-		-0-	-0-	568	1	9191	2	Y	780	804	0			117
								858	9									
03	14777	X	14777	-0-		-0-	-0-	828	1	12253	2	Y	1542	1517	0			142
								1696	9									
04	15300	X	3322	-0-		-11978	-0-	99	1	2977	2	Y	224	317	0			49
								246	9									
05	15810	X	7535	-0-		-8275	-0-	315	1	6422	2	Y	725	677	0			97
								798	9									
06	15456	X	15456	-0-		-0-	-0-	894	1	12661	2	Y	1728	1681	0			144
								1901	9									
07	15817	X	15817	-0-		-0-	-0-	947	1	12877	2	Y	1812	1697	0			259
								1993	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13720	X	7196	-0-		-6524	-0-	447	1	6222	2	Y	479	538	0			72
								527	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33264	X	18595	-0-		-14669	-0-	846	1	14439	2	Y	3009	2775	0			557
								3310	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12117	X	12117	-0-		-0-	-0-	1479	1	8296	2	Y	2129	1962	0			320
								2342	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. (I) GAS 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	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	1445	1	16274	2	Y	3173	3024	0			477
							3490	9									
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									

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1034	1	10653	2	Y	3356	2974	0			621
							3692	9									
03	16647	X	15241	-0-	-1406	-0-	1100	1	10085	2	Y	3687	3971	0			337
							4056	9									
04	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	1075	1	11814	2	Y	3888	3571	0			654
							4277	9									
05	17019	X	16111	-0-	-908	-0-	1353	1	11201	2	Y	3234	3526	0			362
							3557	9									
06	16470	X	15500	-0-	-970	-0-	1002	1	11372	2	Y	2842	2997	0			207
							3126	9									
07	17732	X	14807	-0-	-2925	-0-	1106	1	10536	2	Y	2877	2766	0			318
							3165	9									

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. (I) GAS 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	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	17	1	17231	2	Y	1768	1830	0			266
							1945	9									
03	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	22	1	23650	2	Y	2953	2842	0			377
							3248	9									
04	31770	X	2604	-0-	-29166	-0-	7	1	1705	2	Y	811	961	0			227
							892	9									
05	32829	X	23795	-0-	-9034	-0-	31	1	18958	2	Y	4369	4170	0			426
							4806	9									
06	31770	X	24727	-0-	-7043	-0-	28	1	20757	2	Y	3584	3806	0			204
							3942	9									
07	26908	X	20870	-0-	-6038	-0-	25	1	17919	2	Y	2660	2579	0			285
							2926	9									

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. (I) GAS 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	34692	X	3890	-0-	-30802	-0-	5	1	3433	2	Y	411	569	0			62
							452	9									
03	38409	X	13039	-0-	-25370	-0-	20	1	10797	2	Y	2020	1824	0			258
							2222	9									
04	37170	X	394	-0-	-36776	-0-	1	1	275	2	Y	107	335	0			30
							118	9									
05	17515	X	1166	-0-	-16349	-0-	657	1	8	2	Y	455	441	0			44
							501	9									
06	16950	X	16829	-0-	-121	-0-	27	1	14183	2	Y	2381	2289	0			136
							2619	9									
07	16769	X	16769	-0-	-0-	-0-	25	1	13836	2	Y	2644	2497	0			283
							2908	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	27804	X	4228	-0-		-23576	-0-	156 279	1 9	3793	2	Y	254	253	0			12
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39060	X	4307	-0-		-34753	-0-	117 334	1 9	3856	2	Y	304	304	0			15
03	30349	X	7510	-0-		-22839	-0-	162 526	1 9	6822	2	Y	478	479	0			14
04	18810	X	9578	-0-		-9232	-0-	158 739	1 9	8681	2	Y	672	650	0			36
05	15448	X	15448	-0-		-0-	-0-	251 1190	1 9	14007	2	Y	1082	1098	0			20
06	38327	X	38327	-0-		-0-	-0-	891 3385	1 9	34051	2	Y	3077	3035	0			62
07	29369	X	29369	-0-		-0-	-0-	1027 3000	1 9	25342	2	Y	2727	2662	0			127

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24724	X	7695	-0-		-17029	-0-	302 543	1 9	6850	2	Y	494	483	0			24
03	11284	X	3344	-0-		-7940	-0-	141 241	1 9	2962	2	Y	219	236	0			7
04	10920	X	5389	-0-		-5531	-0-	184 396	1 9	4809	2	Y	360	348	0			19
05	13375	X	13375	-0-		-0-	-0-	495 1098	1 9	11782	2	Y	998	999	0			18
06	23440	X	23440	-0-		-0-	-0-	956 2020	1 9	20464	2	Y	1836	1817	0			37
07	22576	X	22576	-0-		-0-	-0-	1053 2058	1 9	19465	2	Y	1871	1821	0			87

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	27888	X	7149	-0-		-20739	-0-	234 602	1 9	6313	2	Y	547	592	0			27
03	24397	X	3069	-0-		-21328	-0-	60 213	1 9	2796	2	Y	194	215	0			6
04	24270	X	4471	-0-		-19799	-0-	109 382	1 9	3980	2	Y	347	334	0			19
05	25079	X	6657	-0-		-18422	-0-	137 558	1 9	5962	2	Y	507	517	0			9
06	26864	X	26864	-0-		-0-	-0-	819 2633	1 9	23412	2	Y	2394	2355	0			48
07	31083	X	31083	-0-		-0-	-0-	1034 3081	1 9	26968	2	Y	2801	2718	0			131

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43988	X	14891	-0-		-29097	-0-	311 1360	1 9	13220	2	Y	1236	1294	0			60
03	40765	X	6080	-0-		-34685	-0-	139 554	1 9	5387	2	Y	504	549	0			15
04	37380	X	8578	-0-		-28802	-0-	129 827	1 9	7622	2	Y	752	727	0			40
05	38626	X	26910	-0-		-11716	-0-	400 2583	1 9	23927	2	Y	2348	2345	0			43
06	47343	X	47343	-0-		-0-	-0-	950 5097	1 9	41296	2	Y	4634	4583	0			94
07	45576	X	45576	-0-		-0-	-0-	1052 4954	1 9	39570	2	Y	4504	4387	0			211

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. GAS	(I) 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	31304	X	19452	-0-		-11852	-0-	733 3172	1 9	15547	2	Y	2884	2933	0			105
03	34658	X	26451	-0-		-8207	-0-	778 4490	1 9	21183	2	Y	4082	4027	0			160
04	30720	X	11843	-0-		-18877	-0-	482 1577	1 9	9784	2	Y	1434	1497	0			97
05	40716	X	40716	-0-		-0-	-0-	1024 5954	1 9	33738	2	Y	5413	5328	0			182
06	30433	X	30433	-0-		-0-	-0-	800 5284	1 9	24349	2	Y	4804	4813	0			173
07	30134	X	30134	-0-		-0-	-0-	779 3951	1 9	25404	2	Y	3592	3608	0			157

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. GAS	(I) 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	31500	X	7611	-0-		-23889	-0-	486 1618	1 9	5507	2	Y	1471	1441	0			53
03	13405	X	13405	-0-		-0-	-0-	399 1884	1 9	11122	2	Y	1713	1699	0			67
04	11640	X	2791	-0-		-8849	-0-	149 542	1 9	2100	2	Y	493	527	0			33
05	12028	X	6723	-0-		-5305	-0-	209 879	1 9	5635	2	Y	799	805	0			27
06	22280	X	22280	-0-		-0-	-0-	732 3232	1 9	18316	2	Y	2938	2859	0			106
07	27182	X	27182	-0-		-0-	-0-	781 2725	1 9	23676	2	Y	2477	2474	0			109

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. GAS	(I) 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	12656	X	3836	-0-		-8820	-0-	18 1258	1 9	2560	2	Y	1144	1178	0			177
03	12159	X	12159	-0-		-0-	-0-	23 2077	1 9	10059	2	Y	1888	1839	0			226
04	9270	X	2449	-0-		-6821	-0-	4 374	1 9	2071	2	Y	340	485	0			81
05	13713	X	13713	-0-		-0-	-0-	24 2564	1 9	11125	2	Y	2331	2266	0			146
06	14572	X	14572	-0-		-0-	-0-	30 2560	1 9	11982	2	Y	2327	2253	0			220
07	14620	X	14620	-0-		-0-	-0-	31 2376	1 9	12213	2	Y	2160	2104	0			276

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS	(I) 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	17080	X	5363	-0-		-11717	-0-	20	1	3889	2	Y	1322	1495	0			205
								1454	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620	X	10816	-0-		-804	-0-	962	1	8794	2	Y	964	932	0			145
								1060	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17394	X	17394	-0-		-0-	-0-	777	1	15458	2	Y	1054	1026	0			158
								1159	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6272	X	1856	-0-		-4416	-0-	28	1	1397	2	Y	392	382	0	2	1	10
								431	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	17892	X	12931	-0-		-4961	-0-	693 1766	1 9	10472	2	Y	1605	1637	0			58
03	21410	X	21410	-0-		-0-	-0-	851 2970	1 9	17589	2	Y	2700	2652	0			106
04	18120	X	7758	-0-		-10362	-0-	417 1007	1 9	6334	2	Y	915	959	0			62
05	24501	X	24501	-0-		-0-	-0-	1023 3076	1 9	20402	2	Y	2796	2764	0			94
06	21743	X	21743	-0-		-0-	-0-	789 2948	1 9	18006	2	Y	2680	2678	0			96
07	23219	X	23219	-0-		-0-	-0-	783 2870	1 9	19566	2	Y	2609	2591	0			114

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16324	X	8236	-0-		-8088	-0-	16 1041	1 9	7179	2	Y	946	969	0			34
03	18073	X	9864	-0-		-8209	-0-	18 1194	1 9	8652	2	Y	1085	1077	0			42
04	15960	X	3265	-0-		-12695	-0-	4 289	1 9	2972	2	Y	263	287	0			18
05	14477	X	8713	-0-		-5764	-0-	12 748	1 9	7953	2	Y	680	675	0			23
06	14890	X	14890	-0-		-0-	-0-	30 1796	1 9	13064	2	Y	1633	1597	0			59
07	14349	X	14349	-0-		-0-	-0-	31 1790	1 9	12528	2	Y	1627	1615	0			71

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	X	1238	-0-		-330	-0-	28 286	1 9	924	2	Y	260	253	0	1	1	7
03	2001	X	2001	-0-		-0-	-0-	527 1098	1 9	376	2	Y	998	991	0			14
04	7236	X	7236	-0-		-0-	-0-	707 2242	1 9	4287	2	Y	2038	2022	0			30
05	3100	N	4162	-0-		1062	1062	943 2698	1 9	521	2	Y	2453	2426	0	10	1	47
06	3000	N	8488	-0-		5488	6550	855 2479	1 9	5154	2	Y	2254	2216	0	41	1	44
07	24275	X	17725	-0-		-6550	-0-	820 5202	1 9	11703	2	Y	4729	4705	0			68

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	34664	X	8052	-0-		-26612	-0-	7 869	1 9	7176	2	Y	790	865	0			53
03	26319	X	3965	-0-		-22354	-0-	6 598	1 9	3361	2	Y	544	520	0			77
04	14370	X	3128	-0-		-11242	-0-	6 336	1 9	2786	2	Y	305	232	0			150
05	16224	X	16224	-0-		-0-	-0-	23 1483	1 9	14718	2	Y	1348	1415	0			83
06	31481	X	31481	-0-		-0-	-0-	29 2284	1 9	29168	2	Y	2076	2090	0			69
07	35020	X	35020	-0-		-0-	-0-	30 3329	1 9	31661	2	Y	3026	2953	0			142

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40320	X	24584	-0-		-15736	-0-	16	1	21795	2	Y	2521	2541	0			170
								2773	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20468	X	13545	-0-		-6923	-0-	20	1	11699	2	Y	1660	1605	0			112
								1826	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	30548	X	9822	-0-		-20726	-0-	7	1	8822	2	Y	903	1095	0			61
								993	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22064	X	18496	-0-		-3568	-0-	20	1	16807	2	Y	1517	1609	0			102
								1669	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	18562	X	18562	-0-		-0-	-0-	20 2209	1 9	16333	2	Y	2008	2080	0			135
03	14973	X	2144	-0-		-12829	-0-	8 712	1 9	1424	2	Y	647	691	0			91
04	12630	X	586	-0-		-12044	-0-	8 168	1 9	410	2	Y	153	169	0			75
05	20243	X	9036	-0-		-11207	-0-	29 2129	1 9	6878	2	Y	1935	1898	0			112
06	19590	X	919	-0-		-18671	-0-	2 94	1 9	823	2	Y	85	194	0			3
07	20243	X	5955	-0-		-14288	-0-	25 827	1 9	5103	2	Y	752	720	0			35

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. 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
02	28420	X	20667	-0-		-7753	-0-	15 2779	1 9	17873	2	Y	2526	2512	0			170
03	31465	X	12958	-0-		-18507	-0-	13 2011	1 9	10934	2	Y	1828	1740	0			258
04	12660	X	1400	-0-		-11260	-0-	3 307	1 9	1090	2	Y	279	400	0			137
05	22878	X	1608	-0-		-21270	-0-	6 758	1 9	844	2	Y	689	783	0			43
06	24803	X	24803	-0-		-0-	-0-	26 4511	1 9	20266	2	Y	4101	4007	0			137
07	39295	X	39295	-0-		-0-	-0-	31 4979	1 9	34285	2	Y	4526	4450	0			213

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. 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
02	32592	X	13697	-0-		-18895	-0-	17 2219	1 9	11461	2	Y	2017	2085	0			136
03	10101	X	10101	-0-		-0-	-0-	15 1559	1 9	8527	2	Y	1417	1353	0			200
04	5790	X	2066	-0-		-3724	-0-	11 641	1 9	1414	2	Y	583	497	0			286
05	15159	X	11139	-0-		-4020	-0-	22 1295	1 9	9822	2	Y	1177	1390	0			73
06	18829	X	18829	-0-		-0-	-0-	26 1914	1 9	16889	2	Y	1740	1755	0			58
07	15159	X	12094	-0-		-3065	-0-	20 1612	1 9	10462	2	Y	1465	1454	0			69

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. 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
02	37520	X	10498	-0-		-27022	-0-	7 1031	1 9	9460	2	Y	937	998	0			63
03	29140	X	12987	-0-		-16153	-0-	11 1687	1 9	11289	2	Y	1534	1380	0			217
04	16800	X	1810	-0-		-14990	-0-	3 242	1 9	1565	2	Y	220	329	0			108
05	17360	X	2853	-0-		-14507	-0-	7 813	1 9	2033	2	Y	739	801	0			46
06	34287	X	34287	-0-		-0-	-0-	27 4209	1 9	30051	2	Y	3826	3744	0			128
07	36176	X	36176	-0-		-0-	-0-	31 4492	1 9	31653	2	Y	4084	4020	0			192

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	43260	X	26324	-0-	-16936	-0-	20	1	20978	2	Y	4842	5015	0			326
							5326	9									
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									

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
02	8848	X	3954	-0-	-4894	-0-	11	1	3931	2	Y	11	90	0			1
							12	9									
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									

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
02	29904	X	18356	-0-	-11548	-0-	617	1	15187	2	Y	2320	2341	0			179
							2552	9									
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									

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
02	30044	X	27188	-0-	-2856	-0-	767	1	24252	2	Y	1972	1998	0			152
							2169	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	16380	X	3585	-0-	-12795	-0-	106	1	3163	2	Y	287	367	0			22
							316	9									
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									

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. (I) GAS 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	24612	X	10963	-0-	-13649	-0-	7	1	10130	2	Y	751	765	0			58
							826	9									
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									

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. (I) GAS 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	18144	X	12154	-0-	-5990	-0-	678	1	9838	2	Y	1489	1471	0			115
							1638	9									
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									

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. (I) GAS 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	28840	X	25813	-0-	-3027	-0-	939	1	20758	2	Y	3742	3677	0			182
							4116	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

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	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	1199 3546	1 9	14369	2	Y	3224	3150	0			157
03	23901	X	22104	-0-	-1797	-0-	1364 4298	1 9	16442	2	Y	3907	3948	0			116
04	23130	X	13794	-0-	-9336	-0-	1839 3615	1 9	8340	2	Y	3286	3226	0			176
05	23901	X	16422	-0-	-7479	-0-	1226 3293	1 9	11903	2	Y	2994	3115	0			55
06	21390	X	13675	-0-	-7715	-0-	980 2603	1 9	10092	2	Y	2366	2373	0			48
07	22103	X	18369	-0-	-3734	-0-	1022 3251	1 9	14096	2	Y	2955	2865	0			138

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 LIFT (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	34692	X	24635	-0-	-10057	-0-	1249 3200	1 9	20186	2	Y	2909	2901	0			142
03	30161	X	30161	-0-	-0-	-0-	1232 2269	1 9	26660	2	Y	2063	2144	0			61
04	19740	X	9686	-0-	-10054	-0-	478 857	1 9	8351	2	Y	779	798	0			42
05	27280	X	8877	-0-	-18403	-0-	203 634	1 9	8040	2	Y	576	607	0			11
06	29190	X	27937	-0-	-1253	-0-	979 2376	1 9	24582	2	Y	2160	2127	0			44
07	30377	X	30377	-0-	-0-	-0-	1049 2515	1 9	26813	2	Y	2286	2223	0			107

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 LIFT (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	12572	X	5553	-0-	-7019	-0-	941 1926	1 9	2686	2	Y	1751	1723	0			85
03	13919	X	10769	-0-	-3150	-0-	1325 3752	1 9	5692	2	Y	3411	3395	0			101
04	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	1289 3023	1 9	6319	2	Y	2748	2702	0			147
05	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	1208 3439	1 9	16857	2	Y	3126	3215	0			58
06	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	939 2940	1 9	8470	2	Y	2673	2677	0			54
07	14904	X	14904	-0-	-0-	-0-	1003 3378	1 9	10523	2	Y	3071	2981	0			144

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 LIFT (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	32228	X	8019	-0-	-24209	-0-	307 800	1 9	6912	2	Y	727	715	0			35
03	33821	X	3520	-0-	-30301	-0-	166 381	1 9	2973	2	Y	346	371	0			10
04	17790	X	2808	-0-	-14982	-0-	61 261	1 9	2486	2	Y	237	234	0			13
05	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	413 1487	1 9	12138	2	Y	1352	1340	0			25
06	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	960 2970	1 9	20900	2	Y	2700	2670	0			55
07	26797	X	26797	-0-	-0-	-0-	1050 3013	1 9	22734	2	Y	2739	2666	0			128

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 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
02	30324	X	21078	-0-	-9246	-0-	574	1	17711	2	Y	2539	2592	0			92
							2793	9									
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									

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
02	27776	X	17624	-0-	-10152	-0-	621	1	15102	2	Y	1728	1784	0			63
							1901	9									
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									

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
02	35840	X	29251	-0-	-6589	-0-	567	1	24916	2	Y	3425	3503	0			124
							3768	9									
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									

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
02	13671	X	13671	-0-	-0-	-0-	1036	1	10251	2	Y	2167	2103	0			167
							2384	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT	(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	34356	X	7043	-0-		-27313	-0-	76 414	1 9	6553	2	Y	376	491	0			29
03	31527	X	9374	-0-		-22153	-0-	179 661	1 9	8534	2	Y	601	602	0			28
04	27900	X	11169	-0-		-16731	-0-	72 460	1 9	10637	2	Y	418	392	0			54
05	28830	X	9298	-0-		-19532	-0-	163 640	1 9	8495	2	Y	582	604	0			32
06	34224	X	34224	-0-		-0-	-0-	887 2452	1 9	30885	2	Y	2229	2193	0			68
07	32988	X	32988	-0-		-0-	-0-	853 2208	1 9	29927	2	Y	2007	1970	0			105

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 LIFT	(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	38976	X	4036	-0-		-34940	-0-	84 443	1 9	3509	2	Y	403	467	0			31
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

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 LIFT	(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	39340	X	7878	-0-		-31462	-0-	233 917	1 9	6728	2	Y	834	976	0			64
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

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 LIFT	(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	24220	X	17099	-0-		-7121	-0-	1032 4100	1 9	11967	2	Y	3727	3649	0			287
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	45011	X	45011	-0-		-0-	-0-	1346 9449	1 9	34216	2	Y	8590	8583	0			566
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

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
02	34167	X	34167	-0-		-0-	-0-	1049 4939	1 9	28179	2	Y	4490	4545	0			296
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

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
02	27020	X	19227	-0-		-7793	-0-	646 2555	1 9	16026	2	Y	2323	2535	0			153
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

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
02	14635	X	14635	-0-		-0-	-0-	926 3199	1 9	10510	2	Y	2908	2820	0	14	1	78
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	31444	X	12481	-0-		-18963	-0-	474 2165	1 9	9842	2	Y	1968	1910	0	9	1	53
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

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. GAS	(I) 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	105812	X	49081	-0-		-56731	-0-	692 11227	1 9	37162	2	Y	10206	10029	0			208
03	117149	X	74899	-0-		-42250	-0-	935 14709	1 9	59255	2	Y	13372	13304	0			276
04	80970	X	63625	-0-		-17345	-0-	778 12654	1 9	50193	2	Y	11504	11381	0			399
05	62573	X	62573	-0-		-0-	-0-	938 11880	1 9	49755	2	Y	10800	10954	0			245
06	72480	X	67289	-0-		-5191	-0-	736 12013	1 9	54540	2	Y	10921	10621	0			545
07	74896	X	27582	-0-		-47314	-0-	1115 5949	1 9	20518	2	Y	5408	5491	0			462

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. GAS	(I) 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	99428	X	82295	-0-		-17133	-0-	720 16583	1 9	64992	2	Y	15075	15159	0			307
03	110081	X	75556	-0-		-34525	-0-	767 14153	1 9	60636	2	Y	12866	12907	0			266
04	68408	X	68408	-0-		-0-	-0-	869 11672	1 9	55867	2	Y	10611	10509	0			368
05	91109	X	55750	-0-		-35359	-0-	827 10240	1 9	44683	2	Y	9309	9466	0			211
06	88170	X	44459	-0-		-43711	-0-	980 7543	1 9	35936	2	Y	6857	6726	0			342
07	91109	X	35209	-0-		-55900	-0-	999 7163	1 9	27047	2	Y	6512	6298	0			556

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. GAS	(I) 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	76382	X	76382	-0-		-0-	-0-	871 15967	1 9	59544	2	Y	14515	14533	0			296
03	80197	X	42033	-0-		-38164	-0-	652 8386	1 9	32995	2	Y	7624	7762	0			158
04	48607	X	48607	-0-		-0-	-0-	714 10513	1 9	37380	2	Y	9557	9384	0			331
05	80197	X	44318	-0-		-35879	-0-	732 8582	1 9	35004	2	Y	7802	7956	0			177
06	77610	X	39093	-0-		-38517	-0-	810 7010	1 9	31273	2	Y	6373	6232	0			318
07	80197	X	46501	-0-		-33696	-0-	1085 8359	1 9	37057	2	Y	7599	7268	0			649

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
02	92652	X	71938	-0-	-20714	-0-	830	1	57004	2	Y	12822	12868	0			262
							14104	9									
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									

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
02	92484	X	55286	-0-	-37198	-0-	873	1	36629	2	Y	16167	16173	0			643
							17784	9									
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									

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
02	70533	X	70533	-0-	-0-	-0-	946	1	54642	2	Y	13586	13629	0			541
							14945	9									
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									

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
02	90552	X	90552	-0-	-0-	-0-	1257	1	71869	2	Y	15842	15873	0			630
							17426	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301DM RRCID -> 300359 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9647 - 14657

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	56896	X	33338	-0-	-23558	-0-	1131 5799	1 9	26408	2	Y	5272	5285	0			104
03	62992	X	35541	-0-	-27451	-0-	1227 5302	1 9	29012	2	Y	4820	4756	0			168
04	60960	X	32088	-0-	-28872	-0-	1308 4448	1 9	26332	2	Y	4044	4114	0			98
05	51026	X	30081	-0-	-20945	-0-	1268 4024	1 9	24789	2	Y	3658	3695	0			61
06	41010	X	23804	-0-	-17206	-0-	1252 3550	1 9	19002	2	Y	3227	3171	0			117
07	36921	X	18747	-0-	-18174	-0-	1171 2847	1 9	14729	2	Y	2588	2592	0			113

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301AP RRCID -> 300386 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9645 - 14553

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	48272	X	35871	-0-	-12401	-0-	1131 6353	1 9	28387	2	Y	5775	5791	0			114
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

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: H301BO RRCID -> 300467 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9333 - 14258

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	52500	X	34756	-0-	-17744	-0-	1190 6609	1 9	26957	2	Y	6008	6031	0			119
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

JOHNSON ESTATE 57-T1-2 WELL #: B201AP RRCID -> 300577 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8978 - 13957

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	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	984 9237	1 9	29305	2	Y	8397	8425	0			166
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. GAS LIFT	(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	42784	X	42784	-0-		-0-	-0-	984	1	32024	2	Y	8887	8918	0			176
								9776	9									
03	47481	X	47481	-0-		-0-	-0-	1067	1	37625	2	Y	7990	7887	0			279
								8789	9									
04	42030	X	42030	-0-		-0-	-0-	997	1	33666	2	Y	6697	6813	0			163
								7367	9									
05	37807	X	37807	-0-		-0-	-0-	984	1	30341	2	Y	5893	5958	0			98
								6482	9									
06	31855	X	31855	-0-		-0-	-0-	961	1	25644	2	Y	4773	4698	0			173
								5250	9									
07	31961	X	26879	-0-		-5082	-0-	944	1	21408	2	Y	4115	4108	0			180
								4527	9									

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. GAS LIFT	(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	48355	X	48355	-0-		-0-	-0-	894	1	37150	2	Y	9374	9411	0			185
								10311	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	29046	X	29046	-0-		-0-	-0-	1124	1	20523	2	Y	6726	6696	0			133
								7399	9									
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									

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. GAS LIFT	(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	48076	X	38856	-0-		-9220	-0-	1131	1	30703	2	Y	6384	6412	0			126
								7022	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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. 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
02	SHUT IN		117084	-0-		117084	479811	28	1	96768	2	Y	18444	17998	0	88	1	492
								20288	9									
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									

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. 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
02	SHUT IN		51005	-0-		51005	294864	23	1	36867	2	Y	12832	12565	0	61	1	343
								14115	9									
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									

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. 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
02	SHUT IN		102695	-0-		102695	453498	28	1	86290	2	Y	14888	14541	0	71	1	397
								16377	9									
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									

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. 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
02	SHUT IN		40262	-0-		40262	288037	18	1	28979	2	Y	10241	10066	0	49	1	273
								11265	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

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

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2026

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	203			Y	-0-			-0-
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-

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17003				Y	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
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-

GELLER 54-2 SB UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

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

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

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

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

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

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

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

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

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

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			115
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

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

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 2H RRCID -> 289113 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10645 - 15054

02	5348	X	2124	-0-	-3224	-0-	470	1	1366	3	Y	258	290	0			9
							4	4	284	9							
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							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

02	11480	X	6940	-0-	-4540	-0-	33	1	5663	3	Y	1115	1128	0			40
							17	4	1227	9							
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							

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

02	11732	X	10989	-0-	-743	-0-	71	1	8268	3	N	2377	2350	0			86
							35	4	2615	9							
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							

PDC PERMIAN, INC. 646832
BUCKSKIN STATE 1003 9U WELL #: T 9H RRCID -> 295150 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9466 - 19366

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
BURGUNDY UNIT WELL #: 301H RRCID -> 300479 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10021 - 20444

02	95105	X	95105	-0-	-0-	-0-	1159	1	76153	3	Y	15856	15869	0			347
							351	4	17442	9							
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	69887	X	69887	-0-	-0-	-0-	51549	1	2756	3	Y	12712	12554	0			637
							1599	4	13983	9							
06	60990	X	58964	-0-	-2026	-0-	1237	1	42456	2	Y	11113	10830	0			283
							3047	4	12224	9							
07	103493	X	103493	-0-	-0-	-0-	1194	1	77087	2	Y	19373	19005	0			651
							3902	4	21310	9							

BURGUNDY UNIT WELL #: 302H RRCID -> 300534 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9972 - 20215

02	101668	X	55092	-0-	-46576	-0-	643	1	42271	3	Y	10894	10918	0			239
							195	4	11983	9							
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	32832	-0-	-55208	-0-	25632	1	1563	3	Y	4576	4519	0			236
							603	4	5034	9							
06	72360	X	47781	-0-	-24579	-0-	1046	1	35886	2	Y	7521	7329	0			192
							2576	4	8273	9							
07	74089	X	74089	-0-	-0-	-0-	856	1	55292	2	Y	13766	13495	0			463
							2798	4	15143	9							

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

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-

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

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

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
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-

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
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-

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
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-

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
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-

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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	4704	X	723	-0-	-3981	-0-	572	3	151	9	Y	137	119	0			93
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

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
02	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1007	3	147	9	N	134	1	8			239
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

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
02	19124	X	17142	-0-	-1982	-0-	13479	3	3663	9	Y	3330	3303	0	16	8	61
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

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
02	19082	X	19082	-0-	-0-	-0-	17437	3	1645	9	N	1495	1483	0	7	8	175
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

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
02	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1465	3	156	9	Y	142	156	0	16	8	77
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-

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
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	135	88	0	14	8	74
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	879	X	879	-0-	-0-	-0-	868	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
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

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
02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	21339	3	72	4	Y	4399	4381	0	18	8	80
							4839	9									
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

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
02	31696	X	-0-	-0-	-31696	-0-					Y	-0-	78	0			-0-
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

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
02	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	25191	3	5325	9	Y	4841	4820	0	16	8	88
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

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
02	5600	X	3041	-0-	-2559	-0-	2259	3	782	9	Y	711	746	0	23	8	56
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 32-29B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287198 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9932 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5880	X	5498	-0-	-382	-0-	4926	3	572	9	Y	520	526	0	23	8	41
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

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
02	13188	X	7862	-0-	-5326	-0-	6509	3	1353	9	Y	1230	1309	0	12	8	100
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

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
02	14000	X	12695	-0-	-1305	-0-	11293	3	6	4	Y	1269	1293	0	4	8	30
							1396	9									
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

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
02	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	29435	3	1735	9	Y	1577	1603	0	4	8	38
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

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	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
02	4200	X	3544	-0-	-656	-0-	3250	3	294	9	Y	267	250	0	14	8	7
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2823	3	72	9	Y	65	53	0	12	8	2
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

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
02	24584	X	22445	-0-	-2139	-0-	19852	3	2593	9	Y	2357	2398	0	5	8	12
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

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
02	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	21630	3	3054	9	Y	2776	2800	0	6	8	15
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

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
02	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	14993	3	4975	9	Y	4523	4555	0			235
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

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
02	29079	X	29079	-0-	-0-	-0-	25439	3	3640	9	Y	3309	3371	0	67	8	134
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

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
02	32293	X	32293	-0-	-0-	-0-	29480	3	2813	9	Y	2557	2515	0	137	8	100
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	25294	3	2570	9	Y	2336	2362	0	104	8	92
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

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24388	X	20143	-0-	-4245	-0-	17494	3	2649	9	Y	2408	2507	0			90
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

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22138	X	22138	-0-	-0-	-0-	17583	3	77	4	Y	4071	4056	0	17	8	58
							4478	9									
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									

CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20132	X	19241	-0-	-891	-0-	16584	3	27	4	Y	2391	2385	0	7	8	34
							2630	9									
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

CBR 9-4G-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289913 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10370 - 20491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24612	X	-0-	-0-	-24612	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
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

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
02	35056	X	26977	-0-	-8079	-0-	23302	3	80	4	Y	3268	3077	0	20	8	171
							3595	9									
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

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
02	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	34542	3	3573	9	Y	3248	3267	0	11	8	104
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

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
02	28375	X	28375	-0-	-0-	-0-	25238	3	3137	9	Y	2852	2862	0	14	8	91
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

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
02	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	18469	3	3491	9	Y	3174	3227	0	1	8	107
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-

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
02	14672	X	12259	-0-	-2413	-0-	10272	3	1987	9	Y	1806	1906	0			56
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	8362	3	716	9	Y	651	707	0	6	8	34
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	19969	3	3719	9	Y	3381	3403	0	15	8	108
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	7330	3	1060	9	Y	964	1005	0			30
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35812	X	28706	-0-	-7106	-0-	24930	3	3776	9	Y	3433	3434	0	7	8	52
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24518	X	24518	-0-	-0-	-0-	20629	3	22	4	Y	3515	3500	0	10	8	47
							3867	9									
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

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
02	46900	X	42340	-0-	-4560	-0-	39829	3	2511	9	Y	2283	2271	0	16	8	34
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

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
02	28868	X	24839	-0-	-4029	-0-	20501	3	22	4	Y	3924	3906	0	11	8	52
							4316	9									
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

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
02	20664	X	18755	-0-	-1909	-0-	16643	3	141	4	Y	1792	1843	0			156
							1971	9									
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

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
02	23604	X	20624	-0-	-2980	-0-	17468	3	133	4	Y	2748	2713	0			239
							3023	9									
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

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
02	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	35043	3	2245	9	Y	2041	1983	0	9	8	98
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	29005	-0-	-14364	-0-	27017	3	1988	9	Y	1807	1790	0	5	8	50

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. (I) GAS 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	19264	X	16374	-0-	-2890	-0-	14183	3	180	4	Y	1828	1837	0			159
							2011	9									
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

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. (I) GAS 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	23352	X	19661	-0-	-3691	-0-	17965	3	1696	9	Y	1542	1598	0			134
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									

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. (I) GAS 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	1400	X	18	-0-	-1382	-0-	7	4	11	9	Y	10	20	0			3
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

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. (I) GAS 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	39818	X	39818	-0-	-0-	-0-	37702	3	2116	9	Y	1924	1877	0	6	8	93
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	31900	-0-	-12182	-0-	29917	3	1983	9	Y	1803	1783	0	4	8	50

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. (I) GAS 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	34644	X	34644	-0-	-0-	-0-	32491	3	2153	9	Y	1957	1908	0	6	8	94
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	27605	-0-	-10742	-0-	25842	3	1763	9	Y	1603	1586	0	3	8	45

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
02	30275	X	30275	-0-	-0-	-0-	27659	3	13	4	Y	2366	2370	0	13	8	78
							2603	9									
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									

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
02	41384	X	36920	-0-	-4464	-0-	33364	3	29	4	Y	3206	3210	0	11	8	106
							3527	9									
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									

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
02	39004	X	35041	-0-	-3963	-0-	32262	3	12	4	Y	2515	2543	0	10	8	83
							2767	9									
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

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
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	7716	3	1899	9	Y	1726	1690	0	22	8	15
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291438 COMPL. DATE 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
02	17248	X	217	-0-	-17031	-0-	150	3	67	9	Y	61	78	0	14	8	1
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

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
02	24892	X	23924	-0-	-968	-0-	21412	3	2512	9	Y	2284	2283	0	13	8	59
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

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
02	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	26455	3	3238	9	Y	2944	2978	0	12	8	25
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

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
02	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	29461	3	2922	9	Y	2656	2710	0	9	8	23
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

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
02	5964	X	710	-0-	-5254	-0-	542	3	168	9	Y	153	144	0	15	8	20
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

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
02	12180	X	74	-0-	-12106	-0-	8	4	66	9	Y	60	117	0	20	8	6
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

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
02	22260	X	20906	-0-	-1354	-0-	17682	3	3224	9	Y	2931	2924	0	13	8	47
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

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
02	15120	X	14069	-0-	-1051	-0-	12608	3	3	4	Y	1325	1308	0	21	8	21
							1458	9									
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

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
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-

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
02	36484	X	29638	-0-	-6846	-0-	26230	3	10	4	Y	3089	3077	0	8	8	45
							3398	9									
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

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
02	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	15774	3	15	4	Y	4277	4210	0	25	8	68
							4705	9									
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32844	X	30075	-0-	-2769	-0-	24004	3	6071	9	Y	5519	5475	0	9	8	80
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

CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27664	X	20768	-0-	-6896	-0-	18058	3	2710	9	Y	2464	2454	0	7	8	36
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

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	22435	3	2957	9	Y	2688	2677	0	10	8	39
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

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

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

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16856	X	7715	-0-	-9141	-0-	7107	3	3	4	Y	550	542	0	20	8	8
							605	9									
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

CBR 8-5G-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 292183 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9644 - 19812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116704	X	27577	-0-	-89127	-0-	23711	3	1204	4	Y	2420	2434	0	48	8	13
							2662	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	23458	3	2255	9	Y	2050	2090	0	5	8	11
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

CBR 8-5E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 292189 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10072 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23884	X	23574	-0-	-310	-0-	21011	3	4	4	Y	2326	2348	0	6	8	50
							2559	9									
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

CBR 8-5D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 292190 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10015 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20552	X	15588	-0-	-4964	-0-	13649	3	3	4	Y	1760	1783	0	9	8	38
							1936	9									
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

CBR 8-5C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 292207 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10225 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30072	X	25600	-0-	-4472	-0-	23549	3	5	4	Y	1860	1896	0	4	8	10
							2046	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 292208 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9644 - 19896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23516	X	23516	-0-	-0-	-0-	20246	3	4	4	Y	2969	2985	0	21	8	64
							3266	9									
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

CBR 8-5J-56-1 WELL #: 337H RRCID -> 292209 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9584 - 19838

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-

CBR 8-5H-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 292210 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9515 - 19682

02	24780	X	20421	-0-	-4359	-0-	17464	3	335	4	Y	2384	2408	0	54	8	12
							2622	9									
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									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 293485 COMPL. DATE 05/31/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9375 - 19747

02	39607	X	39607	-0-	-0-	-0-	36536	3	3071	9	Y	2792	2815	0	12	8	67
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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

02	25004	X	22516	-0-	-2488	-0-	20360	3	3	4	Y	1957	1928	0	6	8	47
							2153	9									
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 293487 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10046 - 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
02	29232	X	22166	-0-	-7066	-0-	18623	3	5	4	Y	3216	3183	0	5	8	78
							3538	9									
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									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 293488 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 9510 - 19882

02	19768	X	12005	-0-	-7763	-0-	11156	3	849	9	Y	772	786	0	6	8	18
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

MAHOGANY 24-13N-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 293554 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9829 - 19880

02	7336	X	4924	-0-	-2412	-0-	3715	3	1209	9	Y	1099	1031	0	37	8	193
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

LINDSAY 2-11B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 293575 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10909 - 18101

02	14924	X	12945	-0-	-1979	-0-	10857	3	2088	9	Y	1898	1971	0			59
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

LINDSAY 2-11D-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 293576 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10119 - 17345

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	19012	X	-0-	-0-	-19012	-0-					Y	-0-					-0-
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 2-11E-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 293644 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10450 - 17505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	12155	3	7	4	Y	3287	3377	0	3	8	101
							3616	9									
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-

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21616	X	18679	-0-	-2937	-0-	15449	3	3230	9	Y	2936	3072	0			91
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

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
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
02	12180	X	5354	-0-	-6826	-0-	4391	3	963	9	Y	875	950	0	105	8	140
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

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
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-

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
02	10360	X	8847	-0-	-1513	-0-	6338	3	2509	9	Y	2281	2344	0	13	8	140
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 294102 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10612 - 25912

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
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	4529	3	1416	9	Y	1287	1274	0	32	8	78
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

CBR 14-23-26C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 294103 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10707 - 26053

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
02	25872	X	20754	-0-	-5118	-0-	18011	3	2743	9	Y	2494	2552	0	34	8	152
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

CBR 14-23-26D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 294113 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10806 - 26157

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
02	15540	X	12380	-0-	-3160	-0-	10341	3	2039	9	Y	1854	1826	0	19	8	54
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

CBR 14-23-26H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 294115 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10065 - 25416

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
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-

CBR 14-23-26I-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 294116 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10190 - 25541

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
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-

CBR 14-23-26J-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 294119 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10167 - 25466

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
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 14-23-26E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 294173 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10659 - 26257

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
02	5628	X	2902	-0-	-2726	-0-	2219	3	683	9	Y	621	562	0	50	8	17
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

CBR 14-23-26F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 294174 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10548 - 26119

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
02	17248	X	16695	-0-	-553	-0-	14274	3	2421	9	Y	2201	2160	0	37	8	63
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

CBR 14-23-26G-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 294175 COMPL. DATE 04/27/2023 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10137 - 25456

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
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-

LINDSAY 15-10V-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 295022 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10267 - 17524

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
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-

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

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
02	19796	X	19576	-0-	-220	-0-	16074	3	3502	9	Y	3184	3351	0			137
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

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
02	8176	X	30	-0-	-8146	-0-	17	3	13	9	Y	12	9	0	12	8	-0-
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

LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

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
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-

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

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
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	3435	3	1856	9	Y	1687	1728	0	23	8	62
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

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

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
02	15932	X	13287	-0-	-2645	-0-	10779	3	2508	9	Y	2280	2428	0			98
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

LINDSAY 15-10W-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 295117 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10109 - 17406

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
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5347	3	498	9	Y	453	461	0	1	8	19
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
02	30772	X	24409	-0-	-6363	-0-	20753	3	3656	9	Y	3324	3311	0	1	8	190
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

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
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-

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
02	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					Y	23	22	0			1
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-

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
02	28782	X	28782	-0-	-0-	-0-	24945	3	3837	9	Y	3488	3490	0			7
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

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
02	8204	X	7619	-0-	-585	-0-	4211	3	3408	9	Y	3098	3090	0	5	8	6
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

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
02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	9790	3	235	4	Y	1263	1263	0			2
							1389	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	T. A.		25478	-0-	25478	25478	21959	3	3519	9	Y	3199	3199	0	6	8	46
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

BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656

02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					Y	-0-					-0-
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

CBR 18 WELL #: 331H RRCID -> 296749 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10081 - 15080

02	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	13846	3	2826	9	Y	2569	2570	0	8	8	29
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

CBR 19-18R-56-T1 WELL #: 333H RRCID -> 296750 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10219 - 20378

02	42420	X	42122	-0-	-298	-0-	38948	3	9	4	Y	2877	2880	0	11	8	101
							3165	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	17108	X	11695	-0-	-5413	-0-	9005	3	2690	9	Y	2445	2441	0	22	8	27
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

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
02	41804	X	40609	-0-	-1195	-0-	36230	3	3	4	Y	3978	3980	0	13	8	44
							4376	9									
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

CBR 18-19Q-56-T1 WELL #: 322H RRCID -> 296767 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9319 - 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
02	22764	X	22764	-0-	-0-	-0-	18830	3	3934	9	Y	3576	3543	0	34	8	40
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

CBR 19-18S-56-T1 WELL #: 323H RRCID -> 296768 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9667 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62440	X	43891	-0-	-18549	-0-	38767	3	9	4	Y	4650	4580	0	56	8	162
							5115	9									
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

CBR 19-18T-56-T1 WELL #: 334H RRCID -> 296769 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9629 PERF.10027 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42056	X	40254	-0-	-1802	-0-	36800	3	8	4	Y	3133	3151	0	10	8	110
							3446	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61264	X	50497	-0-	-10767	-0-	43364	3	10	4	Y	6475	6482	0	39	8	227
							7123	9									
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									

CBR 20-17J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297180 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9416 - 19805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22456	X	19119	-0-	-3337	-0-	17063	3	2056	9	Y	1869	1878	0	1	8	92
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									

CBR 20-17K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297181 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9130 - 19517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	23806	3	1	4	Y	1650	1652	0	1	8	81
							1815	9									
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									

CBR 27-22H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297182 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9645 - 19676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	8
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

CBR 27-22I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297183 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9421 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	33
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 27-22J-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297184 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9664 - 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
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-

CBR 27-22K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297185 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9593 - 19418

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

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-

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 297195 COMPL. DATE 12/12/2024 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9645 - 19680

02	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	12216	3	7	4	Y	1610	1598	0	21	8	53
						1771	9									
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									

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

02	20020 X	-0-	-0-	-20020	-0-					Y	564	592	0			17
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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

02	31259 X	31259	-0-	-0-	-0-	29693	3	1566	9	Y	1424	1408	0	1	8	34
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31386	X	31386	-0-	-0-	-0-	28843	3	4	4	Y	2308	2283	0	1	8	56
							2539	9									
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									

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
02	32322	X	32322	-0-	-0-	-0-	31150	3	1172	9	Y	1065	1174	0	17	8	32
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

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
02	21616	X	11423	-0-	-10193	-0-	9897	3	1526	9	Y	1387	1385	0	1	8	21
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

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
02	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	16956	3	3422	9	Y	3111	3111	0	1	8	47
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

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
02	47432	X	38176	-0-	-9256	-0-	32768	3	5408	9	Y	4916	4906	0	17	8	28
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 12-1B-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297872 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9915 - 19979

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
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	149	132	0	16	8	1
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

CBR 12-1C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 297873 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 10408 - 20765

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
02	49700	X	30655	-0-	-19045	-0-	26937	3	3718	9	Y	3380	3383	0	1	8	20
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

CBR 12-1D-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297874 COMPL. DATE 07/10/2024 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9927 - 19994

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
02	33628	X	10176	-0-	-23452	-0-	9138	3	1038	9	Y	944	947	0	3	8	5
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

CBR 12-1E-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 297875 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10220 - 20635

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
02	43904	X	42052	-0-	-1852	-0-	36315	3	5737	9	Y	5215	5203	0	7	8	57
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

CBR 12-1I-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 297915 COMPL. DATE 07/08/2024 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 10585 - 20971

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
02	51212	X	49205	-0-	-2007	-0-	41040	3	8165	9	Y	7423	7412	0	1	8	81
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

CBR 12-1H-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 297942 COMPL. DATE 07/12/2024 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9709 - 20109

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
02	28812	X	15321	-0-	-13491	-0-	12358	3	2963	9	Y	2694	2697	0	2	8	29
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
02	39541	X	39541	-0-	-0-	-0-	32935	3	6606	9	Y	6005	5923	0	68	8	65
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

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. (I) GAS 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	75293	X	75293	-0-	-0-	-0-	65395	3	3	4	Y	8995	8965	0	15	8	76
							9895	9									
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									

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. (I) GAS 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	82852	X	66365	-0-	-16487	-0-	55748	3	2	4	Y	9650	9568	0	57	8	82
							10615	9									
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									

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. (I) GAS 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	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	69482	3	3	4	Y	8503	8471	0	17	8	72
							9353	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. (I) GAS 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	58604	X	17718	-0-	-40886	-0-	13399	3	4319	9	Y	3926	3878	0	53	8	33
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									

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
02	66836	X	63736	-0-	-3100	-0-	54538	3	9198	9	Y	8362	8351	0	17	8	44
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									

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
02	29372	X	19168	-0-	-10204	-0-	15399	3	3769	9	Y	3426	3373	0	53	8	18
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									

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
02	61068	X	60351	-0-	-717	-0-	50931	3	9420	9	Y	8564	8552	0	17	8	45
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									

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
02	52808	X	48737	-0-	-4071	-0-	42409	3	6328	9	Y	5753	5741	0			63
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	99008	X	56587	-0-	-42421	-0-	46963	3	9624	9	Y	8749	8761	0	16	8	150
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109704	X	55917	-0-	-53787	-0-	48109	3	7808	9	Y	7098	7102	0	16	8	122
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	119924	X	49566	-0-	-70358	-0-	41703	3	7863	9	Y	7148	7169	0	13	8	143
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	88060	X	46285	-0-	-41775	-0-	39518	3	6767	9	Y	6152	6156	0	14	8	106
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

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
02	77084	X	46555	-0-	-30529	-0-	39111	3	7444	9	Y	6767	6750	0	13	8	136
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									

CBR 16 WELL #: 321H RRCID -> 301552 COMPL. DATE 11/08/2025 TOTAL DEPTH 9279 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2828	X	2686	-0-	-142	-0-	2674	2	12	9	N	11					79
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

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

02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1284	3	35	9	N	32					128
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	1792	R	1792	-0-	-0-	-0-	1770	3	22	9	N	20	168	1			36
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	31					67
07	1705	#	1544	-0-	-161	-0-	1523	3	21	9	N	19					86

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					108
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

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
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
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-

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
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

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
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

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

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

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

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

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
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-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
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-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
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-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 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
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
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-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 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
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	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-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
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-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3				N	-0-					34
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

POWELL C WELL #: 2 RRCID -> 290786 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7742 - 8047

02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3				N	-0-					63
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC 385826
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

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

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
02	1469	X	1469	-0-		-0-	-0-	1050	3	419	9	N	381	312	1			133
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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
02	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	3			N	-0-					104
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	NO RPT	-0-		-651	-0-					N	NO RPT					104

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					92
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	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					78

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2025

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					34

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					63
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	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					19
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	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					19

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
02	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					90
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
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	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					36
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	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					92
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	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
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
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
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

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
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152

NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT 31 WELL #: 7 RRCID -> 299697 COMPL. DATE 06/03/2025 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 7040 - 10100

02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROBERT C. BROWER, LLC 100445

COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					305
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANGELINA SN 33-28 07 WELL #: 107H RRCID -> 298300 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7474 - 14713

02	24584	13285	-0-	-11299	267895	147	1	13053	2	Y	77	71	0				24
						85	9										
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HANNATHON PETROLEUM II, LLC //CONT.// 101136

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
02	23387	R	13781	-0-	-9606	-0-	113	1	13502	2	Y	151	124	0			48
							166	9									
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	3115	R	3115	-0-	-0-	-0-	329	1	2706	2	Y	73	83	0			33
							80	9									
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

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	26796		31414	-0-	4618	15016	381	1	30703	2	Y	300	307	0			29
							330	9									
03	29667		32434	-0-	2767	17783	44	1	32053	2	Y	306	300	0			35
							337	9									
04	28710		13841	-0-	-14869	2914	153	1	13457	2	Y	210	226	0			19
							231	9									
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

PECOS SN 43-31 01 WELL #: 201H RRCID -> 299039 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8236 - 15798

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

TRIGEO ENERGY, LLC 101376

LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

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

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577

MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COX, C. J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 291622 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6280 - 8506

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 299699 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 7380 - 9400

02	364 #	301	-0-	-63	-0-	283	1	18	3	N	-0-					-0-
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-					81

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

MULE KICK OPERATING LLC 103527

DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					77
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

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575

JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
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	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

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

U.R.C. 23 WELL #: 1 RRCID -> 292770 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7876 - 7886

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	552	R	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9					28
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					24

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 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
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 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
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-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	#	264	-0-	-44	-0-	244	3	20	9	Y	18					122
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					66

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 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
02	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
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-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

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

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

02	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
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-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

02	532	#	381	-0-	-151	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
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									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	46	1	397	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT WELL #: 224 RRCID -> 296109 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6954 - 6975

02	0	W	-0-	-0-	-0-	5497					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	5701					N	NO RPT					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
DAWN WELL #: 1A RRCID -> 295113 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 11572 PERF. 9240 - 11400

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	0		-0-	-0-	-0-	3775					N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	3775					N	NO RPT					-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

02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					78
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566
SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 11786 PERF. 3462 - 4662

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

OVINTIV USA INC. 628658
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

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-

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 17875

*10	DLQ G-10	130	-0-	130	130	97	4	33	9	Y	30	43	0			29
11	DLQ G-10	5998	-0-	5998	6128	418	1	5558	3	Y	20	26	0			23
						22	9									
12	DLQ G-10	10194	-0-	10194	16322	619	1	9510	3	Y	59	33	0			49
						65	9									
01	DLQ G-10	9291	-0-	9291	25613	547	1	7229	3	Y	70	73	0			46
						1438	4	77	9							
02	DLQ G-10	6418	-0-	6418	32031	290	1	5873	3	Y	81	73	0			54
						166	4	89	9							
*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							

OXY USA INC. 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

P1 ENERGY, LLC 631633
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

02	111 R	17	-0-	-94	-0-	16	3	1	9	Y	1	2	1			2
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8	#	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					5
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	8	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	263	R	48	-0-	-215	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395		544	-0-	-1851	604	542	3	2	9	Y	2					71
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	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					72

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	230	R	35	-0-	-195	-0-	35	3			Y	-0-					6
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

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
02	192	R	29	-0-	-163	-0-	29	3			Y	-0-					11
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
02	42	R	5	-0-	-37	-0-	5	3			Y	-0-					153
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	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					191

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
02	106	R	15	-0-	-91	-0-	15	3			Y	-0-					12
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
02	404	R	74	-0-	-330	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					2
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

02	471	R	54	-0-	-417	-0-	54	3			Y	-0-					21
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					21

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

02	675	R	122	-0-	-553	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
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	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

02	839	R	152	-0-	-687	-0-	152	3			Y	-0-					7
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
02	509	R	92	-0-	-417	-0-	92	3			Y	-0-					1
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
02	2221	R	402	-0-	-1819	-0-	402	3			Y	-0-					49
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	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					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
02	192	R	29	-0-	-163	-0-	29	3			Y	-0-					11
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
02	461	R	83	-0-	-378	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1797	R	326	-0-	-1471	-0-	324	3	2	9	Y	2					71
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	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					72

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	211	R	32	-0-	-179	-0-	32	3			Y	-0-					2
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1368	R	201	-0-	-1167	-0-	201	3			Y	-0-					61
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	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					61

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	303	R	56	-0-	-247	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	R	149	-0-	-663	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 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
02	239	R	48	-0-	-191	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
02	508	R	102	-0-	-406	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
02	36	R	6	-0-	-30	-0-	6	3			Y	-0-					5
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	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	678	R	115	-0-	-563	-0-	113	3	2	9	Y	2					29
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					40

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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	40	R	6	-0-	-34	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	278	R	54	-0-	-224	-0-	54	3			Y	-0-					4
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

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
02	122	R	22	-0-	-100	-0-	22	3			Y	-0-					22
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					22

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
02	60	R	9	-0-	-51	-0-	8	3	1	9	Y	1					2
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	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					2

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
02	296	R	54	-0-	-242	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
02	431	R	79	-0-	-352	-0-	77	3	2	9	Y	2					71
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	176	R	32	-0-	-144	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	R	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					4
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	6	#	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					6
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1081	R	163	-0-	-918	-0-	163	3			Y	-0-					11
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	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	637	R	117	-0-	-520	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

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

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	199	R	44	-0-	-155	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	131	R	30	-0-	-101	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	48	R	7	-0-	-41	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	R	36	-0-	-203	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	R	21	-0-	-104	-0-	17	3	4	9	Y	4	4	1			4
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

PFLUGER -A- WELL #: 1504 RRCID -> 289908 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6370 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	396	R	77	-0-	-319	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	318	R	62	-0-	-256	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

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

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1125	3	56	9	N	51	72	1			73
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					91

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

SABALO II OPERATING, LLC 741937
STRIP 3 WELL #: 4 RRCID -> 298259 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8266 - 10134

02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					21
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

SM ENERGY COMPANY 788997
MERLIN E WELL #: 2663WB RRCID -> 300802 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8710 - 19188

*12	25885	#	25802	-0-	-83	-0-	25768	3	34	9	Y	31	32	0			4
*01	25885	#	21432	-0-	-4453	-0-	20916	3	275	4	Y	219	179	0	5	8	39
							241	9									
*02	23380	#	17490	-0-	-5890	-0-	17458	3	32	9	Y	29	63	0	1	8	4
*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	#	1989	-0-	-18741	-0-	1981	3	8	9	Y	7	9	0			1
07	19375	#	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					1

GUITAR NORTH WELL #: 2743WA RRCID -> 300803 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8209 - 18205

*09	3832		37732	-0-	33900	33900	2352	1	34934	3	Y	242	205	0	4	8	33
							180	4	266	9							
10	29698		42142	-0-	12444	46344	2122	1	39635	3	Y	197	202	0	8	8	20
							168	4	217	9							
11	28740		43260	-0-	14520	60864	2314	1	40484	3	Y	243	220	0	20	8	23
							195	4	267	9							
*12	29698		41744	-0-	12046	72910	422	1	40393	3	Y	183	174	0	12	8	20
							728	4	201	9							
*01	29698		40762	-0-	11064	83974	39767	3	793	4	Y	184	185	0	1	8	18
							202	9									
*02	26824		35622	-0-	8798	92772	35274	3	157	4	Y	174	161	0	12	8	19
							191	9									
*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		NO RPT	-0-	-29698	86354					Y	NO RPT					12

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*12	30845	#	25721	-0-	-5124	-0-	25651	3	70	9	Y	64	66	0			8
*01	30845	#	28667	-0-	-2178	-0-	28187	3	371	4	Y	99	89	0			18
							109	9									
*02	27860	#	19878	-0-	-7982	-0-	19856	3	22	9	Y	20	34	0	1	8	3
*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	26009	#	NO RPT	-0-	-26009	-0-					Y	NO RPT					5

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

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-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					62
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

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

02	336	#	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					62
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

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

02	22932	#	14426	-0-	-8506	-0-	998	1	13141	3	Y	143	144	0			1
							130	4	157	9							
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

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	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
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

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

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

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

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-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

02	1484	X	1368	-0-	-116	-0-	1368	3			N	-0-					205
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

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	14	1	1687	2	N	90					190
							99	9									
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	31	1	2479	2	N	18					208
							20	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	3153	2	N	12					220
							13	9									
05	1488	X	1436	-0-	-52	-0-	27	1	1402	2	N	6					226
							7	9									
06	1440	N	1122	-0-	-318	-0-	26	1	1090	2	N	5	1	8			230
							6	9									
07	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	2002	2	N	46	187	1			89
							51	9									

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

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
*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	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
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					167
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

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14			N	NO RPT			147
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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			69
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

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
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-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
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-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
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

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

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

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

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	1					278
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

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14112	X	12787	-0-	-1325	-0-	12787	2			Y	-0-					-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20991	2			Y	-0-					-0-
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	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

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-

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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
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.	NO RPT		-0-	-0-	27					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	27					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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

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

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-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
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

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

02 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

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

02 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

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 14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
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

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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 #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
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-

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
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-

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
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	1			N	-0-					-0-
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-

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
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
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-

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
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-

HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

02	2800	N	6667	-0-	3867	3867	6667	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	29120	X	16023	-0-	-13097	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
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-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
02	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

02	41406	X	41406	-0-	-0-	-0-	41406	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
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-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

02	476	N	319	-0-	-157	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-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-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

02	1428	X	561	-0-	-867	-0-	561	2			N	-0-					-0-
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-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	2034	N	1948	-0-	-86	-0-	1948	2			N	-0-					43
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

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
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

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
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-

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	272	2	78	9	N	71	130	1			70
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

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4970 - 4970

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEVIATHAN WELL #: 1 RRCID -> 283467 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5300 - 6950

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATER BEAR WELL #: 1 RRCID -> 287235 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5350 - 6900

02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STATELINE WATER, LLC 816096
BUNIN 4 SWD WELL #: 1 RRCID -> 286789 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3468 - 5044

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	5					61
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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	3			Y	-0-					204
03	124 X	42	-0-	-82	-0-	42	3			Y	-0-					204
04	840 X	504	-0-	-336	-0-	503	3	1	9	Y	1					205
05	868 X	468	-0-	-400	-0-	467	3	1	9	Y	1					206
06	840 X	267	-0-	-573	-0-	267	3			Y	-0-					206
07	697 X	697	-0-	-0-	-0-	696	3	1	9	Y	1					207

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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 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
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-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
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-

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
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	6					100
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

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
02	DLQ G-10		479	-0-	479	479	479	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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

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
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	120	2	10	9	Y	9					65
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

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
02	DLQ G-10		250	-0-	250	250	240	2	10	9	Y	9					42
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

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
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	360	2	11	9	Y	10					28
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

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
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
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-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

02	1960	X	767	-0-	-1193	-0-	21	1	705	3	N	37					124
							41	9									
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									

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

02	2884	X	669	-0-	-2215	-0-	15	1	603	3	N	46	198	1			105
							51	9									
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									

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
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-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
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

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

02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	231	3	13	9	Y	12	23	1			16
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					16

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
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-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
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-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					3
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1115	3	54	4	Y	26	19	1			18
							29	9									
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									

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR 1 WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	436	-0-	-208	-0-	407	3	29	9	Y	26	19	1			18
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

WADDELL TR 1 WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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-

WADDELL TR 1 WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	566	3	33	9	Y	30	29	1			2
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

WADDELL TR 1 WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-

WADDELL TR 1 WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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-

WADDELL TR 1 WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 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
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-

RING ENERGY, INC. 712382
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

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

02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
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-

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

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					49
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

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1118	-0-	-198	-0-	1118	4			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					24
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

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2667	3	15	9	Y	14					79
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

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	89	3	7	9	Y	6					19
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

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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	3	4	9	Y	4					12
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

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
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
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					96
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

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
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					43
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

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
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-

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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF. 11601 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
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-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
02	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	27301	3			Y	-0-					60
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

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
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1736	N	5	-0-	-1731	B	-0-	5	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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	30	N	16	-0-	-14	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
07	2649	N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2649	2		N	-0-					-0-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG			NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	2040	R	2040	-0-	-0-	B	-0-	2040	3		Y	-0-					38
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

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	23436		27589	-0-	4153 B	26577	27589	3			N	-0-					-0-
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-

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
02	3089	N	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
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-

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

02	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2081 - 2390

02	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2104 - 2420

02	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2088 - 2386

02	GAS STRG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2074 - 2380

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

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 2386 PERF. 2079 - 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
02	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	2576	#	1340	-0-	-1236	-0-	1340	3			N	-0-					234
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

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

02	16865	X	58	-0-	-16807	-0-	3	2	55	9	N	50					84
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	1	1			135
05	453	X	13	-0-	-440	-0-	13	2			N	-0-					135
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					135
07	3100	N	3955	-0-	855	855	3955	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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	3			Y	-0-					66
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

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					83
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

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
02	28580	X	28580	-0-	-0-	-0-	28580	3			N	-0-					160
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

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 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
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					68
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

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

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
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

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

02	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					30
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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			Y	-0-					39
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

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

02	6300	X	5669	-0-	-631	-0-	5669	3			N	-0-					46
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

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4259	3	6	9	Y	5					5
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

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	-0-					205
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

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
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-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	3			N	-0-					134
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

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

02	5684	#	5262	-0-	-422	-0-	5262	3			N	-0-					31
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

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

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					1
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
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-

MARAPE 13 WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	347	-0-	-213	-0-	347	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
02	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
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-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
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

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

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
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					17
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

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

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
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			Y	-0-					93
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

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

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
02	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	10226	2	1	9	N	1					6
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

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 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
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
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

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 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
02	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					66
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

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
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	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
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

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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
02	1064	#	765	-0-	-299	-0-	765	2			N	-0-					-0-
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-

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
02	112	#	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
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-

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

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	N	738	-0-	-18	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					125
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

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
02	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	DLQ G-10		175	-0-	175	175	1	2	174	9	Y	158	157	1			44
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

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
02	DLQ G-10		15	-0-	15	15	2	2	13	9	Y	12	15	1			4
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

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
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	5	2	113	9	Y	103	102	1			23
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

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
02	DLQ G-10		118	-0-	118	118	8	2	110	9	Y	100	100	1			7
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

OBRIEN, G. W., ETAL WELL #: 1366 RRCID -> 291551 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2683 - 2744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			4
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

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 813R RRCID -> 291580 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2512 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		56	-0-	56	56	11	2	45	9	Y	41	41	1			6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	N	3440	-0-	640	640	3395	2	45	9	N	41	18	1			47
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

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
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-

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
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-

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	2	130	9	N	118	164	1			79
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

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

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
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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

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
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	Y	5	4	1			2
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

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
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-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

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
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
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-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

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
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
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-

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
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
02	7000	N	3864	-0-	-3136 B	95473	3864	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 95473																	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	73719					N	NO RPT					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

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-

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			N	-0-					172
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

WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
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

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

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-

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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	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

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

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
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	B	147112					Y	NO RPT					194

SWORDFISH ENERGY OPERATING, LLC 102779
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

02	DLQ G-10		155	-0-	155	B	155	155	3			Y	-0-					-0-
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-

CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

02	DLQ G-10		11082	-0-	11082	B	11082	1089	1	8200	2	Y	1488	1503	0			17
								156	4	1637	9							
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	NO RPT	-0-	-13113	B	-0-					Y	NO RPT					17

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
02	DLQ G-10		8591	-0-	8591 B	8591	908	1	6840	2	Y	648	664	0			7
							130	4	713	9							
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	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					Y	NO RPT					13

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
02	DLQ G-10		12348	-0-	12348 B	12348	1331	1	10026	2	Y	728	738	0			8
							190	4	801	9							
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	13950	X	NO RPT	-0-	-13950 B	-0-					Y	NO RPT					15

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					267
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

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
02	17444	X	16460	-0-	-984 B	-0-	419	1	13606	2	Y	2077	2059	0			33
							150	4	2285	9							
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							

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERUN ENERGY LLC //CONT.// 104430
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
02	17388	X	15248	-0-	-2140 B	-0-	389	1	12610	2	Y	1918	1905	0			30
							139	4	2110	9							
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							

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

02	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	169	2	92	9	N	84					391
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

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15400	X	11944	-0-	-3456 B	-315247	730	1	285	2	Y	1894	1892	0	2	8	-0-
							8185	3	92	4							
							569	5	2083	9							
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							

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

02	978	N	978	-0-	-0-	B	-0-	869	2	109	9	Y	99				448
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

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

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 #: 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
02	476	#	445	-0-	-31	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
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-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2026

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

02	DLQ G-10		69	-0-	69	429	61	3	8	9	Y	7					36
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

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

02	DLQ G-10		51	-0-	51	128	41	3	10	9	Y	9					15
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

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

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC //CONT.// 101691
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
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TS OIL, LLC 101988
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					123
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					123
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					123
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					123
06	960	N	804	-0-	-156	-0-	804	3			N	-0-					123
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					123

SANCHEZ BASIN RESOURCES LLC 104615
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	420	3	17	9	N	15					92
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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
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

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SANCHEZ BASIN RESOURCES LLC //CONT.// 104615
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
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

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

02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
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-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
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-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TS OIL, LLC 101988
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-			-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				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-

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	2044	-0-	-504	-0-	2044	3			N	-0-					77
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

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
02	532	X	204	-0-	-328	-0-	204	2			Y	-0-					69
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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

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

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	173	2			N	-0-					-0-
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-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728	N	-0-	-0-	-728	-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-

LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 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
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-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
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-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
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-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

02	980	N	189	-0-	-791	-0-	189	2			N	-0-					-0-
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-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

02	5964	X	187	-0-	-5777	-0-	187	2			N	-0-					94
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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
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-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

02	448	N	130	-0-	-318	-0-	130	2			N	-0-					122
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

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
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

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

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

02	6972	X	3066	-0-	-3906	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	2800	N	3495	-0-	695	695	3495	2			N	-0-					-0-
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-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

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-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					124
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

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

02	2016	X	1034	-0-	-982	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
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-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
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-

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2024

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) //CONT.// 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

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
02	2240	X	2060	-0-	-180	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
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-

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
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			Y	-0-					20
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

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
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-

-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
02	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ H-10		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-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
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
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					23
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	31		NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

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

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
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

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

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-

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

02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					675
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

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

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	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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

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

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-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
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

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
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

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

CANON -68- WELL #: 2 RRCID -> 285690 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 7700 - 7810

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					236
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

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-